GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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.		2039	-0-	2039	2039	957	3	1082	9	N	984	707	1			277
10	T. A.		3037	-0-	3037	5076	1852	3	1185	9	N	1077	1250	1			104
11	T. A.		1727	-0-	1727	6803	792	3	935	9	N	850	717	1			237
12	T. A.		2275	-0-	2275	9078	1306	3	969	9	N	881	906	1			212
01	T. A.		1858	-0-	1858	10936	981	3	877	9	N	797	900	1			109
02	T. A.		1436	-0-	1436	12372	692	3	744	9	N	676	356	1			429

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	483	-0-	-1780	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	726	-0-	-1464	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	N	11					56
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT			532	-0-	532	2142	532	2			N	-0-					97
10 14B2 EXT			575	-0-	575	2717	575	2			N	-0-					97
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2717					N	NO RPT					97
12	992		447	-0-	-545	2172	447	2			N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2172					N	NO RPT					97
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	2172					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
09	3300		2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					41
10	3255	#	2692	-0-	-563	-0-	2692	2			N	-0-					41
11	2880	#	2574	-0-	-306	-0-	2574	2			N	-0-					41
12	2945	#	2598	-0-	-347	-0-	2598	2			N	-0-					41
01 DLQ G-10			2627	-0-	2627	2627	2626	2	1	9	N	1	1	8			41
02 DLQ G-10			236	-0-	236	2863	236	2			N	-0-					41

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					84
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					84
11	900	#	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					84
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					84
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					84
02	868	#	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	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
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	687	3	2	9	N	2					39
10	930	#	699	-0-	-231	-0-	695	3	4	9	N	4					43
11	900	#	568	-0-	-332	-0-	568	3			N	-0-					43
12	744	#	660	-0-	-84	-0-	657	3	3	9	N	3					46
01	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					55
02	644	#	642	-0-	-2	-0-	638	3	4	9	N	4					59

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
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					100
10	992	#	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					100
11	960	#	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					100
12	992	#	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					100
01	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					100
02	896	#	845	-0-	-51	-0-	845	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
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	449	2	30	9	N	27					53
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	490	2	29	9	N	26					79
11	450	#	352	-0-	-98	-0-	320	2	32	9	N	29					108
12	465	#	413	-0-	-52	-0-	402	2	11	9	N	10					118
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	430	2	37	9	N	34					152
*02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	386	2	37	9	N	34					186

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
09	1410	#	1397	-0-	-13	-0-	1362	2	35	9	N	32	181	1			44
10	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	1330	2	9	9	N	8					52
11	1380	#	1244	-0-	-136	-0-	1220	2	24	9	N	22					74
12	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	1331	2	34	9	N	31					105
01	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1301	2	85	9	N	77					182
02	1316	#	1028	-0-	-288	-0-	1010	2	18	9	N	16					198

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
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
*02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

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

09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	13					60
							14	9									
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10					70
							11	9									
11	791	R	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					70
12	837	#	836	-0-	-1	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					70
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	36	1	778	3	Y	10					80
							11	9									
02	756	#	701	-0-	-55	-0-	30	1	658	3	Y	12	90	1			2
							13	9									

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

09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					35
10	775	#	366	-0-	-409	-0-	365	3	1	9	Y	1					36
11	750	#	650	-0-	-100	-0-	641	3	9	9	Y	8					44
12	775	#	670	-0-	-105	-0-	660	3	10	9	Y	9					53
01	775	#	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14					67
02	644	#	599	-0-	-45	-0-	595	3	4	9	Y	4					71

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

09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	40					150
							44	9									
10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	42					192
							46	9									
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	Y	-0-	172	1			20
12	527	#	512	-0-	-15	-0-	16	1	493	3	Y	3					23
							3	9									
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	17					40
							19	9									
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	16	1	437	3	Y	14					54
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	3	Y	34					115
							37	9									
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	33					148
							36	9									
11	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	46	160	1			34
							51	9									
12	1364	#	1079	-0-	-285	-0-	5	1	1021	3	Y	48					82
							53	9									
01	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1030	3	Y	15					97
							17	9									
02	1148	#	722	-0-	-426	-0-	30	1	677	3	Y	14					111
							15	9									

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

09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					1
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					1
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					1
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1

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

09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	Y	9					56
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	Y	11					67
11	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	3	20	9	Y	18					85
12	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1060	3	28	9	Y	25					110
01	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	1101	3	24	9	Y	22					132
*02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					155

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

09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	90	1	330	3	Y	18					79
							20	9									
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	93	1	340	3	Y	10					89
							11	9									
11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	90	1	309	3	Y	15					104
							17	9									
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	93	1	348	3	Y	24					128
							26	9									
01	425	R	425	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	Y	22					150
							24	9									
*02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	84	1	289	3	Y	9					159
							10	9									

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					86
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					86
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					86
12	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					86
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					41
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	642	2	78	9	N	71					112
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	601	2	32	9	N	29					141
12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17					158
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	706	2	70	9	N	64	160	1			62
*02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	742	2	62	9	N	56					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*01	1147	#	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*02	980	#	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	553	-0-	-347	-0-	54	1	499	3	N	-0-					31
10	868	#	763	-0-	-105	-0-	56	1	703	3	N	4					35
							4	9									
11	840	#	730	-0-	-110	-0-	54	1	676	3	N	-0-					35
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	N	3					38
							3	9									
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	3					41
							3	9									
*02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	1					42
							1	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
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	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
09	870	#	752	-0-	-118	-0-	741	3	11	9	N	10	182	1			24
10	868	#	629	-0-	-239	-0-	622	3	7	9	N	6					30
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					30
12	822	R	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					37
01	806	#	781	-0-	-25	-0-	772	3	9	9	N	8					45
*02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					53

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
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	778	3	7	9	N	6					50
10	868	#	745	-0-	-123	-0-	739	3	6	9	N	5					55
11	810	#	713	-0-	-97	-0-	710	3	3	9	N	3					58
12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					61
01	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	N	4					65
*02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					70

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
09	660	#	43	-0-	-617	-0-	43	3			N	-0-					174
10	651	#	50	-0-	-601	-0-	50	3			N	-0-					174
11	630	#	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					174
12	465	#	110	-0-	-355	-0-	110	3			N	-0-					174
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					174
02	140	#	66	-0-	-74	-0-	66	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
09	450	#	372	-0-	-78	-0-	366	3	6	9	N	5					75
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	333	3	6	9	N	5					80
11	420	#	367	-0-	-53	-0-	358	3	9	9	N	8					88
12	434	#	381	-0-	-53	-0-	374	3	7	9	N	6					94
01	403	#	252	-0-	-151	-0-	249	3	3	9	N	3					97
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	317	3	7	9	N	6					103

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
09	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					98
10	1085	#	986	-0-	-99	-0-	985	2	1	9	N	1					99
11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					101
12	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1050	2	2	9	N	2					103
01	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	1013	2	2	9	N	2					105
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	872	2	2	9	N	2					107

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
09	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					151
10	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					151
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					151
12	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					151
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					151
02	448	#	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					151

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

09	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					68
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					68
11	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					68
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					68
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					68
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					68

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

09	14B2 EXT		130	-0-	130	1170	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	1315	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		139	-0-	139	1454	139	3			N	-0-					-0-
12	1597	R	143	-0-	-1454	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DELQ PR		269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					24
10	545	R	276	-0-	-269	-0-	276	3			N	-0-					24
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	3			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

09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1163	2	75	9	N	68	174	1			33
10	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	N	106					139
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1161	2	128	9	N	116	172	1			83
12	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1201	2	119	9	N	108					191
01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1143	2	168	9	N	153	171	1			173
02	1120	#	1028	-0-	-92	-0-	921	2	107	9	N	97	174	1			96

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
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5					18
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4					22
11	180	#	139	-0-	-41	-0-	135	3	4	9	Y	4					26
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					27
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	147	3	1	9	Y	1					28
02	196	#	146	-0-	-50	-0-	144	3	2	9	Y	2					30

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

09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	626	2	56	9	N	51	185	1			113
10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	650	2	32	9	N	29					142
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	605	2	64	9	N	58					200
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	627	2	69	9	N	63	189	1			74
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	630	2	74	9	N	67					141
*02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	N	57					198

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					63
10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					73
11	570	#	478	-0-	-92	-0-	455	3	23	9	N	21					94
12	670	R	670	-0-	-0-	-0-	628	3	42	9	N	38					132
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	16	1	622	3	N	35					167
							39	9									
*02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	N	31					198
							34	9									

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
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					19
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					19
11	510	#	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					19
12	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					19
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
02	448	#	422	-0-	-26	-0-	422	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
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					154
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					154
12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					154
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					154
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	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
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					148
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					148
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					148
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25
10	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					25
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					25
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	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
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					70
10	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					70
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					70
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
*02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					70

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

09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					16
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					16
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					17
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					21
01	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					21
02	448	#	419	-0-	-29	-0-	417	3	2	9	N	2					23

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

09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					20
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					20
12	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					20
01	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					20
02	476	#	450	-0-	-26	-0-	450	3			Y	-0-					20

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

09	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
*02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

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

09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
*02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	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
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	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
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					37
10	713	#	686	-0-	-27	-0-	28	1	658	3	Y	-0-					37
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	19	1	587	3	Y	-0-					37
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					37
01	713	#	702	-0-	-11	-0-	30	1	655	3	Y	15					52
							17	9									
*02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-	47	1			-0-

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
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	17					136
							19	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	Y	10					146
							11	9									
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	7					153
							8	9									
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	79	1	516	3	Y	29	163	1			19
							32	9									
01	602	R	602	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	Y	9					28
							10	9									
*02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	72	1	456	3	Y	17					45
							19	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
09	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	24					30
							26	9									
10	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	65	1	1996	3	Y	20					50
							22	9									
11	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	66	1	2008	3	Y	247	270	1			27
							272	9									
12	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	3	Y	3					30
							3	9									
01	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	3	Y	40					70
							44	9									
*02	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	3	Y	41					111
							45	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
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	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
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					5
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					5
11	450	#	434	-0-	-16	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					5
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					5
*02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					5

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

09	960	#	831	-0-	-129	-0-	172	1	659	3	N	-0-					12
10	1240	#	1075	-0-	-165	-0-	184	1	891	3	N	-0-					12
11	1200	#	688	-0-	-512	-0-	167	1	521	3	N	-0-					12
12	1240	#	1149	-0-	-91	-0-	186	1	963	3	N	-0-					12
01	1085	#	282	-0-	-803	-0-	65	1	204	3	N	12					24
							13	9									
02	980	#	577	-0-	-403	-0-	151	1	426	3	Y	-0-	12	1			-0-

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

09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16	55	1			37
10	1922	#	1496	-0-	-426	-0-	1494	2	2	9	N	2					39
11	1800	#	1527	-0-	-273	-0-	1526	2	1	9	N	1					40
12	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9	N	6					46
01	1984	#	1360	-0-	-624	-0-	1357	2	3	9	N	3					49
02	1792	#	1684	-0-	-108	-0-	1681	2	3	9	N	3					52

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					60
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	178	3	4	9	N	4					64
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	174	3	3	9	N	3					67
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	N	3					70
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1					71
*02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					74

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
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	234	3	2	9	N	2					81
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	N	3					84
11	270	#	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					84
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	188	3	1	9	N	1					85
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					86
*02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86

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
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	3	1	9	N	1					97
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					97
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					97
12	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					97
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					97
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	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
09	630	#	529	-0-	-101	-0-	526	3	3	9	N	3					38
10	651	#	516	-0-	-135	-0-	508	3	8	9	N	7					45
11	630	#	462	-0-	-168	-0-	456	3	6	9	N	5					50
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	530	3	9	9	N	8					58
01	589	#	531	-0-	-58	-0-	523	3	8	9	N	7					65
*02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8	1	8			72

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
09	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					56
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					59
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	453	3	2	9	N	2					61
12	496	#	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	N	2					63
01	496	#	448	-0-	-48	-0-	447	3	1	9	N	1					64
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					64

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
09	2610	#	2292	-0-	-318	-0-	2286	3	6	9	N	5					116
10	2666	#	2625	-0-	-41	-0-	2617	3	8	9	N	7					123
11	2520	#	2372	-0-	-148	-0-	2363	3	9	9	N	8					131
12	2604	#	2541	-0-	-63	-0-	2534	3	7	9	N	6					137
01	2635	#	2402	-0-	-233	-0-	2396	3	6	9	N	5					142
02	2380	#	1824	-0-	-556	-0-	1823	3	1	9	N	1					143

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					19
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					19
12	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					19

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

09	990	#	953	-0-	-37	-0-	946	3	7	9	N	6					77
10	1023	#	844	-0-	-179	-0-	840	3	4	9	N	4					81
11	960	#	902	-0-	-58	-0-	887	3	15	9	N	14					95
12	992	#	985	-0-	-7	-0-	971	3	14	9	N	13					108
01	992	#	798	-0-	-194	-0-	789	3	9	9	N	8					116
02	896	#	736	-0-	-160	-0-	722	3	14	9	N	13					129

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

09	300	#	298	-0-	-2	-0-	288	3	10	9	N	9					175
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	N	3					178
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	279	3	3	9	N	3					181
12	310	#	303	-0-	-7	-0-	295	3	8	9	N	7	180	1			8
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	N	6					14
*02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					19

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

09	150	#	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					66
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					70
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3					73
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	N	4					77
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3					80
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					80

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

09	210	#	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1					42
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	N	2					44
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	203	3	1	9	N	1					45
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					45
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					45
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					45

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

09	540	#	427	-0-	-113	-0-	420	3	7	9	N	6					109
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	430	3	7	9	N	6					115
11	510	#	402	-0-	-108	-0-	398	3	4	9	N	4					119
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					124
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					129
*02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					133

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
09	2250	#	1743	-0-	-507	-0-	1743	3			N	-0-					142
10	2232	#	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			N	-0-					142
11	2160	#	1909	-0-	-251	-0-	1909	3			N	-0-					142
12	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2074	3	2	9	N	2					144
01	2015	#	1747	-0-	-268	-0-	1732	3	15	9	N	14					158
*02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					158

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

09	750	#	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					44
10	744	#	709	-0-	-35	-0-	705	3	4	9	N	4					48
11	750	#	674	-0-	-76	-0-	670	3	4	9	N	4					52
12	775	#	554	-0-	-221	-0-	550	3	4	9	N	4					56
01	775	#	648	-0-	-127	-0-	637	3	11	9	N	10					66
02	672	#	467	-0-	-205	-0-	459	3	8	9	N	7					73

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

09	330	#	259	-0-	-71	-0-	255	3	4	9	N	4					84
10	341	#	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	N	3					87
11	330	#	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	N	5					92
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	N	8					100
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	313	3	8	9	N	7					107
02	308	#	261	-0-	-47	-0-	254	3	7	9	N	6					113

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

09	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					127
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					127
11	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					127
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					127
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					127

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

09	840	#	796	-0-	-44	-0-	658	2	138	9	N	125	184	1			102
10	899	#	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120	180	1			42
11	870	#	819	-0-	-51	-0-	644	2	175	9	N	159					201
12	837	#	777	-0-	-60	-0-	649	2	128	9	N	116	178	1			139
01	837	#	773	-0-	-64	-0-	652	2	121	9	N	110	181	1			68
02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					68

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

09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					19
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					19
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					19
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			N	-0-					175
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-					175
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	1			N	-0-					175
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	1			N	-0-					175
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	1			N	-0-					175
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
09	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	980	#	805	-0-	-175	-0-	805	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
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-

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
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1080	N	765	-0-	-315	-0-	761	2	4	9	N	4					121
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					125
11	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1069	2	6	9	N	5					130
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					132
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132
02	1008	N	56	-0-	-952	-0-	56	2			N	-0-					132

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
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					125
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					125
11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					125
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					125
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					125
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-	60	1			65

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
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	609	2	63	9	N	57					125
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	650	2	57	9	N	52					177
11	870	N	517	-0-	-353	-0-	494	2	23	9	N	21					198
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	470	2	24	9	N	22					220
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	450	2	23	9	N	21					241
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	282	2	56	9	N	51					293

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					18
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	237	2	1	9	N	1					19
11	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					19
12	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					19
01	341	#	109	-0-	-232	-0-	108	2	1	9	N	1					20
02	308	#	96	-0-	-212	-0-	94	2	2	9	N	2					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	180	#	77	-0-	-103	-0-	75	2	2	9	Y	2					45
10	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	186	#	53	-0-	-133	-0-	50	2	3	9	Y	3					48
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48

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
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					45
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1					46
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					77
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	N	7					84
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	3	8	9	N	7					91
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					91
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	3	15	9	N	14	40	1			65
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					65

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	N	-0-					107
10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					107
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	984	2	N	13					120
							14	9									
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	N	-0-					120
01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	2	N	-0-					120
02	952	#	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					120

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					190
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					190
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			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

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	327	3	19	9	N	17					179
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	3	9	9	N	8	145	1			42
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	355	3	31	9	N	28					70
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	3	22	9	N	20					90
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	3	24	9	N	22	1	8			111
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	352	3	24	9	N	22					133

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					106
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					106
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					106
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					106
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					106
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	R	466	-0-	-0-	B -0-	466	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B -0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B -0-					N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	B -0-	115	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	467	N	467	-0-	-0-	B -0-	467	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	B -0-	308	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B -0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	B -0-	115	2			N	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	105	1	767	2			N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	98	1	727	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	105	1	778	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	109	1	589	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	109	1	842	2			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	95	1	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					33
10	992	N	533	-0-	-459 B	-0-	533	2			N	-0-					33
11	750	N	578	-0-	-172 B	-0-	578	2			N	-0-					33
12	744	N	451	-0-	-293 B	-0-	451	2			N	-0-					33
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					33
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

09	900	N	894	-0-	-6	-0-	893	3	1	9	N	1					116
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					116
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					116
12	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					116
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					116
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	889	3	1	9	N	1					117

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					15
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					15
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					15
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					15
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	N	-0-					9
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					9
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-					9
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					9
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	93	1	278	2	N	-0-					9
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	84	1	232	2	N	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					3
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					3
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					3
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	53	1	317	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-

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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					13
11	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					13
12	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					13
01	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					13
*02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	403	N	183	-0-	-220 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
09	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					45
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					45
11	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					45
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					45
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					45
*02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					67
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					67
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					67
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					67
01	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	3			N	-0-					67
02	588	N	496	-0-	-92 B	-0-	496	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					26
11	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	412	3			N	-0-					26
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					26
01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					26
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	N	20	-0-	-476 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					5
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					5
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					5
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					5
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					5
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					179
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					179
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					179
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					179
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					179
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					179

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

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	302	3	128	9	N	116					119
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	512	3	156	9	N	142					261
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					261
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					261
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					261
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					261

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

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5490	#	1480	-0-	-4010	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	5673	#	1774	-0-	-3899	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	NO RPT	-0-	-1820	-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
09	14B	DENY	48	-0-	48	8741	48	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	8743	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	17	-0-	17	8760	17	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8760					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	141	-0-	141	8901	141	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	8873					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
09	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	734	-0-	-785	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	2	-0-	-418 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	52	-0-	-368 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1174	-0-	1174 B	3147	1174	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1414	-0-	1414 B	4561	1414	2			N	-0-					-0-
11	3642		784	-0-	-2858 B	1703	784	2			N	-0-					-0-
12	0		404	-0-	404 B	2107	404	2			N	-0-					-0-
01	2638	N	531	-0-	-2107 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	368	N	NO RPT	-0-	-368 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	368	N	NO RPT	-0-	-368 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800		3234	-0-	-1566 B	67333	3234	2			N	-0-					-0-
10	4960		3035	-0-	-1925 B	65408	3035	2			N	-0-					-0-
11	4144		2872	-0-	-1272 B	64136	2872	2			N	-0-					-0-
12	0		3767	-0-	3767 B	67903	3767	2			N	-0-					-0-
01	3565		3109	-0-	-456 B	67447	3109	2			N	-0-					-0-
02	405		NO RPT	-0-	-405 B	67042					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67042

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26040	#	11745	-0-	-14295	-0-	11745	2			N	-0-					524
10	26908	#	11930	-0-	-14978	-0-	11930	2			N	-0-					524
11	25140	#	10748	-0-	-14392	-0-	10748	2			N	-0-					524
12	20398	#	3604	-0-	-16794	-0-	3604	2			N	-0-					524
01	15345	#	3314	-0-	-12031	-0-	3314	2			N	-0-					524
*02	14000		17435	-0-	3435	3435	17310	2	125	9	N	114	184	1			454

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6037	2	490	9	N	445	332	1			252
10	7037 X	6349	-0-	-688	-0-	5809	2	540	9	N	491	484	1			259
11	6810 X	6270	-0-	-540	-0-	5785	2	485	9	N	441	329	1			371
12	7037 X	5930	-0-	-1107	-0-	5514	2	416	9	N	378	499	1			250
01	6851 X	5783	-0-	-1068	-0-	5313	2	470	9	N	427	318	1			359
02	6104 X	5081	-0-	-1023	-0-	4675	2	406	9	N	369	321	1			407

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

09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					107
10	992 X	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					107
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					107
12	1023 X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					107
01	1023 X	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					107
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	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

09	6420 X	5366	-0-	-1054	-0-	5366	2			N	-0-					1
10	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	6171	2			N	-0-					1
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					1
12	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-					1
01	5797 X	5352	-0-	-445	-0-	5352	2			N	-0-					1
02	5236 X	4918	-0-	-318	-0-	4918	2			N	-0-					1

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

09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					2

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	75	2	N	4					48
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					48
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	170	2	N	2					50
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					50
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					50
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	2	1	126	2	N	-0-					50

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					106
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-	14	1			92
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	3	1	139	2	N	-0-					92
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					92
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					92

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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	167	2	Y	7					31
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	145	2	Y	4	28	1			7
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	132	2	Y	6					13
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	106	2	Y	13					26
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	118	2	Y	4					30
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	114	2	Y	9					39

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	2	N	-0-					24
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	45	1	52	2	N	-0-	18	1			6
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	44	1	31	2	N	-0-					6
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	47	1	27	2	N	-0-					6
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	-0-					6
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-					6

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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	N	29	17	1			77
							32	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	53	1	609	2	N	17					94
							19	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	34					128
							37	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	15	85	1			58
							17	9									
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	38					96
							42	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	46	1	577	2	N	32	85	1			43
							35	9									

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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	1					16
							1	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	157	2	N	7					23
							8	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	N	7					30
							8	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	N	7					37
							8	9									
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	10	34	1			13
							11	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	42	1	143	2	N	6					19
							7	9									

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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	2	N	-0-	10	1			61
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	44	1	240	2	N	-0-					61
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	320	2	N	13					74
							14	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	N	19					93
							21	9									
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	N	-0-	45	1			48
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	42	1	254	2	N	12					60
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-	89	1	3419	2	N	20					119
								22	9									
10	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	82	1	2518	2	N	26	92	1			53
								29	9									
11	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-	75	1	2190	2	N	21					74
								23	9									
12	2809	X	2809	-0-		-0-	-0-	85	1	2698	2	N	24					98
								26	9									
*01	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	77	1	1961	2	N	38					136
								42	9									
*02	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	76	1	2399	2	N	20					156
								22	9									

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

09	404	N	404	-0-		-0-	-0-	49	1	349	2	N	5					142
								6	9									
10	320	N	320	-0-		-0-	-0-	46	1	272	2	N	2	85	1			59
								2	9									
11	390	N	323	-0-		-67	-0-	49	1	272	2	N	2					61
								2	9									
12	287	N	287	-0-		-0-	-0-	50	1	236	2	N	1					62
								1	9									
*01	294	N	294	-0-		-0-	-0-	50	1	244	2	N	-0-					62
*02	316	N	316	-0-		-0-	-0-	46	1	270	2	N	-0-					62

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

09	300	N	226	-0-		-74	-0-	226	2			N	-0-					15
10	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	2			N	-0-					15
11	180	N	173	-0-		-7	-0-	173	2			N	-0-					15
12	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
*01	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	4					110
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	6					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	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

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					85
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					85
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					85
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					85
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					85

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					15
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					15
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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
09	930	#	741	-0-	-189	-0-	673	2	68	9	N	62	173	1	1	8	56
10	961	#	664	-0-	-297	-0-	598	2	66	9	N	60	2	8			114
11	870	#	799	-0-	-71	-0-	705	2	94	9	N	85	171	1	4	8	24
12	775	#	545	-0-	-230	-0-	453	2	92	9	N	84					108
01	775	#	627	-0-	-148	-0-	565	2	62	9	N	56	5	8			159
02	756	#	752	-0-	-4	-0-	671	2	81	9	N	74	177	1	7	8	49

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
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					25
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					25
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					25
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

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

09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					131
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	N	2					133
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					133
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	231	3	3	9	N	3					136
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					136
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					136

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

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	3	19	9	N	17					135
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	306	3	13	9	N	12					147
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	305	3	23	9	N	21					168
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	315	3	28	9	N	25					193
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	311	3	25	9	N	23					216
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	284	3	24	9	N	22					238

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

09	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	N	16					86
10	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					95
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1379	3	59	9	N	54	1	8			148
12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1260	3	56	9	N	51	175	1			24
01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					24
*02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					270
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					270
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					270
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					270
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					270
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					70
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					70
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6					117
10	2666	N	2479	-0-	-187	-0-	2466	2	13	9	N	12					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2791	2	11	9	N	10					139
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	N	31	1	8			169
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5	157	1	3	8	14
02	2576	N	2153	-0-	-423	-0-	2129	2	24	9	N	22	1	8			35

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
09	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					19
10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19
11	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					19
12	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					19
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					19
*02	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	471	1	541	3	N	4					13
							4	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	252	1	684	3	N	7					20
							8	9									
11	900	N	665	-0-	-235	-0-	194	1	462	3	N	8					28
							9	9									
12	930	N	199	-0-	-731	-0-	70	1	129	3	N	-0-					28
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	213	1	608	3	N	18					46
							20	9									
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	182	1	446	3	N	9					55
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	99	R	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					20
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					20
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					20
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					20
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					112
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					112
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					112
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					112
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	601	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		4	-0-	4	181	4	3			N	-0-					29
10	185	X	4	-0-	-181	-0-	4	3			N	-0-					29
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					36
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					55
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					9
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					9
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					9
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					9
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					9
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					9
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					9
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	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

09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	248	1	1602	3	N	-0-					30
10	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	248	1	1613	3	N	-0-					30
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	248	1	1551	3	N	-0-					30
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	248	1	704	3	N	-0-					30
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	248	1	1546	3	N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					43
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					43
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					43
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					6
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					6
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					6
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					34
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					34
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					34
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					132
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					132
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					132
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					132
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1620	-0-	1620	10515	1620	3			N	-0-					123
10	12041	X	1526	-0-	-10515	-0-	1526	3			N	-0-					123
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1323	3			N	-0-					123
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					123
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					19
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					19
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					19
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	99	2	393	3	N	-0-					9
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	112	1	382	3	N	-0-					9
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	75	1	216	3	N	-0-					9
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	423	3	N	-0-					9
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	3	N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					15
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					15
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					15
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					95
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					95
11	1800	X	1586	-0-	-214	-0-	1586	3			N	-0-					95
12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					95
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	149	2	592	3	N	-0-					54
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	136	1	462	3	N	-0-					54
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	173	1	499	3	N	-0-					54
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	125	1	428	3	N	-0-					54
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	3	N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					39
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					39
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					39
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					55
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					55
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					55
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					150
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6827	X	3168	-0-	-3659	-0-	3099	3	69	9	N	63					140
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3157	3	54	9	N	49	174	1			15
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2771	3	63	9	N	57					72
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2543	3	69	9	N	63					135
*02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2177	3	253	9	N	230	176	1			189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					37
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					37

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					65
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					65

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58	2	181	3	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	2	176	3	N	-0-			-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	2	226	3	N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	2	248	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	69	2	242	3	N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	2	238	3	N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	2	87	3	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	2	105	3	N	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	2	19	3	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	690	N	477	-0-	-213	-0-	102	2	375	3	N	-0-			-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	112	2	410	3	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	2	464	3	N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	2	366	3	N	-0-			-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	104	2	382	3	N	-0-			-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	2	68	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	2	43	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	2	53	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	2	61	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	2	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	2	101	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	2	253	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	44	2	178	3	N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	48	2	193	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	18	2	75	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	58	2	224	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	2	221	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	55	2	218	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	2	183	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	2	668	3	N	-0-					-0-
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	156	2	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	118	2	440	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	2	377	3	N	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	140	2	524	3	N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	63	2	218	3	N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	2	233	3	N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	67	2	234	3	N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	2	207	3	N	-0-			-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	60	2	208	3	N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	4	2	17	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	49	5	2	23	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	70	4	2	17	3	N	-0-			-0-
01	89	N	19	-0-	-70	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	870	X	42	-0-	-828	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
10	899	X	25	-0-	-874	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	2	26	3	N	-0-			-0-
12	60	X	27	-0-	-33	-0-	5	2	22	3	N	-0-			-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	2970	X	290	-0-	-2680	-0-	64	2	226	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	317	-0-	-2752	-0-	70	2	247	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	68	2	243	3	N	-0-			-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	67	2	238	3	N	-0-			-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	65	2	229	3	N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: RRCID -> 276085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9651 - 15634

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					194
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					194
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					194
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					194
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					194
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					194

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					35
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					35
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					35
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					35
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					35
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					126
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					129
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					129
12	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					129
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					129
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					133

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
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					32
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					32
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-
10	682	N	194	-0-	-488	-0-	29	1	165	2	N	-0-					-0-
11	690	N	268	-0-	-422	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	2	Y	-0-					52
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	2	Y	-0-					52
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	146	1	1213	2	Y	-0-					52
12	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	146	1	65	2	Y	-0-					52
01	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	146	1	306	2	Y	-0-					52
02	1260	N	610	-0-	-650	-0-	146	1	464	2	Y	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					75
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					75
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					75
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	3	33	9	N	30					105
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					105
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					105

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

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					16
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3					19
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					19
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					19
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					19
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					19
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					19
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			N	-0-					22
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					23
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					23
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					23
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					28
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					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
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					28
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					28
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					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
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					32
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					32
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					23
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					23
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					23
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					23
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					44
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					44
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					44
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					46
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					59
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					59
11	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2			N	-0-					59
12	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					59
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					59
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					16
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					16
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					16
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					16
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					16
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					16
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					16
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					16
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					16
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					19
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					19
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					19
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					19
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					21
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4031	2	10	9	N	9					46
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					46
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					46
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16	44	1			18
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					19
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					19
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					21
12	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					21
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					21
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					21

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
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					43
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					43
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					43
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					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
09	3000	N	2894	-0-	-106	4248	2884	2	10	9	N	9					35
10	3100	N	2459	-0-	-641	3607	2459	2			N	-0-					35
11	3000	N	1494	-0-	-1506	2101	1494	2			N	-0-					35
12	3100	N	2485	-0-	-615	1486	2485	2			N	-0-					35
01	3100	N	2241	-0-	-859	627	2239	2	2	9	N	2					37
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					37

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					27
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					27

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

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
09	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	6	1	4173	2	N	-0-					104
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3	1	4714	2	N	-0-					104
11	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	6	1	4155	2	N	13					117
							14	9									
12	4650	X	3909	-0-	-741	-0-	3	1	3906	2	N	-0-					117
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3	1	3861	2	N	27					144
							30	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					144

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
09	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	4014	2	2	9	N	2					59
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	3991	2	9	9	N	8					67
11	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	2			N	-0-					67
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	2			N	-0-					67
01	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3805	2	28	9	N	25					92
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					92

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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					40
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					40
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					40
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					24
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					24
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					24
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					24
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					141
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					141
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					141
12	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					141
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					141
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					23
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					23
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					23
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					23
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	783	-0-	-897	-0-	777	3	6	9	N	5					72
10	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1207	3	1	9	N	1					73
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1917	3	4	9	N	4					77
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					79
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	3	2	9	N	2					81
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1574	3	3	9	N	3					84

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					36
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					36
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					36
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					36
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					36
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					150
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					150
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					150
12	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					150
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	5					155
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					84
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					88
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					88
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					96
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	3	17	9	N	15					111
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	3	14	9	N	13					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					80
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					80
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					80
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					80
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					80
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

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

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					32
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					32
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					32
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32

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

09	660	N	618	-0-	-42	-0-	585	3	33	9	N	30	170	1			40
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	327	3	50	9	N	45					85
11	570	N	244	-0-	-326	-0-	223	3	21	9	N	19					104
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	340	3	45	9	N	41					145
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					182
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	466	3	32	9	N	29	159	1			52

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

09	480	N	426	-0-	-54	-0-	383	3	43	9	N	39	171	1			39
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	271	3	43	9	N	39					78
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	281	3	28	9	N	25					103
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	303	3	46	9	N	42					145
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	340	3	44	9	N	40	171	1			14
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	327	3	39	9	N	35					49

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

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	3	141	9	N	128					179
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	509	3	123	9	N	112					291
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	542	3	163	9	N	148	351	1			88
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	607	3	156	9	N	142					230
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	628	3	167	9	N	152	171	1			211
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	560	3	138	9	N	125	155	1			181

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					48
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					48
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					48
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					31
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					33
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					35
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	86	2	2	9	N	2					37
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	N	2					39
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	2	1	9	N	1					40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					82
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					82
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					82
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	747	2	3	9	N	3					85
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					87
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					95

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
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					73
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					73
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					73
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	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
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					138
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					138
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					138
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					138
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					138
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

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

09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3423	2	N	2					17
							2	9									
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3583	2	N	13					30
							14	9									
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	12					42
							13	9									
12	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	60	1	2603	2	N	7					49
							8	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	60	1	3663	2	N	9					58
							10	9									
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	60	1	3211	2	N	12					70
							13	9									

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

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					94
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					94
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1					95
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-					95
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	N	-0-					95
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					95

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

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					101
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					101
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					101
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					101
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					101
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					101

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

09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	303	2	13	9	N	12					23
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	N	21					44
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1244	2	110	9	N	100					144
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1565	2	55	9	N	50	168	1			26
01	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1242	2	19	9	N	17					43
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					70

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

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					156
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					156
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					156
12	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-					156
01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					156
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	2			N	-0-					156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					152
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	3			N	-0-					152
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			N	-0-					152
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					152
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					152
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	1229	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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	7			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					34
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					124
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	N	10					134
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15					149
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1122	2	36	9	N	33					182
01	1054	N	737	-0-	-317	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			20
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	760	2	11	9	N	10					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					5
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					57
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					57
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					126
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					126
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	246	1	494	3	N	53	179	1			99
							58	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	254	1	502	3	N	39					138
							43	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	248	1	436	3	N	109					247
							120	9									
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	254	1	494	3	N	-0-					247
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	254	1	416	3	N	-0-	174	1			73
02	756	N	97	-0-	-659	-0-	43	1	54	3	N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					41
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					41
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					59
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					59
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					59
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					59

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

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					130
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					130
11	1170	N	267	-0-	-903	-0-	267	3			N	-0-					130
12	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	159	3			N	-0-					130
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					130
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	3			N	-0-					130

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

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					5
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					5
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					5
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					5
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	64	1	1432	3	Y	-0-					19
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	68	1	1569	3	Y	-0-					19
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	3	Y	-0-					19
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	3	Y	-0-					19
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	2					21
							2	9									
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					9
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					9
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					9
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					9
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					9
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	56	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

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
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	14	1	253	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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					7
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					7
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					7
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					7
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	9					16
							10	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									

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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	28	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1083	3	Y	16					62
							18	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	18					80
							20	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1	1111	3	Y	21					101
							23	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1141	3	Y	29					130
							32	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	Y	13					143
							14	9									
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	889	3	Y	23					166
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	3	N	-0-					9
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	3	N	-0-					9
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					9
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	4	1	655	3	N	-0-					9
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	26	1	570	3	N	-0-					9
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	12					112
							13	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	13					125
							14	9									
11	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	47	1	1089	3	Y	15					140
							17	9									
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	7	1	1116	3	Y	15					155
							17	9									
01	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	54	1	1168	3	Y	44					199
							48	9									
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	52	1	889	3	Y	14					213
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	7					65
							8	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	2					67
							2	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	162	1	3688	3	Y	-0-					67
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	179	1	4128	3	Y	-0-	67	1			-0-
*01	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	86	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2996	X	1533	-0-	-1463	-0-	69	1	1461	3	Y	3					3
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	13					18
							14	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	221	1	1407	3	Y	7					25
							8	9									
11	1440	N	995	-0-	-445	-0-	266	1	729	3	Y	-0-					25
*12	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	151	1	1343	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	276	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	646	1	633	3	Y	-0-					-0-

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
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	463	1	2059	3	Y	7					10
							8	9									
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	3	Y	-0-					10
11	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	295	1	1004	3	Y	-0-					10
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	378	1	2289	3	Y	-0-					10
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	440	1	1895	3	Y	-0-					10
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	686	1	1494	3	Y	2					12
							2	9									

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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	697	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	721	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	709	1	1111	3	Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	733	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	642	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	640	1	914	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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	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
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2279	3	Y	-0-					5
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	96	1	2207	3	Y	-0-					5
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	3	Y	-0-					5
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	100	1	2319	3	Y	-0-					5
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	3	Y	5					10
							6	9									
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	24	24	1			10
							26	9									

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
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-					4
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					4
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					4
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	590	1	632	3	Y	-0-					7
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	588	1	735	3	Y	-0-					7
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	579	1	428	3	Y	-0-					7
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	708	1	590	3	Y	-0-					7
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	585	1	745	3	Y	-0-					7
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	459	1	559	3	Y	-0-					7

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

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	575	-0-	-595	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	264	-0-	-883	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-					-0-

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

09	720	X	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	29	1	668	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-

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

09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-

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

09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	921	1	2016	3	Y	37					70
							41	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	1062	1	1933	3	Y	2					72
							2	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	1042	1	1654	3	Y	2	62	1			12
							2	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	808	1	1333	3	Y	10					22
							11	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	986	1	989	3	Y	3					25
							3	9									
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	982	1	589	3	Y	2					27
							2	9									

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

09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					30
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					30
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					30
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					30
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	12	1	281	3	N	-0-					30
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	14	1	246	3	N	-0-					30

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

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					28
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	-0-					28
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					28
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					28
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					28
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	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
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	181	1	4041	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
10	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	112	1	2592	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3022	3	Y	4					8
							4	9									
12	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	95	1	2196	3	Y	5					13
							6	9									
01	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	135	1	2914	3	Y	10					23
							11	9									
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	7					30
							8	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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	840	-0-	-555	-0-	27	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	31	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	706	-0-	-441	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-

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

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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					9
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					9
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					9
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					9
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					9
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					9

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

09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	-0-					4
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					4
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	3	Y	-0-					4
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	58	1	1337	3	Y	-0-					4
01	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-					4
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-					4

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

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-

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

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	567	-0-	-332	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-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 WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	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
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	41	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	691	-0-	-394	-0-	28	1	663	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
02	924	N	435	-0-	-489	-0-	23	1	412	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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	3	N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	534	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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					10
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					10
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					10
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					10
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					10
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	3	60	1			13
							3	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	51	1	1172	3	Y	1					14
							1	9									
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					14
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	Y	3					17
							3	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	Y	10					27
							11	9									
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	3	Y	7					34
							8	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-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

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					5
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	3	Y	-0-					5
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					5
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					5
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					5
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					5

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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		86	-0-	86	176	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		79	-0-	79	255	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		33	-0-	33	288	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	288	X	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	53	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	8	1	1249	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	55	1	1212	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	58	1	1022	3	N	-0-					-0-

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

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	125	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	127	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	123	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	810	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	128	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	108	1	530	3	Y	-0-					-0-

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

09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	43	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	N	-0-					-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	41	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	35	1	821	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	43	1	913	3	N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	39	1	803	3	N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-

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

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	103	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					1

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					5
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					5
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					5
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					5
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	16	1	368	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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	Y	-0-					7
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	4					11
							4	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					11
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	Y	2					44
							2	9									
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	873	1	3680	3	Y	-0-					44
11	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	811	1	2767	3	Y	21					65
							23	9									
12	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	841	1	2958	3	Y	15					80
							17	9									
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	866	1	3295	3	Y	16					96
							18	9									
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	782	1	2860	3	Y	2					98
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	28	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	336	-0-	-264	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	38	1	735	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
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	72	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	69	1	1585	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	69	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	74	1	1290	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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

HUGHES, D. J. WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	3	Y	3					38
							3	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	2100	3	Y	-0-					38
11	2190	N	1676	-0-	-514	-0-	154	1	1512	3	Y	9					47
							10	9									
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	163	1	1830	3	Y	-0-					47
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	184	1	1949	3	Y	2					49
							2	9									
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	146	1	1325	3	Y	1					50
							1	9									

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	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. (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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	32	1	739	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	799	3	Y	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-			-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-			-0-

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

09	810	N	777	-0-	-33	-0-	33	1	744	3	N	-0-			-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	1	731	3	N	-0-			-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	3	N	-0-			-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	33	1	756	3	N	-0-			-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	3	N	-0-			-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-			-0-

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	153	1	3409	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	115	1	3528	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	148	1	3362	3	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	149	1	3439	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	156	1	3337	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	152	1	2932	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	39	1	880	3	Y	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	41	1	938	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	627	-0-	-334	-0-	26	1	601	3	Y	-0-			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	39	1	790	3	Y	-0-			-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	66	1	2029	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2032	-0-	-218	-0-	65	1	1967	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	66	1	2048	3	N	-0-			-0-
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	3	N	-0-			-0-
*02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	3	N	-0-			-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

09	510	N	378	-0-	-132	-0-	12	1	366	3	Y	-0-			34
10	837	N	385	-0-	-452	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			34
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			34
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	3	Y	-0-			34
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			34
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			34

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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	35	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	34	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	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
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	61	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	68	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	72	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	23	1	474	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
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	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
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	3	Y	29					41
							32	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	2					43
							2	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-					43
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	10	1	1942	3	Y	4					47
							4	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	Y	3					50
							3	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					50

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	107	1	397	3	Y	2					23
							2	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	409	3	Y	3					26
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	402	3	Y	2					28
							2	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	Y	6					34
							7	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	112	1	407	3	Y	5					39
							6	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	99	1	338	3	Y	3					42
							3	9									

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					-0-

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

09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	3	Y	-0-					-0-

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

09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	5					18
							6	9									
10	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	76	1	1730	3	Y	4	22	1			-0-
							4	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2197	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	89	1	2060	3	Y	2					5
							2	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1828	3	Y	10					15
							11	9									
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	3	Y	10					25
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	113	1	2514	3	Y	9					14
							10	9									
10	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	112	1	2581	3	Y	5					19
							6	9									
11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	110	1	2515	3	Y	14					33
							15	9									
12	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	16	1	2433	3	Y	9					42
							10	9									
01	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	98	1	2112	3	Y	15	47	1			10
							17	9									
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	3	Y	10					20
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	447	1	1453	3	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	691	1	1374	3	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	711	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	723	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	607	1	1239	3	Y	3					3
							3	9									

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
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	472	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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	220	1	212	3	Y	-0-					8
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	226	1	199	3	Y	-0-					8
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	218	1	188	3	Y	-0-					8
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	218	1	211	3	Y	-0-					8
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	228	1	237	3	Y	-0-					8
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	204	1	180	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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	320	1	844	3	Y	-0-					9
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	214	1	860	3	Y	-0-					9
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	203	1	711	3	Y	-0-					9
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	238	1	600	3	Y	-0-					9
01	1085	N	627	-0-	-458	-0-	152	1	475	3	Y	-0-					9
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	192	1	677	3	Y	-0-					9

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	676	1	1377	3	Y	-0-					13
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	701	1	1158	3	Y	15					28
							17	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	683	1	1613	3	Y	6					34
							7	9									
12	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	656	1	1023	3	Y	7					41
							8	9									
01	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	532	1	786	3	Y	3					44
							3	9									
02	2156	N	1156	-0-	-1000	-0-	576	1	573	3	Y	6					50
							7	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

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

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

09	540	N	529	-0-	-11	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	90	1	2079	3	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	82	1	1884	3	Y	18					18
							20	9									
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	32					50
							35	9									
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	3	Y	-0-					50

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	3					67
							3	9									
10	1085	N	859	-0-	-226	-0-	35	1	824	3	Y	-0-					67
11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					67
12	1147	N	785	-0-	-362	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					67
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					67
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	37	1	648	3	Y	-0-					67

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	193	1	1109	3	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	N	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-

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
09	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	150	1	1352	3	Y	8					183
							9	9									
10	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	149	1	1287	3	Y	5					188
							6	9									
11	1260	N	603	-0-	-657	-0-	103	1	499	3	Y	1	172	1			17
							1	9									
12	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	88	1	1086	3	Y	16					33
							18	9									
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	142	1	1049	3	Y	7					40
							8	9									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	698	3	Y	8					48
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	555	-0-	-654	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	335	-0-	-835	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	5	1	687	3	N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	709	1	1470	3	Y	19					85
							21	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	736	1	1256	3	Y	18					103
							20	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	683	1	524	3	Y	13	106	1			10
							14	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	720	1	881	3	Y	-0-					10
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	727	1	973	3	Y	40					50
							44	9									
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	653	1	796	3	Y	12					62
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	83	1	1919	3	N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1918	3	N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	77	1	1620	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					50
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					50
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					50
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					50
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					50
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	23	1	399	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
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	203	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	146	1	406	3	Y	1					75
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	138	1	425	3	Y	3					78
							3	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	531	3	Y	3					81
							3	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	600	3	Y	4					85
							4	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	111	1	374	3	Y	3					88
							3	9									

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

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-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
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					2
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					2
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					2
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					2
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	8	1	229	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
09	2880	X	139	-0-	-2741	-0-	4	1	80	3	Y	50					113
							55	9									
10	1674	N	996	-0-	-678	-0-	32	1	957	3	Y	6	91	1			28
							7	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1517	3	Y	-0-					28
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	Y	10					38
							11	9									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2482	3	Y	9					47
							10	9									
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2077	3	Y	8					55
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	577	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	610	1	598	3	Y	22					22
							24	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	576	1	403	3	Y	-0-					22
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	570	3	Y	4					26
							4	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	589	1	376	3	Y	-0-					26
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	545	1	463	3	Y	-0-					26

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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					2
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	27	1	827	3	Y	-0-					2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					2
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	921	3	Y	-0-					2
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	3	Y	-0-					2
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	41	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	23	1	428	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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					3
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					3
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					3
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3

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
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					20
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					20
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					20
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					20
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					20
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	18	1	202	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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					10
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					10
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	5					15
							6	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	58					73
							64	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					73
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					73

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
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	-0-					1
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					1
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					1
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	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
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					2
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					2
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	204	1	1080	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	221	1	1089	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	208	1	835	3	Y	-0-					2
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	3	Y	-0-					2
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	228	1	1175	3	Y	-0-					2
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	732	3	Y	75	69	1			8
							83	9									

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	17					17
							19	9									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	-0-					17

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	39	1	878	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	36	1	828	3	N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-

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

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	51	1	1166	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	48	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	53	1	1062	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
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					4
10	434	N	185	-0-	-249	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					4
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					4
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					4
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	23	1	413	3	Y	-0-	5	1			1

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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					2
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					2
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	39	1	885	3	Y	-0-					2
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	40	1	928	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					-0-

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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					17
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					17
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	-0-					17
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					17
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	38	1	838	3	Y	-0-					17
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	38	1	704	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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	14	1	237	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
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					7
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	595	3	9	9	Y	8					15
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					15
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					15
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2					17
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					17

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
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	630	1	1403	3	Y	16					16
							18	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	651	1	981	3	Y	7					23
							8	9									
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	630	1	764	3	Y	6					29
							7	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	651	1	1078	3	Y	6					35
							7	9									
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	651	1	680	3	Y	4					39
							4	9									
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	588	1	753	3	Y	3					42
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

09	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	716	3	Y	2					28
							2	9									
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					28
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					28
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					28
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	-0-					28
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

09	600	N	114	-0-	-486	-0-	85	1	29	3	Y	-0-					14
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	136	1	1066	3	Y	2					16
							2	9									
11	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	125	1	1204	3	Y	7					23
							8	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	9					32
							10	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	1247	3	Y	4					36
							4	9									
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	3	Y	17					53
							19	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	691	1	696	3	Y	2					5
							2	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	704	1	657	3	Y	1					6
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	696	1	824	3	Y	-0-					6
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	727	1	1365	3	Y	-0-					6
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	727	1	963	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1039	-0-	-389	-0-	632	1	407	3	Y	-0-					6

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	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
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	2	1	309	3	N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-			9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	Y	-0-			9
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	Y	-0-			9
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	3	Y	-0-			9
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	3	Y	-0-			9
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-			9

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-

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

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					8
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					8
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					8
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					8
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	263	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					20
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					20
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					20
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					20
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	32	1	725	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	30	1	633	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	46	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	51	1	1083	3	N	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					8
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					10
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	-0-					10
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	9					19
							10	9									
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					19

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2					35
							2	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	1					36
							1	9									
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1					37
							1	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	414	3	Y	2					39
							2	9									
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					40
							1	9									
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	3					43
							3	9									

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
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
10	2046	X	1896	-0-	-150	-0-	60	1	1834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1980	X	1035	-0-	-945	-0-	44	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	5					5
							6	9									

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	676	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	683	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	654	1	725	3	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	656	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	677	1	730	3	N	-0-					-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	613	1	788	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					5
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					5
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					5
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					5

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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	1			Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	1			Y	-0-					5
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					7
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					7
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					7
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					7
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					2
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					2
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					2
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	97	1	85	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	98	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	92	1	94	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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	3	N	-0-					9
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					9
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	16	1	483	3	N	-0-					9
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	493	3	N	-0-					9
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	483	3	N	-0-					9
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	16	1	423	3	N	-0-					9

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

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	31	1	717	3	N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	9					15
							10	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					15
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					15
12	744	N	449	-0-	-295	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					15
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					15
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	-0-					15

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	545	-0-	-230	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	74	1	1699	3	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-

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

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	405	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	110	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	108	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-			-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	100	1	512	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	3	N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	3			N	-0-			-0-

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

CARAWAY, 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
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					7
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					7
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					7
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	Y	-0-					7
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					7
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					7

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	35	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	3	Y	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	24	1	529	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
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	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
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
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	47	1	1069	3	Y	-0-					83
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					83
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-					83
02	1036	N	887	-0-	-149	-0-	39	1	848	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	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
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					13
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	33	1	769	3	Y	2					15
							2	9									
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	38	1	863	3	Y	-0-					15
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	Y	-0-					15
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					15
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					15

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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	8	1	281	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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	258	-0-	-83	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	300	-0-	-258	-0-	54	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	196	-0-	-308	-0-	50	1	146	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
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	21	1	600	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	3	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	16	1	419	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
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					7
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					7
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					7
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					7
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					7
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	151	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	121	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	67	1	136	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	3	Y	-0-					4
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	66	1	1505	3	Y	-0-					4
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1486	3	Y	-0-					4
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	10	1	1492	3	Y	4					8
							4	9									
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	70	1	1491	3	Y	1					9
							1	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	3	Y	-0-					9

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					2
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	3	Y	-0-					2
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					2
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					2
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	4					89
							4	9									
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	61	1	1411	3	Y	3					92
							3	9									
11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	52	1	1195	3	Y	-0-					92
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	9	1	1391	3	Y	6					98
							7	9									
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	60	1	1290	3	Y	12					110
							13	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	5					115
							6	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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	19	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	17	1	568	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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	638	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	637	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					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
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	30	1	933	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	39	1	769	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
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	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
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					25
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					25
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					25
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	3	Y	-0-					25
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					25
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	302	-0-	-380	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	180	-0-	-502	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	3	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	9	1	321	3	N	-0-					-0-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	520	-0-	-500	-0-	134	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	538	-0-	-361	-0-	103	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	102	1	505	3	Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	900	N	891	-0-	-9	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					4
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					4
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	Y	-0-					4
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					4
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					4
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	84	1	1939	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	82	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	3	1	677	3	N	5					5
							6	9									
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	679	3	N	8					13
							9	9									
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	3	N	-0-					13

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-

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

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					2
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					2
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	-0-					2
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					2
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	24	1	559	3	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
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					3
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	-0-					3
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	Y	-0-					3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	3	Y	-0-					3
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-					3
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	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
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	631	-0-	-392	-0-	20	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1419	3	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1018	-0-	-354	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	835	1	2142	3	Y	13					31
							14	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	799	1	1600	3	Y	6					37
							7	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	760	1	1113	3	Y	-0-					37
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	722	1	1916	3	Y	17					54
							19	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	674	1	975	3	Y	2					56
							2	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	722	3	Y	3					59
							3	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-

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

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

09	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	7					7
							8	9									
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	17					24
							19	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	24	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	15	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	810	3	Y	43					43
							47	9									
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	729	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	143	-0-	-333	-0-	143	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, 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
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					9
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					9
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	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
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	119	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	116	1	3522	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
*02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	160	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	340	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	505	1	911	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					2
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	9					11
							10	9									
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	3	Y	6					17
							7	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	349	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	381	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	407	1	1545	3	Y	25					25
							28	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	369	1	1403	3	Y	18					43
							20	9									
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	321	1	1267	3	Y	9					52
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	-0-					8
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	93	1	353	3	Y	-0-					8
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	88	1	307	3	Y	-0-					8
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	91	1	320	3	Y	-0-					8
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	87	1	304	3	Y	2					10
							2	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	80	1	275	3	Y	-0-	9	1			-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	100	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	100	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	97	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	219	-0-	-60	-0-	99	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	92	1	110	3	Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	579	1	476	3	Y	43	1	1			75
							47	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	592	1	391	3	Y	29					104
							32	9									
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	547	1	83	3	Y	7					111
							8	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	582	1	269	3	Y	19					130
							21	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	580	1	261	3	Y	21					151
							23	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	515	1	130	3	Y	1	137	1			15
							1	9									

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	42	1	1250	3	Y	-0-					12
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					12
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-					12
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	38	1	1181	3	Y	-0-					12
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	43	1	1196	3	Y	33					45
							36	9									
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	39	1	996	3	Y	-0-	41	1			1

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					3
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					3
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					3
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					3

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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	116	1	690	3	Y	-0-					20
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	-0-					20
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	113	1	590	3	Y	-0-					20
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					20
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	109	1	570	3	Y	11					31
							12	9									
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	102	1	524	3	Y	-0-	28	1			1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	337	-0-	-279	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	798	-0-	-822	-0-	34	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	43	1	909	3	Y	17					17
							19	9									
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	26					43
							29	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	261	-0-	-452	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	3	Y	-0-					2
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	514	1	570	3	Y	-0-					2
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	502	1	652	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	516	1	631	3	Y	-0-					2
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	521	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	464	1	512	3	Y	2					5
							2	9									

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	-0-					18
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					18
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	3	Y	-0-					18
01	1116	N	763	-0-	-353	-0-	34	1	714	3	Y	14					32
							15	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	39	1	879	3	Y	-0-	25	1			5

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	Y	18					128
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1100	3	24	9	Y	22	127	1			23
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1086	3	19	9	Y	17					40
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1054	3	3	9	Y	3					43
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1047	3	10	9	Y	9					52
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	817	3	8	9	Y	7					59

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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					3
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					3
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	3	Y	2					48
							2	9									
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					48
01	1302	N	545	-0-	-757	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					48
02	1176	N	525	-0-	-651	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					48

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	682	1	662	3	Y	-0-					23
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	732	1	1553	3	Y	-0-					23
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	699	1	1185	3	Y	-0-					23
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	728	1	1430	3	Y	-0-					23
01	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	384	1	1216	3	Y	25					48
							28	9									
02	1764	N	527	-0-	-1237	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	47	1			-0-

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

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

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					19
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					19
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					19
01	527	N	225	-0-	-302	-0-	7	1	199	3	Y	17					36
							19	9									
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	8	1	208	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									

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
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	340	3	Y	-0-					20
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					20
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	3	Y	-0-					20
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	99	1	192	3	Y	-0-					20
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	99	1	160	3	Y	-0-					20
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	92	1	168	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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	87	87	1			44
							96	9									
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					44
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					44
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	3	Y	-0-					44
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	3	Y	-0-					44
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	31	1	794	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
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	43	1	992	3	Y	-0-					5
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	40	1	910	3	Y	-0-					5
12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	40	1	920	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	728	-0-	-168	-0-	31	1	697	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

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

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	30	1	669	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
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					3
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	3	Y	-0-					3
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					3
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					3
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	59	1	666	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
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1417	3	Y	3					12
							3	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	736	1	1241	3	Y	-0-					12
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	695	1	814	3	Y	-0-					12
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	735	1	1224	3	Y	-0-					12
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	3	Y	13					25
							14	9									
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	670	1	1105	3	Y	21	41	1			5
							23	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	378	1	1623	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	612	1	1433	3	Y	2					2
							2	9									
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	444	1	234	3	Y	1					3
							1	9									
12	1209	N	420	-0-	-789	-0-	260	1	160	3	Y	-0-					3
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	141	1	108	3	Y	-0-					3
02	840	N	164	-0-	-676	-0-	117	1	35	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	419	-0-	-387	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	425	-0-	-381	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	55	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	7					14
							8	9									
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					14
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	36	1	819	3	Y	2					16
							2	9									
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					16
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					16
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	14	29	1			1
							15	9									

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	221	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	213	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	191	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	212	1	560	3	Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	198	1	638	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	218	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	426	1	2211	3	N	5					13
							6	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	3	N	8					21
							9	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	473	1	2534	3	N	6					27
							7	9									
12	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	610	1	1931	3	N	1					28
							1	9									
01	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	413	1	1797	3	N	-0-					28
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	382	1	2082	3	Y	4	26	1			6
							4	9									

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	123	1	742	3	Y	24					39
							26	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	733	3	Y	6					45
							7	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	121	1	711	3	Y	-0-					45
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	98	1	700	3	Y	-0-					45
01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					45
02	756	N	488	-0-	-268	-0-	100	1	388	3	Y	-0-					45

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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	53	1	1215	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	35	1	796	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1364	N	976	-0-	-388	-0-	40	1	935	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1271	N	723	-0-	-548	-0-	32	1	690	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	878	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					15
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	143	1	1149	3	Y	-0-					15
11	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	140	1	1143	3	Y	-0-					15
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	101	1	1177	3	Y	-0-					15
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					15
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	130	1	916	3	Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					2
10	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					2
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	42	1	955	3	Y	-0-					2
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	7	1	978	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					2
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	31	1	707	3	Y	-0-					2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	12					12
							13	9									
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									

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

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	50	1	1496	3	Y	3					11
							3	9									
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	48	1	1470	3	Y	-0-					12
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	47	1	1464	3	Y	-0-					12
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	52	1	1464	3	Y	1					13
							1	9									
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	47	1	1333	3	Y	6					19
							7	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	3	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	34	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	1					26
							1	9									
10	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	63	1	1949	3	Y	-0-					26
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-					26
12	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					26
01	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					26
02	1904	X	1137	-0-	-767	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					26

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	15	1	366	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, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	120	1	233	3	Y	-0-					27
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	5					32
							6	9									
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	120	1	220	3	Y	-0-					32
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	124	1	195	3	Y	6					38
							7	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	120	1	284	3	Y	6					44
							7	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	112	1	214	3	Y	4					48
							4	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	887	-0-	-343	-0-	29	1	858	3	Y	-0-					8
10	1302	N	806	-0-	-496	-0-	33	1	770	3	Y	3					11
							3	9									
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	36	1	815	3	Y	1					12
							1	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	27	1	818	3	Y	-0-					12
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					12
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					12

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
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	8	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	59	1	1016	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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	81	39	1			42
							89	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	Y	2					55
							2	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	17					72
							19	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	Y	3					75
							3	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	10	1	1455	3	Y	-0-					75
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	17					92
							19	9									
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	6					98
							7	9									

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-	50	1			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	45	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	653	-0-	-463	-0-	29	1	623	3	Y	1					1
							1	9									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	Y	7					8
							8	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1064	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1098	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1058	1	857	3	Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1092	1	884	3	Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1099	1	963	3	Y	36					36
							40	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	982	1	629	3	Y	3					39
							3	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					10
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					10
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					10
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					10
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					10
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					10

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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

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									
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	Y	15					72
							17	9									
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	602	1	1342	3	Y	7					79
							8	9									
01	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	605	1	1345	3	Y	11					90
							12	9									
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	558	1	1383	3	Y	12					102
							13	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					2
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-					2
11	1140	N	676	-0-	-464	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
12	992	N	374	-0-	-618	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					2
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					2
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	743	1	435	2	Y	-0-					5
							1256	3									
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	772	1	454	2	Y	-0-					5
							1360	3									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	728	1	338	2	Y	-0-					5
							1011	3									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	722	1	440	2	Y	4					9
							1321	3	4	9							
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	709	1	326	2	Y	5					14
							977	3	6	9							
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	596	1	352	2	Y	6					20
							1050	3	7	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

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

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					13
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	12	1	392	3	Y	-0-					13
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					13
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					13
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					5
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	Y	-0-					5
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	962	3	Y	-0-					5
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	Y	-0-					5
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	Y	-0-					5
*02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	3	Y	-0-					5

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	61	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	61	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	59	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	60	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	-0-					-0-

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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	3	N	14					14
							15	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					14
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	N	-0-					14
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1440	3	N	4					18
							4	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					18
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	30	1	662	3	N	-0-					18

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	485	3	Y	45					103
							50	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	126	1	748	3	Y	33					136
							36	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	8					144
							9	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	95	1	258	3	Y	2					146
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	989	3	Y	19					165
							21	9									
*02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	285	1	4318	3	Y	41					206
							45	9									

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

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

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

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					35
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	939	3	Y	21					56
							23	9									
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	41	1	933	3	Y	-0-					56
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-					56
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	989	3	Y	7					63
							8	9									
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	39	1	845	3	Y	6	69	1			-0-
							7	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					5
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					5
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	N	-0-					5
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					5
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					5

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	197	1	1047	3	Y	2					14
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	356	1	1055	3	Y	17					31
							19	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	569	1	652	3	Y	18					49
							20	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	597	1	892	3	Y	18					67
							20	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	584	1	554	3	Y	10	72	1			5
							11	9									
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	498	1	628	3	Y	11	4	1			12
							12	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	Y	-0-					2
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	Y	-0-					2
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	Y	-0-					2
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	Y	-0-					2
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					2
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					24
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					24
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	36	1	839	3	Y	-0-					24
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					24
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	41	1	891	3	Y	-0-					24
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	3					68
							3	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	4					72
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	494	3	Y	3					75
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	10					85
							11	9									
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	23	1	486	3	Y	5					90
							6	9									
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	10					100
							11	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	3	Y	6					20
							7	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	146	1	1219	3	Y	-0-					20
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	141	1	1176	3	Y	1					21
							1	9									
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	101	1	1211	3	Y	12					33
							13	9									
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	138	1	976	3	Y	-0-					33
02	1232	N	887	-0-	-345	-0-	128	1	759	3	Y	-0-					33

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 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
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	78	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	73	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	12	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	56	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	743	-0-	-881	-0-	38	1	705	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
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					14
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					14
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					14
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					14
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					14

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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-					4
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	Y	-0-					4
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					4
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	96	1	403	3	Y	-0-					4
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					4
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	352	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5388	3	40	9	N	36					82
10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6673	3	72	9	N	65					147
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7287	3	64	9	N	58					205
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6884	3	91	9	N	83	169	1			119
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4438	3	51	9	N	46					165
*02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7049	3	75	9	N	68	159	1			74

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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	15	1	347	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
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-					17
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	-0-					17
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	3	Y	-0-					17
12	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	41	1	966	3	Y	-0-					17
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	3	Y	-0-					17
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	N	-0-			2
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	N	-0-			2
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	N	-0-			2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	3	N	-0-			2
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	N	-0-			2
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	3	N	-0-			2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	500	1	1346	3	Y	-0-			25
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	280	1	968	3	Y	-0-			25
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	256	1	821	3	Y	-0-			25
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	219	1	550	3	Y	-0-			25
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	52	1	536	3	Y	-0-			25
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	402	1	543	3	Y	-0-			25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	N	-0-			-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	3	N	-0-			-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	N	-0-			-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	N	-0-			-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	N	-0-			-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

09	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	766	3	Y	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	Y	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	Y	-0-			-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-			-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	519	1	883	3	Y	-0-			-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	526	1	922	3	Y	-0-			-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	516	1	818	3	Y	-0-			-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	536	1	917	3	Y	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	530	1	715	3	Y	62			62
							68	9							
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	487	1	766	3	Y	-0-			62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	32	1	719	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	36	1	827	3	Y	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-			-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	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
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	38	1	1128	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	37	1	1121	3	Y	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	37	1	1037	3	Y	-0-			-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1213	3	Y	-0-			-0-

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
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	3	Y	3			99
							3	9							
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2316	3	Y	2			101
							2	9							
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2280	3	Y	1			102
							1	9							
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	15	1	2250	3	Y	9			111
							10	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	7			118
							8	9							
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	3	Y	6			124
							7	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
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	29	1	673	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	32	1	672	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-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 #: 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
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	6					50
							7	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	3	Y	6					56
							7	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	3	Y	3					59
							3	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	3	Y	8					67
							9	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	3	Y	2	63	1			6
							2	9									
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	3	Y	9	3	1			12
							10	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	567	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	593	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	300	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	176	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	287	1	783	3	Y	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	527	1	625	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	3	Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	106	1	315	3	Y	-0-					6
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	3	Y	-0-					6
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	Y	-0-					6
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	98	1	102	3	Y	3					9
							3	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	428	3	Y	-0-					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 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	8					57
							9	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	3	Y	-0-					57
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	90	1	322	3	Y	-0-					57
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	3	Y	-0-					57
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	3	Y	-0-					57
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	Y	-0-					1
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-					1
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	52	1	1194	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	52	1	976	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
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	351	1	1577	3	Y	-0-					9
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	591	1	2132	3	Y	-0-					9
11	3000	N	3057	-0-	57	57	473	1	2581	3	Y	3					12
							3	9									
12	2549	N	2492	-0-	-57	-0-	398	1	2094	3	Y	-0-					12
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	359	1	1583	3	Y	4					16
							4	9									
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1613	3	Y	5					21
							6	9									

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	78	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	78	1	1805	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	64	1	1464	3	N	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	890	1	1802	3	N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	950	1	1770	3	N	-0-					-0-
*02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	861	1	1583	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					3
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	106	1	2455	3	Y	-0-					3
11	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	98	1	2235	3	Y	-0-					3
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	15	1	2238	3	Y	-0-					3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	82	1	1777	3	Y	-0-					3
02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	60	1	1146	3	Y	-0-					3

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

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					19
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					19
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					19
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					19
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					19
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	3	N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	14					28
							15	9									
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					28
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	28	1	643	3	Y	6					34
							7	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	Y	20					54
							22	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	7	56	1			5
							8	9									
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	912	3	Y	8	3	1			10
							9	9									

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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	3					58
							3	9									
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	40	1	917	3	Y	2					60
							2	9									
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	24	1	556	3	Y	2					62
							2	9									
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					62
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	37	1	799	3	Y	3					65
							3	9									
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					65

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

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
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	79	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	157	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	757	-0-	-203	-0-	233	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	239	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	243	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	212	1	357	3	Y	4					4
							4	9									

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					18
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					18
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					18
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					18
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					18

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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	4					100
							4	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1192	3	Y	5					105
							6	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	44	1	994	3	Y	8					113
							9	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	12					125
							13	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	14					139
							15	9									
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1068	3	Y	15					154
							17	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-

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

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	41	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	3	N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					3
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					3
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					3
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					3
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-					11
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	3	N	-0-					11
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	3	N	-0-					11
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	4	1	643	3	N	-0-					11
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					11
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	30	1	529	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

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

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

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

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					5
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					5
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	6					6
							7	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	1					7
							1	9									
11	690	N	341	-0-	-349	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					7
12	1023	N	299	-0-	-724	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					7
01	1023	N	369	-0-	-654	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					7
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					7

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	83	1	2500	3	Y	-0-					51
10	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	82	1	2496	3	Y	-0-					51
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					51
12	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	15	1	2282	3	Y	8					59
							9	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	123	1	2662	3	Y	-0-					59
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	127	1	2334	3	Y	26	77	1			8
							29	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	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

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	3	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1684	3	2	9	Y	2	18	1			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	Y	4	1	1			3
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1726	3	3	9	Y	3					6
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	3	8	9	Y	7					13
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1644	3	12	9	Y	11					24
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	9	Y	5					29

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

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
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	54	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	15					15
							17	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	Y	4					19
							4	9									
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					19

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
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	8	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	680	1	4393	3	Y	13	4	1			15
							14	9									
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4736	3	Y	9					24
							10	9									
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	661	1	4246	3	Y	13					37
							14	9									
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	679	1	4586	3	Y	11	35	1			13
							12	9									
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	690	1	4487	3	Y	21	2	1			32
							23	9									
*02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	622	1	4134	3	Y	16					48
							18	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	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
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	1					42
							1	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-					42
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					42
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					42
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	46	1	990	3	Y	1					43
							1	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	44	1	787	3	Y	43					-0-
							47	9									

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					12
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					12
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					12
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					12
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					12
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

09	660	N	405	-0-	-255	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	60	1	166	3	N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	23	1	691	3	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	213	1	490	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	235	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	308	1	571	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

09	870	N	821	-0-	-49	-0-	35	1	786	3	N	-0-					6
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	1	811	3	N	-0-					6
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					6
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	34	1	788	3	N	-0-					6
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	774	3	N	-0-					6
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	31	1	694	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					2
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					2
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					2
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	28	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	30	1	564	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

09	3000	N	3022	-0-	22	213	130	1	2888	3	Y	4					22
							4	9									
10	2989	N	2776	-0-	-213	-0-	115	1	2651	3	Y	9					31
							10	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	6					37
							7	9									
12	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	96	1	2223	3	Y	5					42
							6	9									
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	15					57
							17	9									
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2789	3	Y	11					68
							12	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

09	540	N	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					88
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	13	1	399	3	Y	20	108	1			-0-
							22	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	22					22
							24	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	10					15
							11	9									
10	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	200	1	2480	3	Y	-0-					15
11	3000	X	1514	-0-	-1486	-0-	149	1	1365	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	102	1	1372	3	Y	-0-					15
01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-	155	1	1329	3	Y	-0-					15
02	2520	X	1248	-0-	-1272	-0-	144	1	1104	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
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	-0-					54
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	2073	3	Y	-0-					54
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1901	3	Y	-0-					54
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	90	1	2072	3	Y	-0-					54
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-					54
02	1848	N	1520	-0-	-328	-0-	69	1	1431	3	Y	18					72
							20	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	8	1	234	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
*09	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	700	3	N	1					94
							1	9									
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	N	-0-					94
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	31	1	714	3	N	1					95
							1	9									
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	N	-0-					95
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	33	1	694	3	N	2					97
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	2					99
							2	9									

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
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	195	1	2340	3	Y	1					18
							1	9									
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	12					30
							13	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	211	1	2753	3	Y	13					43
							14	9									
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2880	3	Y	19					62
							21	9									
01	3100	N	3229	-0-	129	129	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									
*02	2800	N	3469	-0-	669	798	250	1	3195	3	Y	22					93
							24	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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	16	1	395	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					14
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	37	1	426	3	Y	-0-					14
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					14
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					14
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					14
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	9					22
							10	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	5					27
							6	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	8					35
							9	9									
12	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	9	1	1384	3	Y	9					44
							10	9									
01	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	59	1	1262	3	Y	9					53
							10	9									
02	1456	N	1267	-0-	-189	-0-	61	1	1194	3	Y	11					64
							12	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1038	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1069	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1044	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1073	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1071	1	362	3	Y	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	968	1	364	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

09	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

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

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	10					10
							11	9									

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
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	71	1	1575	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	66	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	62	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	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
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1031	3	Y	3					13
							3	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	55	1	1263	3	Y	4					17
							4	9									
11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	35	1	787	3	Y	4					21
							4	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	3	Y	9					30
							10	9									
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	55	1	1195	3	Y	4					34
							4	9									
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	3	Y	6					40
							7	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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					3
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					3
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					3
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					3
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	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
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	Y	1					66
							1	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	587	1	2615	3	Y	-0-					66
11	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	742	1	1868	3	Y	-0-					66
12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	747	1	1498	3	Y	1					67
							1	9									
*01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	776	1	2015	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	714	1	1859	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	85	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	13	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	89	1	1901	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	84	1	1715	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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	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
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	73	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	77	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-	70	1	1502	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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	361	1	546	3	Y	-0-					3
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	637	3	Y	-0-					3
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	3	Y	-0-					3
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	341	1	546	3	Y	-0-					3
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	201	1	250	3	Y	-0-					3
02	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	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
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	3	Y	-0-					60
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	3	Y	2					62
							2	9									
12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	60	1	1386	3	Y	-0-					62
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	1	58	1			5
							1	9									
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	3	Y	6	3	1			8
							7	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	83	1	1903	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	89	1	2046	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	69	1	1585	3	N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	68	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	138	1	3089	3	Y	8					63
							9	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	3	Y	5					68
							6	9									
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	101	1	2284	3	Y	4					72
							4	9									
12	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	116	1	2680	3	Y	15					87
							17	9									
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133	1	2845	3	Y	29	75	1			41
							32	9									
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	108	1	2254	3	Y	14	4	1			51
							15	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	3	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					3
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	Y	-0-					3
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	128	1	857	3	Y	-0-					3
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	99	1	929	3	Y	-0-					3
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					3
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	749	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
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	151	1	916	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	925	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	155	1	787	3	Y	1					8
							1	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	130	1	875	3	Y	-0-					8
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	167	1	907	3	Y	-0-					8
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	3	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	160	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	154	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	162	1	1578	3	Y	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	55	1	1242	3	Y	-0-					5
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	53	1	1216	3	Y	-0-					5
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	46	1	1053	3	Y	-0-					5
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	3	Y	-0-					5
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					5
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	3	Y	-0-					5

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1095	3	Y	2					2
							2	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	8					10
							9	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	3					13
							3	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	-0-					13
01	1209	N	245	-0-	-964	-0-	10	1	229	3	Y	5					18
							6	9									
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	Y	-0-					18

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	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
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-					-0-
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	3	N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	20	1	629	3	N	-0-					-0-
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	201	1	890	3	Y	6					14
							7	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	407	1	1038	3	Y	21					35
							23	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	704	1	984	3	Y	7					42
							8	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	723	1	951	3	Y	1					43
							1	9									
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	741	1	1271	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	574	1	908	3	Y	14	3	1			11
							15	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	599	1	1279	3	Y	-0-					2
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	613	1	1111	3	Y	-0-					2
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	612	1	1286	3	Y	-0-					2
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	624	1	1075	3	Y	-0-					2
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	629	1	1123	3	Y	-0-					2
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	571	1	1026	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	10					10
							11	9									

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					1
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	28	1	658	3	N	-0-					1
11	780	N	364	-0-	-416	-0-	16	1	348	3	N	-0-					1
12	806	N	382	-0-	-424	-0-	12	1	370	3	N	-0-					1
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	3	N	-0-					1
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	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
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2394	3	N	6					20
							7	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	87	1	2520	3	N	7					27
							8	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	100	1	2958	3	N	5					32
							6	9									
07	2587	N	2523	-0-	-64	-0-	82	1	2441	3	N	-0-					32
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	N	6					38
							7	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	3	N	7					45
							8	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	107	1	2480	3	N	-0-					45
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	3	N	-0-					45
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	15	1	2252	3	N	9	54	1			-0-
							10	9									
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	129	1	2748	3	N	5					5
							6	9									
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	3	N	8					13
							9	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					1
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					1
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	-0-					1
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	7					32
							8	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	979	3	Y	11					43
							12	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	12					55
							13	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	17					72
							19	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	9	71	1			10
							10	9									
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	15	4	1			21
							17	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	838	3	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

09	810	N	598	-0-	-212	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	31	1	696	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 #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	638	3	Y	6					6
							7	9									
11	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					14
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	29	29	1			14

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	38	1	848	3	Y	2					2
							2	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	1					3
							1	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	5					8
							6	9									
12	930	N	507	-0-	-423	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					8
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	35	1	761	3	Y	1					9
							1	9									
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	39	1	743	3	Y	-0-					9

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					14
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					14
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					14
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					14
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					14
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	16	1	342	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 #: 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
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	-0-					7
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	3	Y	-0-					7
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	3	Y	-0-					7
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	-0-					7
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	-0-					7
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					7
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					7
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	-0-					7
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	4	1	580	3	N	-0-					7
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					7
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	-0-					22
10	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	66	1	1504	3	Y	-0-					22
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	-0-					22
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	72	1	1655	3	Y	3	25	1			-0-
							3	9									
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	87	1	1933	3	Y	-0-					22
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	-0-					22
11	2370	N	1858	-0-	-512	-0-	78	1	1780	3	Y	-0-					22
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	84	1	1944	3	Y	-0-					22
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					22
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	77	1	1598	3	Y	-0-					22

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

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
							435	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					44
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	-0-					44
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1367	3	Y	5					49
							6	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1415	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	79	1	1816	3	Y	1					1
							1	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1751	3	Y	-0-					1
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	1					2
							1	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	-0-					2
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	3	Y	1					3
							1	9									

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	3	Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	83	1	1891	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	77	1	1769	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	83	1	1794	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	62	1	1614	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	3607	-0-	-2753	-0-	117	1	3490	3	Y	-0-			10
10	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	125	1	3828	3	Y	-0-			10
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	197	1	5975	3	Y	-0-			10
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	174	1	5348	3	Y	-0-			10
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	3	Y	-0-			10
*02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	213	1	6024	3	Y	-0-			10

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1			2
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			2
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-			2
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-			2
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-			2
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			Y	-0-			2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

09	3000	N	3268	-0-	268	450	106	1	3162	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3387	-0-	287	737	141	1	3246	3	N	-0-			-0-
11	3794	X	3057	-0-	-737	-0-	128	1	2929	3	N	-0-			-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	124	1	2858	3	N	-0-			-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	140	1	2994	3	N	-0-			-0-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

09	540	X	424	-0-	-116	-0-	18	1	406	3	Y	-0-			6
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-			6
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-			6
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	3	1	397	3	Y	-0-			6
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			6
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	14	1	268	3	Y	-0-			6

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	56	1	1286	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	8	1	1270	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	58	1	1235	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	54	1	1090	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	35	1	1041	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	35	1	1068	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	34	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	46	1	1062	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	49	1	1048	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	46	1	933	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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					7
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	Y	-0-					7
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	3					10
							3	9									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									

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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	35					35
							39	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									

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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	3	Y	13					119
							14	9									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	23					142
							25	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	193	1	1660	3	Y	11					153
							12	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	3	Y	7					160
							8	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	172	1	1122	3	Y	3					163
							3	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
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					39
							920	3									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					39
							928	3									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					39
							1113	3									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	4					43
							1044	3	4	9							
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-					43
							1065	3									
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					43
							1001	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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					1
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					1
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	23	1	380	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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					14
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					14
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					14
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					14
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					14
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	8	1	207	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
*01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					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
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	30	1	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	35	1	795	3	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	5	1	815	3	N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-
02	784	N	566	-0-	-218	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					28
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	Y	5					33
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14					47
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	3	15	9	Y	14					61
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	3	6	9	Y	5					66
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	546	3	2	9	Y	2					68

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	8					19
							9	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	Y	1					20
							1	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	10					30
							11	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	2	1	445	3	Y	10					40
							11	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	16					56
							18	9									
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	3	Y	14					70
							15	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	8					8
							9	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					8
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					8
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	30	1	613	3	Y	1					9
							1	9									

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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	304	1	1028	3	Y	4					37
							4	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	334	1	1041	3	Y	-0-					37
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	320	1	959	3	Y	-0-					37
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	291	1	925	3	Y	2					39
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	272	1	879	3	Y	3					42
							3	9									
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	284	1	818	3	Y	-0-					42

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	22	1	670	3	Y	4					30
							4	9									
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					30
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					30
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	19	1	563	3	Y	-0-	30	1			-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	8					8
							9	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
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	1					15
							1	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	-0-					15
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	Y	6					21
							7	9									
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	5	1	822	3	Y	16					37
							18	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	-0-					37
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	-0-					37

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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-

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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					2
10	713	N	431	-0-	-282	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					2
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					2
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					2
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	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
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	1					9
							1	9									
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					9
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	3	Y	-0-					9
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	104	1	1650	3	Y	-0-					9
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	Y	20					29
							22	9									
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	159	1	1475	3	Y	8					37
							9	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
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	2					2
							2	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	3	Y	2					4
							2	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	10	1	1490	3	Y	3					12
							3	9									
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	78	1	1678	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	N	1396	-0-	-172	-0-	68	1	1315	3	Y	12					25
							13	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
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					42
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					42
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					42
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					42
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	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
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	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
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					12
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					12
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					12
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					14
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	3	2	9	Y	2					16
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	492	3	6	9	Y	5					21
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					21
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					21
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	364	3	4	9	Y	4					25

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
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-					4
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	3	Y	3					7
							3	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	-0-					7
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	3	Y	19					26
							21	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	30					56
							33	9									
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	8	64	1			-0-
							9	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					24
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					24
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	3	10	9	Y	9					33
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	301	3	8	9	Y	7					40
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					42
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			Y	-0-					42

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 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
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220	1	912	3	Y	5					38
							6	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	228	1	969	3	Y	10					48
							11	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	220	1	906	3	Y	14					62
							15	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	224	1	875	3	Y	18					80
							20	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	218	1	825	3	Y	18	85	1			13
							20	9									
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	199	1	686	3	Y	9					22
							10	9									

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

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
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	51	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					32
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					32
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					13
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					13
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	3	Y	1					14
							1	9									
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					14
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	57					57
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	3	N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	N	-0-					-0-
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	45	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2290	3	Y	-0-					5
10	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	102	1	2345	3	Y	-0-					5
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	3	Y	-0-					5
12	3100	N	3156	-0-	56	56	131	1	3025	3	Y	-0-					5
01	3100	N	3452	-0-	352	408	154	1	3298	3	Y	-0-					5
*02	2800	N	3132	-0-	332	740	145	1	2985	3	Y	2					7
							2	9									

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
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	126	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	129	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	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
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	3	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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-					5
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					5
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					5
12	744	N	342	-0-	-402	-0-	14	1	328	3	N	-0-					5
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					5
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	760	-0-	-590	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	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	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

09	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					7
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	Y	-0-					7
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					7
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					7
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					7
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5097	-0-	1997	1997	175	1	4922	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	7087	-0-	4287	6284	317	1	6770	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					9
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					9
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					9
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					9
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	16	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	18	1	566	3	Y	-0-					3
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					3
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					3
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1838	3	Y	11					13
							12	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1780	3	Y	1					14
							1	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	3	Y	-0-					14
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	3	Y	-0-					14
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	3					17
							3	9									
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					17

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	N	8					190
							9	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	105	1	275	3	N	17	141	1			66
							19	9									
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	102	1	281	3	N	8					74
							9	9									
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	95	1	317	3	N	33					107
							36	9									
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	106	1	283	3	N	5					112
							6	9									
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	N	5					117
							6	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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					2
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	776	3	Y	1					3
							1	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					3
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					3
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					3
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	Y	-0-					3

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					-0-
							688	3									
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
							674	3									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
							730	3									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					-0-
							627	3									

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	5	1	896	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	3	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1617	3	N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	3	N	7					7
							8	9									
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	N	-0-					7

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	7					67
							8	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	3	Y	7					74
							8	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	Y	6					80
							7	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	14					94
							15	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	6	76	1			24
							7	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	3	Y	11	4	1			31
							12	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	99	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	97	1	2926	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	134	1	3093	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	133	1	2849	3	Y	3					3
							3	9									
02	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	130	1	2707	3	Y	6					9
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	172	1	1840	3	Y	-0-					43
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2020	3	Y	1					44
							1	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1786	3	Y	-0-					44
12	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	106	1	1898	3	Y	7					51
							8	9									
01	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	165	1	1555	3	Y	1					52
							1	9									
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					52

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

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	9	1	317	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	38	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-					-0-

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
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	77	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	71	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	72	1	2233	3	Y	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	24	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					-0-

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

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	9					20
							10	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	3	Y	-0-					20
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					20
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					20
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	Y	3					23
							3	9									
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	3	Y	1					24
							1	9									

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					2
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					2
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					2
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					2
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

09	810	N	579	-0-	-231	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					22
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	3	Y	2					24
							2	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	3	Y	1					25
							1	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	3	Y	-0-					25
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	3	Y	1					26
							1	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	2					28
							2	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-

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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2923	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	99	1	3029	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	95	1	2889	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	122	1	2806	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	123	1	2552	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	13					33
							14	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	3	Y	19					52
							21	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	3	Y	9					61
							10	9									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	8	1	1203	3	Y	24					85
							26	9									
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	55	1	1190	3	Y	3					88
							3	9									
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	53	1	1033	3	Y	13					101
							14	9									

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	16					40
							18	9									
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	3	Y	2					42
							2	9									
11	930	X	9	-0-	-921	-0-	2	3	7	9	Y	6					48
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	10					58
							11	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	3	Y	34					92
							37	9									
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	3	Y	24					116
							26	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	38	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	439	-0-	-461	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	443	-0-	-456	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	35	1	745	3	Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	3	19	9	Y	17					17
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					17
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					17
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			Y	-0-					17

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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	31	1	710	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
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	662	1	3327	3	Y	2					3
							2	9									
10	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	648	1	2122	3	Y	3					6
							3	9									
11	3630	X	2730	-0-	-900	-0-	639	1	2090	3	Y	1					7
							1	9									
12	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	170	1	2353	3	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
01	3751	X	2218	-0-	-1533	-0-	645	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3388	X	2001	-0-	-1387	-0-	678	1	1323	3	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					2
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					2
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					2
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					2
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					1
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					1
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					1
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	5	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	35	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					3

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					56
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					56
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					56
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					56
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					56
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	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
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	136	1	3054	3	Y	-0-					38
10	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-					38
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	135	1	3065	3	Y	-0-					38
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	21	1	3203	3	Y	-0-					38
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	3	Y	-0-					38
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	3	Y	-0-					38

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
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	2					5
							2	9									
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1865	3	Y	5					10
							6	9									
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	78	1	1781	3	Y	-0-					10
12	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	12	1	1832	3	Y	6					16
							7	9									
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	82	1	1783	3	Y	10					26
							11	9									
02	1764	X	1679	-0-	-85	-0-	83	1	1594	3	Y	2					28
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	3	Y	-0-					5
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1673	3	Y	2					7
							2	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	74	1	1675	3	Y	1					8
							1	9									
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	11	1	1596	3	Y	4					12
							4	9									
01	1736	N	941	-0-	-795	-0-	42	1	898	3	Y	1					13
							1	9									
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	53	1	1083	3	Y	2					15
							2	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

09	360	N	225	-0-	-135	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					2
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					2
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					2
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	49	1	1081	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	43	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	52	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	-0-					6
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	3	Y	-0-					6
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	1					7
							1	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	3	Y	45					52
							50	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	3	Y	11					63
							12	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	14					77
							15	9									

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
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	29	1	659	3	Y	1					29
							1	9									
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	27	1	627	3	Y	1					30
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	19	1	602	3	Y	3					33
							3	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	9					42
							10	9									
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	217	1	2147	3	Y	-0-					7
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	195	1	2162	3	Y	-0-					7
11	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	211	1	2072	3	Y	-0-					7
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	216	1	2125	3	Y	-0-					7
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	220	1	2059	3	Y	-0-					7
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	211	1	2065	3	Y	11					18
							12	9									

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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					7
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	42	1	965	3	Y	-0-					7
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					7
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	40	1	938	3	Y	-0-					7
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					7
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	39	1	869	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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

09	480	N	336	-0-	-144	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-	11	1			2
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1372	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	51	1	1177	3	Y	-0-					2
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	Y	-0-					2
02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

09	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					82
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					82
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					82
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					82
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					82
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

09	630	N	377	-0-	-253	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	Y	-0-					105
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	73	1	1680	3	Y	6					111
							7	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	67	1	1533	3	Y	7					118
							8	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	21					139
							23	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	69	1	1473	3	Y	18	143	1			14
							20	9									
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	3	Y	-0-					14

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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	2					2
							2	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	1					3
							1	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	3					6
							3	9									
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	3	1	491	3	Y	7					13
							8	9									
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	29	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	30	1	536	3	Y	1					20
							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
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	379	-0-	-701	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	52	1	1109	3	Y	35					35
							39	9									
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	3	Y	8	21	1			22
							9	9									

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
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	43	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	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
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					5
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					5
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					5
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					5
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	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
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	2					2
							2	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	3					5
							3	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	5					10
							6	9									
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	9	1	1285	3	Y	7					17
							8	9									
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	63	1	1351	3	Y	3					20
							3	9									
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	55	1	1180	3	Y	8					28
							9	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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	3	Y	4					18
							4	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	3	Y	4					22
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	3	Y	4					26
							4	9									
12	1240	N	836	-0-	-404	-0-	34	1	795	3	Y	6					32
							7	9									
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	36	1	783	3	Y	7					39
							8	9									
02	1120	N	558	-0-	-562	-0-	24	1	533	3	Y	1					40
							1	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
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					5
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-					5
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	3	Y	3					8
							3	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	3	Y	2					10
							2	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	Y	3					13
							3	9									
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	Y	2					15
							2	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					15
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					15
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					15
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					15
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	53	1	1190	3	Y	14					14
							15	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	3	Y	-0-					14
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	39	1	900	3	Y	7					21
							8	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-					21
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	39	58	1			2
							43	9									
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	17	3	1			16
							19	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					1
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					1
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					1
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					21
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	630	3	Y	3					24
							3	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	3					27
							3	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	3					30
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	6					36
							7	9									
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	Y	17					53
							19	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	39	1	905	3	Y	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	28	1	876	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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
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-
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	50	1	1127	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	551	-0-	-999	-0-	23	1	528	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-			-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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
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-
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	50	1	1135	3	Y	-0-			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	969	-0-	-151	-0-	46	1	923	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	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
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	688	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	713	1	947	3	Y	6					9
							7	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	684	1	546	3	Y	3					12
							3	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	697	1	477	3	Y	-0-					12
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	700	1	520	3	Y	5					17
							6	9									
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	654	1	728	3	Y	5					22
							6	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	4					100
							4	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	110	1	690	3	Y	10	58	1			52
							11	9									
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	113	1	600	3	Y	16					68
							18	9									
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	95	1	598	3	Y	17					85
							19	9									
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	549	3	Y	17					102
							19	9									
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	61	1	417	3	Y	4					106
							4	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					58
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					60
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	217	3	2	9	Y	2					62
12	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3			Y	-0-					62
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					62
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					25
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					25
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					25
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	Y	-0-					25
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					25
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	41	1	1261	3	Y	3					3
							3	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	3	Y	-0-					3
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	3	Y	-0-					3
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-					3
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					3

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	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 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
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					5
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					5

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					3
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					3
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					3
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					3
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	223	3	Y	1					4
							1	9									
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	1					5
							1	9									

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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1134	-0-	-36		-0-	49	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15		-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14		-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74		-0-	7	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	56	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	53	1	1044	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	722	-0-	-58		-0-	23	1	699	3	Y	-0-					25
10	780	N	780	-0-	-0-		-0-	24	1	756	3	Y	-0-					25
11	780	N	739	-0-	-41		-0-	24	1	715	3	Y	-0-					25
12	744	N	734	-0-	-10		-0-	24	1	710	3	Y	-0-					25
01	775	N	743	-0-	-32		-0-	26	1	717	3	Y	-0-					25
02	700	N	692	-0-	-8		-0-	30	1	662	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	182	-0-	-118		-0-	6	1	176	3	Y	-0-					6
10	310	N	198	-0-	-112		-0-	6	1	192	3	Y	-0-					6
11	240	N	144	-0-	-96		-0-	6	1	138	3	Y	-0-					6
12	186	N	88	-0-	-98		-0-	4	1	84	3	Y	-0-					6
01	186	N	120	-0-	-66		-0-	6	1	114	3	Y	-0-					6
02	140	N	129	-0-	-11		-0-	8	1	121	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-		-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-		-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25		-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67		-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-		-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10		-0-	14	1	256	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-		-0-	25	1	559	3	Y	-0-					2
10	714	N	714	-0-	-0-		-0-	29	1	685	3	Y	-0-					2
11	597	N	597	-0-	-0-		-0-	25	1	572	3	Y	-0-					2
12	618	N	618	-0-	-0-		-0-	26	1	592	3	Y	-0-					2
01	602	N	602	-0-	-0-		-0-	27	1	575	3	Y	-0-					2
*02	503	N	503	-0-	-0-		-0-	23	1	480	3	Y	-0-					2

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

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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					2
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					2
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					2
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	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
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	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
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	662	1	957	3	N	34	160	1			154
							37	9									
10	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	587	1	460	3	N	1					155
							1	9									
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	377	1	299	3	N	-0-					155
12	1705	N	585	-0-	-1120	-0-	376	1	202	3	N	6					161
							7	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	174	1	758	3	N	68					229
							75	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	N	40					269
							44	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	126	1	2806	3	Y	2					56
							2	9									
10	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	122	1	2813	3	Y	3					59
							3	9									
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	110	1	2522	3	Y	3					62
							3	9									
*12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	125	1	2890	3	Y	4					66
							4	9									
*01	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	131	1	2801	3	Y	-0-	61	1			5
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	122	1	2443	3	Y	8	3	1			10
							9	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	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

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	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

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					2
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	17	1	528	3	Y	-0-					2
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					2
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					2
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	11					13
							12	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					13

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					3
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					3
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	Y	6					133
							7	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	78	1	1788	3	Y	8					141
							9	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	3	Y	9					150
							10	9									
12	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	16	1	2372	3	Y	13					163
							14	9									
01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	51	1	1082	3	Y	9					172
							10	9									
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	13					185
							14	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	110	1	2458	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	110	1	2522	3	Y	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	109	1	2474	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	106	1	2457	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	113	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	100	1	2125	3	Y	-0-					-0-

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

ADAMS, 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
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	105	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	106	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	102	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	105	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	104	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	920	3	Y	17					101
							19	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	127	1	796	3	Y	12					113
							13	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	802	3	Y	17					130
							19	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	98	1	721	3	Y	15					145
							17	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	27					172
							30	9									
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	16					188
							18	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					1
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					1
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-					1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					1
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	4					5
							4	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	16	1	493	3	Y	2					7
							2	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

09	540	N	249	-0-	-291	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	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-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	20					150
							22	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	40					190
							44	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	Y	21	171	1			40
							23	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	10					50
							11	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	15					65
							17	9									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	15					80
							17	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	244	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	236	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	244	1	1229	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1597	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	67	1	1528	3	Y	3					6
							3	9									
12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	64	1	1474	3	Y	4					10
							4	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	68	1	1458	3	Y	8					18
							9	9									
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	10					28
							11	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	-0-					9
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					9
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					9
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					9
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					9
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					12
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	250	3	Y	13					25
							14	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					25
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					25
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					25
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					25

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
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					8
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					8
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					8
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					8
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	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
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	2					7
							2	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					7
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					7
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					7
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					7
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					13
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					13
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					13
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					13
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					13
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					3
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					3
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
01	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	322	1	1559	3	Y	1					15
							1	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	333	1	1655	3	Y	-0-					15
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	317	1	1418	3	Y	-0-					15
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	279	1	1475	3	Y	-0-					15
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	292	1	1224	3	Y	2					17
							2	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					1
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					1
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7					8
							8	9									

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

09	720	N	592	-0-	-128	-0-	584	2	8	9	Y	7					151
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	Y	46	181	1			16
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					16
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-					16
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	258	2	62	9	Y	56					72
02	280	N	70	-0-	-210	-0-	36	2	34	9	Y	31					103

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	1					11
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					11
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					11
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					11
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

09	1290	X	980	-0-	-310	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	41	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	76	1	1742	3	Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	2364	3	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	69	1	1369	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

09	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	761	3	Y	15					66
							17	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	39					105
							43	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	953	3	Y	23					128
							25	9									
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	17					145
							19	9									
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	35	1	744	3	Y	14					159
							15	9									
02	896	N	397	-0-	-499	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					159

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-

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

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	583	1	1765	3	Y	-0-			-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	698	1	2516	3	Y	-0-			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	641	1	2043	3	Y	-0-			-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	694	1	2338	3	Y	-0-			-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	729	1	1878	3	Y	-0-			-0-
*02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	614	1	1682	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			1
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			1
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			Y	-0-			1

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	654	1	2016	3	Y	11					81
							12	9									
10	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	627	1	1485	3	Y	20					101
							22	9									
11	2490	N	2032	-0-	-458	-0-	624	1	1365	3	Y	39					140
							43	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	602	1	2039	3	Y	29					169
							32	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	589	1	1871	3	Y	33					202
							36	9									
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	589	1	1557	3	Y	202					-0-
							222	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

09	720	N	644	-0-	-76	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

09	660	N	644	-0-	-16	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					5
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					5
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					5
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					5
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	2					12
							2	9									
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	106	1	2451	3	Y	2					14
							2	9									
11	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	96	1	2195	3	Y	-0-					14
12	2635	N	2103	-0-	-532	-0-	14	1	2089	3	Y	-0-					14
01	2573	N	1679	-0-	-894	-0-	74	1	1594	3	Y	10					24
							11	9									
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	99	1	2011	3	Y	5					29
							6	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	632	-0-	-484	-0-	20	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	3	Y	14					14
							15	9									
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	11					25
							12	9									

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
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1587	3	Y	12					28
							13	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	3	Y	7					35
							8	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	272	1	1407	3	Y	-0-					35
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	276	1	1370	3	Y	7					42
							8	9									
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	3	Y	16	58	1			-0-
							18	9									
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	135	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	124	1	982	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	127	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	114	1	888	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	230	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	137	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	145	1	771	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	-0-					2
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					2
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					2
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	94	1	176	3	Y	-0-					2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					2
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					23
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					23
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					23
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					23
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	5					16
							6	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	3					19
							3	9									
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					19
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	764	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1752	-0-	-883	-0-	73	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1360	-0-	-1190	-0-	57	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	1397	-0-	-1176	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	94	1	2818	3	Y	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	94	1	2888	3	Y	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	123	1	2802	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	53	131	1	3022	3	Y	-0-					-0-
01	3020	N	2967	-0-	-53	-0-	132	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2913	-0-	113	113	137	1	2776	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					17
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					17
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	429	3	Y	1					18
							1	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					18
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					18
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					18

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2443	3	Y	-0-					3
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	Y	-0-					3
11	2580	N	1279	-0-	-1301	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					3
12	2635	N	1667	-0-	-968	-0-	69	1	1598	3	Y	-0-					3
01	2697	N	2266	-0-	-431	-0-	100	1	2152	3	Y	13					16
							14	9									
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	3	Y	31	29	1			18
							34	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					45
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					45
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	45	1	1372	3	Y	-0-					45
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	84	1	1931	3	Y	-0-	45	1			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	3	Y	8					8
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	90	1	2703	3	Y	-0-					5
10	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	90	1	2776	3	Y	-0-					5
11	3540	X	2692	-0-	-848	-0-	86	1	2606	3	Y	-0-					5
12	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	106	1	2468	3	Y	-0-					5
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	256	1	5500	3	Y	-0-					5
*02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	260	1	5340	3	Y	5					10
							6	9									

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	122	1	2735	3	Y	22					46
							24	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	13					59
							14	9									
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	116	1	2648	3	Y	13					72
							14	9									
12	2976	N	2825	-0-	-151	-0-	19	1	2797	3	Y	8					80
							9	9									
01	2976	N	2715	-0-	-261	-0-	120	1	2574	3	Y	19					99
							21	9									
02	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	128	1	2441	3	Y	16					115
							18	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	3	Y	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	Y	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	3	Y	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2188	3	Y	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2258	3	Y	-0-					-0-
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	17					17
							19	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	-0-					2
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					2
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2886	3	Y	-0-					12
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	126	1	2889	3	Y	-0-					12
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2706	3	Y	-0-					12
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	18	1	2706	3	Y	-0-					12
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					12
*02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	3	Y	-0-					12

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	58	1	2607	3	Y	-0-					74
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	Y	-0-					74
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2517	3	Y	7					81
							8	9									
12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-	79	1			2
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	51	1	2232	3	Y	2					7
							2	9									

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
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	902	1	1419	3	Y	-0-					40
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	927	1	1291	3	Y	-0-					40
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	900	1	1373	3	Y	-0-					40
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	897	1	1373	3	Y	-0-	37	1			3
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	931	1	1329	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	783	1	894	3	Y	2					5
							2	9									

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
09	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	88	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1556	-0-	-738	-0-	65	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	3	Y	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	3	Y	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	N	-0-					15
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	3	N	-0-					15
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	63	1	1915	3	N	-0-					15
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1979	3	N	-0-					15
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	68	1	1908	3	N	-0-					15
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	57	1	1693	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
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	492	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	423	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	481	1	1400	2	Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	453	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	335	1	1347	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	235	1	3614	3	Y	-0-					11
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	258	1	4171	3	Y	38					49
							42	9									
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	265	1	4390	3	Y	19					68
							21	9									
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	121	1	4167	3	Y	8					76
							9	9									
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	308	1	4812	3	Y	29					105
							32	9									
*02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	3	Y	18					123
							20	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	884	1	26366	3	Y	1					7
							1	9									
10	33604	X	28523	-0-	-5081	-0-	898	1	27559	3	Y	60					67
							66	9									
11	32520	X	26721	-0-	-5799	-0-	852	1	25869	3	Y	-0-					67
*12	33604	X	25776	-0-	-7828	-0-	811	1	24965	3	Y	-0-	64	1			3
*01	30504	X	24036	-0-	-6468	-0-	823	1	23173	3	Y	36	4	1			35
							40	9									
02	25732	X	20569	-0-	-5163	-0-	936	1	19609	3	Y	22					57
							24	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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	15					142
							17	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1409	3	N	-0-					142
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1294	3	N	10					152
							11	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	20					172
							22	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1374	3	N	30	173	1			29
							33	9									
*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	N	38					67
							42	9									

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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					34
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					34
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					34
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	3	Y	-0-					34
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					34
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	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
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	3	Y	-0-					32
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	118	1	2714	3	Y	3					35
							3	9									
11	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	91	1	2079	3	Y	7					42
							8	9									
12	2852	X	1818	-0-	-1034	-0-	76	1	1741	3	Y	1					43
							1	9									
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	80	1	1717	3	Y	7					50
							8	9									
02	2548	X	1818	-0-	-730	-0-	84	1	1731	3	Y	3					53
							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
*07	651	N	649	-0-	-2	-0-	612	3	37	9	Y	34	71	1			47
*08	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	3			Y	-0-	2	1			45
*09	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	3			Y	-0-					45
*10	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			Y	-0-					45
*11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					45
*12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					45
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	40	1			5
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			5

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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	114	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	112	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	112	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	114	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	100	1	330	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
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	78	1	2317	3	Y	5					25
							6	9									
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	41	1	1273	3	Y	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					25
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	92	1	2122	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	117	1	2615	3	Y	-0-					42
10	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-					42
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	110	1	2513	3	Y	15					57
							17	9									
12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	108	1	2488	3	Y	4	50	1			11
							4	9									
01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	117	1	2519	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
02	2548	X	2384	-0-	-164	-0-	108	1	2276	3	Y	-0-					12

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	872	-0-	-268	-0-	160	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	176	1	854	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	243	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	176	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	2	N	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	170	1	1059	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	438	1	786	3	Y	-0-					40
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	1	873	3	Y	-0-					40
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	438	1	829	3	Y	-0-					40
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	3	Y	-0-	37	1			3
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	396	1	810	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	381	1	652	3	Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					18
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					18
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					18
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	93	1	2148	3	Y	-0-					18
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					18
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					18

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	3	Y	-0-					11
10	6448	X	2793	-0-	-3655	-0-	116	1	2677	3	Y	-0-					11
11	6240	X	2469	-0-	-3771	-0-	104	1	2365	3	Y	-0-					11
12	6231	X	2184	-0-	-4047	-0-	91	1	2093	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	102	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	3	Y	-0-					25
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	408	1	2277	3	Y	-0-					25
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	387	1	2097	3	Y	-0-					25
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	329	1	1699	3	Y	-0-					25
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1959	3	Y	-0-					25
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	478	1	1908	3	Y	-0-					25
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	461	1	1820	3	Y	-0-					25
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	474	1	1840	3	Y	-0-					25
*11	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	412	1	1270	3	Y	-0-					25
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	441	1	2232	3	Y	1	25	1			1
							1	9									
*01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	455	1	2258	3	Y	-0-					1
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	Y	-0-					1

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
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	104	1	2333	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	82	1	2502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	76	1	2301	3	Y	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	96	1	2692	3	Y	-0-					-0-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	29	1	1307	3	Y	-0-					10
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	3					13
							3	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1568	N	1198	-0-	-370	-0-	26	1	1172	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	3	Y	-0-					32
10	3100	N	3528	-0-	428	428	501	1	3021	3	Y	5					37
							6	9									
11	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	455	1	1547	3	Y	-0-					37
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	441	1	1993	3	Y	3					40
							3	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	479	1	2358	3	Y	-0-					40
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	466	1	2979	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1996	3	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	78	1	1806	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	69	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-

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

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	51	1	1165	3	Y	-0-					2
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	Y	-0-					2
*01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1051	-0-	-97	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	76	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	Y	8					8
							9	9									
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	69	1	1575	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	74	1	1604	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	75	1	1470	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	32	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	32	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	943	1	3555	3	Y	2					44
							2	9									
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	975	1	3479	3	Y	-0-					44
11	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	943	1	3281	3	Y	-0-					44
12	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	909	1	2990	3	Y	1					45
							1	9									
01	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	947	1	3132	3	Y	6					51
							7	9									
02	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	870	1	2453	3	Y	4					55
							4	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	963	-0-	-777	-0-	21	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	24	1	863	3	Y	-0-					-0-

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
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	3	Y	-0-					57
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	3	Y	-0-					57
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2750	3	Y	13					70
							14	9									
12	3100	N	3471	-0-	371	371	143	1	3311	3	Y	15					85
							17	9									
01	3100	N	3653	-0-	553	924	161	1	3466	3	Y	24	77	1			32
							26	9									
*02	2800	N	3118	-0-	318	1242	139	1	2951	3	Y	25	4	1			53
							28	9									

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
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	Y	9					70
							10	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	Y	-0-					70
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	40	1	1772	3	Y	3					73
							3	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2337	3	Y	10					83
							11	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	3	Y	3					86
							3	9									
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					86

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
09	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					25
10	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	39	1	1212	3	Y	30					55
							33	9									
11	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	41	1	1247	3	Y	49	42	1			62
							54	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	44	1	1336	3	Y	-0-					62
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					62
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					62

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

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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	385	1	871	3	Y	5					77
							6	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	362	1	895	3	Y	9					86
							10	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	328	1	794	3	Y	20					106
							22	9									
12	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	287	1	751	3	Y	20					126
							22	9									
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	322	1	863	3	Y	7					133
							8	9									
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	259	1	686	3	Y	21					154
							23	9									

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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	471	1	845	3	Y	1					43
							1	9									
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	430	1	702	3	Y	-0-					43
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	396	1	586	3	Y	-0-					43
12	1364	N	724	-0-	-640	-0-	222	1	502	3	Y	-0-					43
01	1147	N	926	-0-	-221	-0-	188	1	737	3	Y	1					44
							1	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	201	1	643	3	Y	-0-					44

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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	222	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	229	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	222	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	228	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	237	1	815	3	Y	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	198	1	403	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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					5
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					5
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	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
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	582	1	1981	3	Y	-0-					48
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	617	1	2732	3	Y	-0-					48
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	603	1	2838	3	Y	-0-					48
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	535	1	2939	3	Y	-0-					48
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	614	1	2474	3	Y	-0-					48
02	2884	X	2258	-0-	-626	-0-	528	1	1730	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
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	8					68
							9	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	Y	10					78
							11	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	44	1	1341	3	Y	34	85	1			27
							37	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	3	Y	-0-					27
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	3					30
							3	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	10					40
							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
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					30
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	29	1	680	3	Y	7					37
							8	9									
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					37
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					37
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	8					58
							9	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
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	715	1	3157	3	Y	2					41
							2	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	747	1	3197	3	Y	1					42
							1	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	710	1	3065	3	Y	-0-					42
12	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	672	1	3015	3	Y	-0-					42
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	643	1	2975	3	Y	16					58
							18	9									
02	3416	X	3331	-0-	-85	-0-	635	1	2696	3	Y	-0-					58

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
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	898	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	927	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	829	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	869	1	1312	3	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	892	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	838	1	1001	3	Y	-0-					-0-

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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	46	1	1373	3	Y	55					71
							61	9									
*07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-	40	1			31
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31
10	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					31
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	29	1	892	3	Y	-0-					31
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					31
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					31
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					31

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
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	71	1	1598	3	Y	-0-					3
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-					3
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					3
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	65	1	1504	3	Y	-0-					3
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	70	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	69	1	1401	3	Y	4					13
							4	9									

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
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	902	1	1413	3	Y	-0-					20
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	931	1	1442	3	Y	-0-					20
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	884	1	1413	3	Y	-0-					20
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	869	1	1071	3	Y	-0-					20
01	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	755	1	908	3	Y	-0-					20
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	838	1	1083	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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	712	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	718	1	1404	2	N	-0-					-0-
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	706	1	1350	2	N	-0-					-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	722	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	731	1	1409	2	N	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	631	1	1205	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
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	43	1	952	3	N	-0-					237
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	35	1	828	3	N	-0-					237
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	N	29					266
							32	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	21	181	1			106
							23	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	19					125
							21	9									
02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	58	1	998	3	N	13					138
							14	9									

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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	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 #: 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
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-					128
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	763	1	2679	2	Y	-0-					128
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	733	1	2699	2	Y	-0-					128
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	773	1	2692	2	Y	-0-					128
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	744	1	2686	2	Y	-0-					128
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	697	1	2351	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	461	1	1835	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1530	-0-	-1663	-0-	457	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					-0-
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	535	1	4604	3	Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	467	1	3062	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
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	885	1	2190	3	Y	-0-					8
10	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	903	1	1914	3	Y	2					10
							2	9									
11	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	870	1	1766	3	Y	-0-					10
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	780	1	1484	3	Y	-0-					10
01	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	732	1	1836	3	Y	-0-					10
02	2884	X	2456	-0-	-428	-0-	729	1	1727	3	Y	-0-					10

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
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	81	1	3631	3	Y	-0-					1
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	87	1	3956	3	Y	-0-					1
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					1
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	Y	-0-					1
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	3	Y	-0-					1
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	91	1	3789	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	107	1	4723	3	Y	4					54
							4	9									
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5519	3	Y	31					85
							34	9									
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	116	1	5219	3	Y	24					109
							26	9									
12	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	114	1	5209	3	Y	-0-					109
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	17					126
							19	9									
02	4956	X	4319	-0-	-637	-0-	99	1	4220	3	Y	-0-	70	1			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4335	-0-	-1395	-0-	506	1	3829	3	Y	-0-					29
10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	519	1	3879	3	Y	-0-					29
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	495	1	3667	3	Y	-0-					29
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	449	1	4709	3	Y	-0-	19	1			10
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	523	1	4204	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	4060	X	3928	-0-	-132	-0-	430	1	3498	3	Y	-0-					10

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
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	98	1	4368	3	Y	-0-					34
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	89	1	4053	3	Y	-0-					34
11	3030	X	85	-0-	-2945	-0-	85	1			Y	-0-					34
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	17	1	5170	3	Y	-0-	19	1			15
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	106	1	4250	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	962	1	4262	3	Y	-0-					32
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	994	1	4332	3	Y	-0-					32
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	947	1	3484	3	Y	-0-					32
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	910	1	3481	3	Y	-0-	14	1			18
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	983	1	4379	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	802	1	3556	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6066	-0-	-534	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	131	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	131	1	5900	3	N	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	142	1	6508	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	142	1	5717	3	N	-0-					-0-
*02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5483	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	702	1	1440	3	Y	2					25
							2	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	759	1	1430	3	Y	-0-					25
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	691	1	1553	3	Y	30					55
							33	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	671	1	1414	3	Y	2					57
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	744	1	1355	3	Y	-0-					57
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	552	1	1017	3	Y	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2902	3	Y	3					27
							3	9									
10	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	97	1	2980	3	Y	-0-					27
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	136	1	3103	3	Y	-0-					27
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	134	1	3090	3	Y	-0-					27
01	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	138	1	2948	3	Y	-0-					27
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	124	1	2597	3	Y	18					45
							20	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	87	1	3953	3	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	83	1	3717	3	Y	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	13	1	4090	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	112	1	4517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	96	1	4266	3	Y	2					54
							2	9									
10	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	91	1	4149	3	Y	-0-					54
11	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	89	1	3990	3	Y	15					69
							17	9									
12	4774	X	4207	-0-	-567	-0-	90	1	4111	3	Y	5					74
							6	9									
01	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	93	1	3768	3	Y	9					83
							10	9									
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	99	1	4044	3	Y	7					90
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7782	X	4478	-0-	-3304	-0-	712	1	3766	3	Y	-0-					25
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	735	1	3821	3	Y	-0-					25
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	646	1	3586	3	Y	-0-					25
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	664	1	4036	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	670	1	3340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	655	1	2952	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-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	63	1	2792	3	Y	-0-					50
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	3	Y	-0-					50
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	Y	-0-					50
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	10	1	3182	3	Y	4	54	1			-0-
							4	9									
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	88	1	3591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	74	1	2960	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6290	-0-	-10	-0-	204	1	6086	3	N	-0-					35
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	211	1	6451	3	N	-0-					35
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	212	1	6405	3	N	-0-					35
12	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	41	1	6069	3	N	-0-					35
01	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	293	1	6290	3	N	-0-					35
02	6188	X	5663	-0-	-525	-0-	196	1	5467	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	605	1	1442	3	Y	16					32
							18	9									
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	625	1	1539	3	Y	2					34
							2	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	613	1	1664	3	Y	21					55
							23	9									
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	566	1	1251	3	Y	16					71
							18	9									
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	3	Y	31					102
							34	9									
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	Y	6					108
							7	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
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1795	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
09	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	80	1	3575	3	Y	-0-					40
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	80	1	3661	3	Y	-0-					40
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	76	1	3416	3	Y	3					43
							3	9									
12	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	12	1	3538	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									
01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	83	1	3322	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	74	1	2918	3	Y	12					12
							13	9									

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	107	1	4345	2	Y	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	516	1	4480	2	Y	-0-					-0-
*11	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	96	1	4280	2	Y	-0-					-0-
*12	4743	X	4014	-0-	-729	-0-	88	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	98	1	4300	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3995	-0-	-513	-0-	132	1	3863	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	119	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	86	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	83	1	2534	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2705	-0-	-147	-0-	85	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	92	1	2588	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	46	1	2046	3	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	46	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	27	1	2051	3	Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	638	1	2243	3	Y	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	302	1	1960	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

09	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					91
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					91
11	630	N	300	-0-	-330	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					91
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					91
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-					91
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					37

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	47	1	2085	3	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1616	-0-	-204	-0-	41	1	1575	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

09	7830	X	7327	-0-	-503	-0-	162 7	1 9	7158	3	Y	6					137
10	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	162 4	1 9	7403	3	Y	4					141
11	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	159 18	1 9	7163	3	Y	16					157
12	7843	X	7581	-0-	-262	-0-	162 21	1 9	7398	3	Y	19					176
01	7688	X	7319	-0-	-369	-0-	176 18	1 9	7125	3	Y	16					192
*02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					172

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					82
10	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	67	1	3026	3	N	-0-					82
11	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	53	1	2401	3	N	-0-					82
12	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	66	1	2983	3	N	5					87
							6	9									
01	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	74	1	2987	3	N	-0-					87
*02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	76	1	3129	3	N	10					97
							11	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	801	1	8030	3	N	-0-					-0-
10	11873	X	9975	-0-	-1898	-0-	868	1	9107	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	743	1	8577	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	8240	-0-	-1742	-0-	636	1	7604	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	877	1	7942	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7376	-0-	-1640	-0-	695	1	6681	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	995	1	5584	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	1017	1	5361	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6055	-0-	-575	-0-	983	1	5072	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5075	-0-	-1776	-0-	913	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4990	-0-	-1861	-0-	968	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4521	-0-	-1611	-0-	816	1	3705	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	241	1	6420	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7162	-0-	-154	-0-	270	1	6892	2	Y	-0-					-0-
*11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	234	1	6845	2	Y	-0-					-0-
*12	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	221	1	6536	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	224	1	6455	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6092	-0-	-516	-0-	202	1	5890	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	60	1	1351	3	Y	3					3
							3	9									
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	59	1	1355	3	Y	-0-					3
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	58	1	1319	3	Y	-0-					3
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-					3
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	14					17
							15	9									
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	55	1	1120	3	Y	3					20
							3	9									

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

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	1					13
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					13
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					13
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					13
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5230	-0-	2230	6305	93	1	1286	2	N	36	86	1			7
							3811	3	40	9							
10	11166	X	4861	-0-	-6305	-0-	85	1	1201	2	N	20					27
							3553	3	22	9							
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	32					59
							3024	3	35	9							
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	19					78
							3000	3	21	9							
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	32	49	1			61
							2914	3	35	9							
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	2	N	3					64
							3215	3	3	9							

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
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	196	1	5853	3	N	9					141
							10	9									
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	225	1	6906	3	N	1					142
							1	9									
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	595	1	7584	3	N	-0-					142
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	404	1	6547	3	N	12	82	1			72
							13	9									
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	569	1	5974	3	N	-0-					72
*02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	494	1	5183	3	N	-0-					72

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
*04	12960	X	10436	-0-	-2524	-0-	233	1	10203	3	N	-0-					175
05	13144	X	10937	-0-	-2207	-0-	363	1	10574	3	N	-0-					175
06	11520	X	10225	-0-	-1295	-0-	333	1	9889	3	N	3	166	1			12
							3	9									
07	11904	X	10326	-0-	-1578	-0-	332	1	9899	3	N	86					98
							95	9									
08	11284	X	9898	-0-	-1386	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					98
09	10590	X	9379	-0-	-1211	-0-	304	1	9075	3	N	-0-					98
10	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	304	1	9319	3	N	-0-					98
11	10230	X	9235	-0-	-995	-0-	295	1	8940	3	N	-0-					98
12	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	44	1	8897	3	N	43					141
							47	9									
01	9889	X	9000	-0-	-889	-0-	309	1	8678	3	N	12	141	1			12
							13	9									
02	8764	X	7758	-0-	-1006	-0-	268	1	7490	3	N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8215	X	6272	-0-	-1943	-0-	42	1	1	2	N	12					113
							6216	3	13	9							
*04	7920	X	5595	-0-	-2325	-0-	28	1	3	2	N	9					122
							5554	3	10	9							
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	27	1	6094	3	N	6					128
							7	9									
06	6450	X	5640	-0-	-810	-0-	25	1	5595	3	N	18	110	1			36
							20	9									
*07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	27	1	5803	3	N	3					39
							3	9									
08	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	31	1	12	2	N	4					43
							5679	3	4	9							
09	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	22	1	3	2	N	22					65
							5071	3	24	9							
10	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	24	1	1	2	N	4					69
							5295	3	4	9							
11	5640	X	4817	-0-	-823	-0-	22	1	2	2	N	-0-					69
							4793	3									
12	5828	X	5121	-0-	-707	-0-	23	1	1	2	N	2					71
							5095	3	2	9							
01	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	22	1	10	2	N	-0-					71
							4791	3									
02	4816	X	4150	-0-	-666	-0-	18	1	4132	3	N	-0-					71

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	181	1	5400	3	N	-0-					52
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	180	1	5507	3	N	-0-					52
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	172	1	5218	3	N	-0-					52
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	26	1	5245	3	N	65	106	1			11
							72	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	183	1	5134	3	N	-0-					11
*02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	159	1	4463	3	N	-0-					11

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					6
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					6
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					6
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					17
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					17
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					17
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	990	N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	572	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					7
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					7
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	617	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	892	-0-	-116	-0-	892	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	960	N	559	-0-	-401	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

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

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					16
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					16
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					16
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					16
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					16
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					56
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					39
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					39
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					39
02	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
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					64
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	6					70
							7	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-	53	1			17
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					140
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	195	2	Y	1					141
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	14					155
							15	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					155

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					31
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					31
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					52
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					52
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					52
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

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

09	2550 N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3002	-0-	2	2	3002	2		N	-0-			-0-
12	2085 N	2083	-0-	-2	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2		N	-0-			-0-
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					33
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					33
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					33
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					33
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					149
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					149
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					149
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					149
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					149
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	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
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	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
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					36
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					36
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					53
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					53
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					33
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					33
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					43
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					43
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					43
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					43
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	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
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					5
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
02	280	N	241	-0-	-39	-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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					19
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					19
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	162	1	839	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	95	1	717	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					3
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			Y	-0-					3
11	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	3			Y	-0-					3
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					3
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					30
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					30
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					30
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					30

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					93
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1197	3	4	9	N	4					97
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	1162	3	6	9	N	5					102
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1147	3	7	9	N	6					108
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1083	3	8	9	N	7					115
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	865	3	7	9	N	6					121

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					13
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					13
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					13
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					47
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	120	3	3	9	N	3					50
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	3	2	9	N	2					52
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3					55
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2					57
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					59

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
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1					99
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1					100
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	3	1	9	N	1					101
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1					102
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					103
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	N	1					104

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					120
10	1085	X	550	-0-	-535	-0-	550	2			Y	-0-					120
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					120
12	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					120
*01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					120
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

09	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					21
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8					29
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					35
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					174
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					174
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					174
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					162
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					75
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					85
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	2	13	9	N	12					97
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1996	2	18	9	N	16					113
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					6
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					6
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					6
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					6
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
09	175	S	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
10	248	S	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					40
11	222	S	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					40
12	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
01	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					40
02	196	S	NO RPT	-0-	-196	-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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	3	N	-0-					133
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	91	1	1085	3	N	-0-					133
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98	1	942	3	N	1					134
							1	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	N	7					141
							8	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					141
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					141

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					106
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	-0-					106
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	N	-0-					106
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	713	3	N	-0-					106
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					29
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	2	1	419	3	N	-0-					29
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	N	-0-					29
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					29
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					21
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					21
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	N	22					43
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3784	3	62	9	N	56					99
01	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3463	3			N	-0-					99
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					99

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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-					22
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	79	1	505	3	N	-0-					22
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	80	1	440	3	N	-0-					22
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	3	N	-0-					22
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	-0-					22
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	29	1	1792	3	N	-0-					76
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	3	N	9					85
							10	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	3	N	-0-					85
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	3	N	6					91
							7	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	3	N	5					96
							6	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					96

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
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	15	1	1045	3	Y	-0-					16
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	15	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	3	Y	16					44
							18	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	3	Y	22					66
							24	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	3	Y	14					80
							15	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					89
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					89
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					89
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					89
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	120	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	112	1	875	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	2	108	1			13
							2	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	58	1	324	2	N	-0-					13
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	N	-0-					13
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	N	-0-					13
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					13
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	2	N	-0-					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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					53
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	4	1	336	2	N	-0-					53
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	N	-0-					53
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-	34	1			19
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	15	1	1276	2	N	1					20
							1	9									
02	1148	N	948	-0-	-200	-0-	11	1	934	2	N	3					23
							3	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	74	1	1917	2	N	22	32	1			19
							24	9									
10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	78	1	1433	2	N	26	31	1			14
							29	9									
11	2100	N	1546	-0-	-554	-0-	76	1	1438	2	N	29					43
							32	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	30	59	1			14
							33	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	32	1	1802	2	N	29	25	1			18
							32	9									
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1516	2	N	28	31	1			15
							31	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	N	-0-					26
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	1	1	48	2	N	-0-					26
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					26
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	N	-0-					45
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	604	2	N	3					48
							3	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	483	2	N	4					52
							4	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	6					58
							7	9									
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	6					64
							7	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	58	1	397	2	N	6					70
							7	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	32	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	31	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	59	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	31	1			15

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	N	-0-	60	1			11
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	31	1	870	2	N	-0-					11
11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	28	1	766	2	N	-0-					11
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	-0-					11
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					11
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	18	1	440	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-			-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	N	-0-			-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	8	1	564	2	N	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-			-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-			-0-
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	4	1	307	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	N	-0-			-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-			6
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	4	1	290	2	N	-0-			6
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-			6
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-			6
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	-0-			6
02	392	N	177	-0-	-215	-0-	2	1	175	2	N	-0-			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-			-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	13	1	955	2	N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	-0-			-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	-0-			-0-
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	12	1	821	2	N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	9	N	43					107
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					123
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					123
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27					150
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	211	2	9	9	N	8					158

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	1					5
							1	9									
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					6
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	26	2	2	9	N	2					8
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					10
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	4	10	1			4
							4	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	26	2	1	9	N	1					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	85	164	1			72
							94	9									
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	56	1	789	2	N	400	167	1			305
							440	9									
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	56	1	827	2	N	248	336	1			217
							273	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	N	329	367	1			179
							362	9									
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	N	245	313	1			111
							270	9									
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	268	243	1			136
							295	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-					140
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					140
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					140
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					140
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					140
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					36
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					36
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					36
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					36
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2		N	-0-					36
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	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

09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		N	-0-					41
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3		N	-0-					41
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-					41
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-					41
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-					41
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					56
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					56
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					56
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	793	3	20	9	N	18	172	1			6
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	822	3	33	9	N	30					36
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	775	3	10	9	N	9					45
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	806	3	33	9	N	30					75
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	801	3	47	9	N	43					118
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	N	27					145

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
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					26
10	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					26
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1164	3	22	9	N	20					46
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	3	31	9	N	28					74
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1124	3	40	9	N	36					110
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1074	3	28	9	N	25					135

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	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
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					31
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					31
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					31
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					31
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	862	3	3	9	N	3					34
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					43

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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					26
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					26
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					26
12	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					26
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-					26
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

09	540	N	506	-0-	-34	-0-	30	1	476	3	N	-0-					14
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					14
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	15	1	240	3	N	-0-					14
12	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	3	N	-0-					14
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	3	N	-0-					14
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					48
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					48
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					48
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					48
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					10
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					10
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

09	990	N	977	-0-	-13	-0-	976	3	1	9	N	1	153	1			6
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					6
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					6
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	968	3	23	9	N	21					27
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	777	3	22	9	N	20					47
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					62

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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					16
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	627	3	37	9	N	34					50
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	N	10					60
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	521	3	6	9	N	5					65
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	556	3	9	9	N	8					73
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	351	3	51	9	N	46					119

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
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	3	13	9	N	12					18
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3083	3	35	9	N	32					50
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	3	17	9	N	15					65
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2865	3	40	9	N	36					101
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	3	63	9	N	57					158
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2671	3	13	9	N	12					170

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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	610	-0-	-537	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	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
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	236	2	N	2					41
							2	9									
10	620	N	166	-0-	-454	-0-	13	1	149	2	N	4					45
							4	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	5					50
							6	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	781	2	N	5					55
							6	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	845	2	N	4					59
							4	9									
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	55	1	635	2	N	5					64
							6	9									

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
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	N	-0-					99
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	N	-0-					99
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					99
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	2	N	-0-					99
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	-0-					99
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	53	1	612	2	N	-0-					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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-			58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-			58
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-			58
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	55	1	498	2	N	-0-			58
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	57	1	512	2	N	-0-			58
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-			58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-			81
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			81
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-			81
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-			81
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-			81
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-			19
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			19
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			19
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			19
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			35
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			35
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			35
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			35
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					41
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	N	-0-					41
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					41
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	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
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	78	1	345	2	N	-0-					113
10	589	N	301	-0-	-288	-0-	49	1	252	2	N	-0-					113
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	65	1	143	2	N	-0-					113
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	81	1	197	2	N	-0-					113
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	N	-0-					113
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	73	1	142	2	N	-0-					113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	577	1	1063	2	N	-0-					36
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	651	1	1077	2	N	-0-					36
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	738	1	1117	2	N	-0-					36
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	641	1	705	2	N	-0-					36
01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	643	1	862	2	N	-0-					36
02	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	640	1	708	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					34
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	137	2	9	9	N	8					42
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					42
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					42
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					19
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					19
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

09	990	N	308	-0-	-682	-0-	210	1	98	2	N	-0-					44
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	217	1	204	2	N	-0-					44
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	210	1	338	2	N	-0-					44
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217	1	644	2	N	7					51
							8	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	N	7					58
							8	9									
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	196	1	901	2	N	7					65
							8	9									

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					40
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					40
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

09	300	N	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	N	-0-					68
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					68
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-	52	1			16
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					16
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	N	-0-					16
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

09	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					45
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					45
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					45
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					45
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					16
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					16
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					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
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	78	1	1606	2	N	4					124
							4	9									
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	81	1	1624	2	N	7					131
							8	9									
11	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	78	1	1382	2	N	4	60	1			75
							4	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	8					83
							9	9									
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	N	8					91
							9	9									
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	2	N	11					102
							12	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	78	1	134	2	N	-0-					30
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	81	1	332	2	N	2					32
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	7					39
							8	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	489	2	N	10					49
							11	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	8					57
							9	9									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	73	1	283	2	N	8					65
							9	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1328	2	6	9	N	5					116
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10					126
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					138
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					160
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1481	2	18	9	N	16					176
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1253	2	25	9	N	23					199

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					18
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					18
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					18
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					60
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					60
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					60
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					60
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					56
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					56
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	119	2	14	9	N	13	51	1			18
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					18

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	27	7	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					17
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					17
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					17
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					19
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4					23
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	500	2	3	9	N	3					26

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
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					19
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					19
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					13
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					13
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	1001	2	N	8					100
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	1019	2	N	13					113
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	78 15	1 9	897	2	N	14					127
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	81 20	1 9	924	2	N	18					145
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81 17	1 9	634	2	N	15					160
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	73 3	1 9	663	2	N	3					163

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					48
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	81	1	109	2	N	-0-					48
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	78	1	105	2	N	-0-					48
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					48
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	81	1	91	2	N	-0-					48
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	73	1	81	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					51
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					51
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					51
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					51
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10					54
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					64
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1306	2	8	9	N	7					71
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1281	2	11	9	N	10					81
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1280	2	13	9	N	12					93
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	1066	2	9	9	N	8					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	151	1	1945	2	N	7					89
							8	9									
10	2046	N	920	-0-	-1126	-0-	77	1	837	2	N	5					94
							6	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	155	1	1973	2	N	16					110
							18	9									
12	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	154	1	1834	2	N	26	101	1			35
							29	9									
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	162	1	2123	2	N	12					47
							13	9									
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	N	8					55
							9	9									

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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					128
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	580	2	9	9	N	8	91	1			45
11	810	N	234	-0-	-576	-0-	234	2			N	-0-					45
12	899	N	580	-0-	-319	-0-	571	2	9	9	N	8					53
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					53
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					60

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					31
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					31
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					31
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	6	1	449	2	N	-0-					31
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-					31
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					28
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	88	1	1523	2	N	-0-					28
11	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	80	1	1366	2	N	-0-					28
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	78	1	1319	2	N	-0-					28
01	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					28
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					19
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					19
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					19
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					19
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					19
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					30
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					30
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					30
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

09	600	N	389	-0-	-211	-0-	386	2	3	9	N	3					114
10	527	N	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					114
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					114
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					114
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17					131
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					144

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					25
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					25
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					26

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					56
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					56
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					56
02	336	N	84	-0-	-252	-0-	84	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					50
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					50
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					50
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					50
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					50
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	283	1	524	2	N	6					58
							7	9									
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	220	1	363	2	N	2					60
							2	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	281	1	425	2	N	-0-					60
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	517	1	569	2	N	-0-					60
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	N	-0-					60
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	314	1	346	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					83
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					83
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					83
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					83
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					18
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					18
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					18
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					18
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					48
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	632	2	1	9	N	1					49
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					54
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	552	2	9	9	N	8					62
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	532	2	7	9	N	6					68

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					45
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					45
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					45
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					45
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

09	690	N	299	-0-	-391	-0-	24	1	275	2	N	-0-			94
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	31	1	489	2	N	-0-			94
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-			94
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-			94
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-			94
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-			94

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			22
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			22
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			22
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			22
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			22
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-			22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			16
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-			16
11	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-			16
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			16
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			16
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			6
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			6
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-			6
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			6
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-			6
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	32	2			N	-0-			6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	78	1	1066	2	N	-0-			42
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1176	2	N	-0-			42
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	2	N	-0-			42
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-			42
01	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	81	1	187	2	N	3			45
							3	9							
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	73	1	872	2	N	7			52
							8	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					9
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					9
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					9
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					9
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					16

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

09	2490	N	1831	-0-	-659	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					17
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	59	1	1996	2	N	-0-					17
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					17
12	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					17
01	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	59	1	1506	2	N	-0-					17
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

09	900	N	800	-0-	-100	-0-	776	2	24	9	N	22					119
10	899	N	708	-0-	-191	-0-	696	2	12	9	N	11					130
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	823	2	32	9	N	29					159
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	N	30					189
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	2	25	9	N	23	176	1			36
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	729	2	42	9	N	38					74

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	34	1			17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					17
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					17
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	98	2	10	9	N	9					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

09	390	N	383	-0-	-7	-0-	69	1	271	2	N	39	139	1			77
							43	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	71	1	283	2	N	32					109
							35	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	69	1	259	2	N	31					140
							34	9									
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	71	1	278	2	N	10	18	1			132
							11	9									
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	71	1	252	2	N	16					148
							18	9									
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	258	2	N	25					173
							28	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	N	6					152
							7	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	N	3					155
							3	9									
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	78	1	1275	2	N	2	114	1			43
							2	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	2	N	5					48
							6	9									
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	81	1	1380	2	N	9					57
							10	9									
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	73	1	1075	2	N	5					62
							6	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					19
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					19
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					19
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					19
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	-0-					64
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					64
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					64
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					64
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					64
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					92
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					92
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					92
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			N	-0-					92
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					77
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					77
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					77
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					43
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					43
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					43
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					94
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					94
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					94
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					94
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	N	3					33
							3	9									
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	78	1	376	2	N	-0-					33
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	43	1	152	2	N	5					38
							6	9									
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	58	1	239	2	N	2					40
							2	9									
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	5					45
							6	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	50					95
							55	9									

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	N	-0-					37
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	N	1					38
							1	9									
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	78	1	1160	2	N	3					41
							3	9									
12	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	81	1	1305	2	N	4					45
							4	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	2	N	7					52
							8	9									
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	2					54
							2	9									

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
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	696	2	2	9	N	2					82
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	N	7					89
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	647	2	1	9	N	1					90
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	667	2	6	9	N	5					95
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					95
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					102

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
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					20
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	81	1	1010	2	N	-0-					20
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	78	1	940	2	N	-0-					20
12	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	81	1	919	2	N	-0-					20
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					20
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					54
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					54
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					54

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					26
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					26
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					26
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					27
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					27
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					27
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					27
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					27
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					31
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					31
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					31
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	135	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	83	1	1537	2	N	1					128
							1	9									
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	77	1	1349	2	N	4					132
							4	9									
11	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	80	1	1358	2	N	9	115	1			26
							10	9									
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	87	1	1453	2	N	16					42
							18	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	21					63
							23	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	16					79
							18	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

09	840	N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	N	-0-					54
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	N	-0-					54
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	35	1	474	2	N	-0-					54
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	36	1	512	2	N	1	40	1			15
							1	9									
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	44	1	609	2	N	2					17
							2	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

09	2220	N	1616	-0-	-604	-0-	124	1	1483	2	N	8					176
							9	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	2093	2	N	-0-					176
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	123	1	1672	2	N	-0-					176
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	N	2	137	1			41
							2	9									
01	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	126	1	1710	2	N	9					50
							10	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	9					59
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					70
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					70
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					70
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

09	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					128
10	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					128
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					128
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					128
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					19
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					19
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					19
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					19
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					101
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					101
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					101
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					101
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					101
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					56
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					56
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					56
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					56
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					21
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					21
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					26
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					26
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					30
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					30
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					30
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					30
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	775	N	82	-0-	-693	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					19
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					19
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					19
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					19
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	439	2	1	9	N	1					20

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	78	1	1431	2	N	17					176
							19	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	26	169	1			33
							29	9									
11	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	78	1	1028	2	N	29					62
							32	9									
12	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	81	1	1121	2	N	32					94
							35	9									
01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	81	1	995	2	N	35					129
							39	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	23					152
							25	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					33
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					33
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					33
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					33
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					126
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					126
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	440	2	4	9	N	4					130
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	479	2	14	9	N	13					143
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					148
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					165

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

09	870	N	263	-0-	-607	-0-	78	1	185	2	N	-0-					90
10	1116	N	32	-0-	-1084	-0-	23	1	9	2	N	-0-					90
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	55	1	659	2	N	6					96
							7	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	6					102
							7	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					102
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	6					108
							7	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					28
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					28
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					28
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	1					35
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	102	1	673	2	N	-0-					35
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	88	1	628	2	N	1					36
							1	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	97	1	652	2	N	-0-					36
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	81	1	603	2	N	2					38
							2	9									
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	69	1	537	2	N	-0-					38

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
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	279	1	515	2	Y	-0-					65
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	273	1	452	2	Y	-0-					65
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	251	1	379	2	Y	2					67
							2	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	301	1	332	2	Y	6					73
							7	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	542	1	725	2	Y	4					77
							4	9									
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	398	1	439	2	Y	8					85
							9	9									

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
*03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					19
*04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					19
*05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					19
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					19
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
*10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					19
*11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					19
*12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					19
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					19

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
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	231	1	1683	2	N	19					143
							21	9									
10	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	262	1	1734	2	N	30					173
							33	9									
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	238	1	1709	2	N	20					193
							22	9									
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	253	1	1714	2	N	37	68	1			162
							41	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	274	1	2013	2	N	47					209
							52	9									
*02	2800	N	2825	-0-	25	25	321	1	2469	2	N	32	166	1			75
							35	9									

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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					19
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					19
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					19
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					19
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	125	1	915	2	N	-0-					27
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	151	1	1003	2	N	1					28
							1	9									
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	112	1	808	2	N	1					29
							1	9									
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	120	1	810	2	N	1					30
							1	9									
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	123	1	909	2	N	1					31
							1	9									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	88	1	677	2	N	1					32
							1	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					69
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					69
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					69
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					69
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					69
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	974	2	N	22					169
							24	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	990	2	N	21					190
							23	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	145	1	1046	2	N	31	97	1			124
							34	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	N	28					152
							31	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	41					193
							45	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	108	1	827	2	N	24					217
							26	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-					114
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1596	2	N	6	93	1			27
							7	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	N	-0-					27
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	N	-0-					27
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					27
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	N	-0-					27

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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	347	1	640	2	N	-0-					19
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	366	1	607	2	N	-0-					19
11	840	N	360	-0-	-480	-0-	143	1	217	2	N	-0-					19
12	868	N	4	-0-	-864	-0-	2	1	2	2	N	-0-					19
01	868	N	3	-0-	-865	-0-	1	1	2	2	N	-0-					19
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	301	2	7	9	N	6					99
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	470	2	36	9	N	33					132
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	458	2	25	9	N	23					155
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	438	2	33	9	N	30					185
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	421	2	37	9	N	34	176	1			43
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	397	2	20	9	N	18					61

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
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	901	2	8	9	N	7					77
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	927	2	14	9	N	13					90
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7					97
12	930	N	596	-0-	-334	-0-	588	2	8	9	N	7					104
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					104
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	622	2	3	9	N	3					107

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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					28
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	2	N	-0-					28
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	73	1	50	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					25
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					26
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					26
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2928	2	2	9	N	2					28
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					30
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					162
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					166
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					167
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4	155	1			16
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					21
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					21

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					82
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					82
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					82
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	446	2	6	9	N	5					87
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	537	2	3	9	N	3					90
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	476	2	2	9	N	2					92

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	482	-0-	-418	-0-	78	1	404	2	N	-0-					54
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	81	1	419	2	N	-0-					54
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	2	N	-0-					54
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	81	1	407	2	N	14	41	1			27
							15	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	-0-					27
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	N	-0-					27

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
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	-0-					75
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	224	1	398	2	N	-0-					75
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	166	1	313	2	N	-0-					75
12	682	N	463	-0-	-219	-0-	203	1	260	2	N	-0-					75
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	210	1	356	2	N	-0-					75
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	152	1	193	2	N	-0-					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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					20
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					20
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	103	178	1			114
							113	9									
10	1240	N	945	-0-	-295	-0-	81	1	823	2	N	37	34	1			117
							41	9									
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	78	1	956	2	N	85					202
							94	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1131	2	N	107	169	1			140
							118	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	80					220
							88	9									
02	1064	N	351	-0-	-713	-0-	39	1	275	2	N	34	174	1			80
							37	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					30
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					62
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					33
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					33
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					33
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					53
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					53
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					53
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					53
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					53
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					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
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	41	1	487	2	N	-0-					15
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					15
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-					15
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	35	1	487	2	N	-0-					15
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	2	N	-0-					15
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					35
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					35
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					35
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					35
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	2	N	-0-					77
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					77
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-					77
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	2	N	-0-					77
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	2	N	-0-					77
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	2	N	-0-					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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					34
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					34
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					52
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					52
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					52
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8					60

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	6					161
							7	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	N	13	159	1			15
							14	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	55	1	747	2	N	11					26
							12	9									
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	48	1	672	2	N	6					32
							7	9									
01	1054	N	701	-0-	-353	-0-	47	1	643	2	N	10					42
							11	9									
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	39	1	528	2	N	6					48
							7	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	N	-0-					29
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	-0-					29
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	2	N	-0-					29
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	2	N	-0-					29
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	81	1	381	2	N	-0-					29
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	73	1	317	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					62
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					62
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					62
12	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-					62
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					62
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					64
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					64
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					64
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					64
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	78	1	295	2	N	-0-					29
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	62	1	246	2	N	-0-					29
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	78	1	215	2	N	-0-					29
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	68	1	436	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13					151
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	139	1			30
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	N	15					45
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9					54
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					54
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					54

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					76
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					76
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					76
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					76
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					27
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					27
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					21
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					21
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					21
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					21
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					21
02	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					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
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					38
10	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1720	2	13	9	N	12					50
11	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	1627	2	7	9	N	6					56
12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1685	2	12	9	N	11					67
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1704	2	20	9	N	18					85
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	1341	2	10	9	N	9					94

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-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
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					30
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					30
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					30
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					30
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					30
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					10
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					10
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					10
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					22
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					22
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					22
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					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
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					58
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					58
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1012	2	1	9	N	1					59
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					59
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					64
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2					66

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
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					117
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					117
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					121
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					121
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					131
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					141

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
09	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1367	2	3	9	N	3					130
10	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1369	2	11	9	N	10					140
11	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1232	2	4	9	N	4					144
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1312	2	12	9	N	11	137	1			18
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1160	2	9	9	N	8					26
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1011	2	8	9	N	7					33

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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	121	1	223	2	N	-0-					64
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	150	1	248	2	N	-0-					64
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	194	1	293	2	N	-0-					64
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	199	1	220	2	N	-0-					64
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	183	1	244	2	N	-0-					64
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	148	1	164	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		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
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					85
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-	43	1			42
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					42
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					42
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			N	-0-					42

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
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					148
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					151
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-	136	1			15
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					22
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					22
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					72
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13					85
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					85
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					85
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					85

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1450	2	17	9	N	15	157	1			27
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					39
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					47
12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1457	2	19	9	N	17					64
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1396	2	15	9	N	14					78
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15					93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	525	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	499	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	450	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	537	1	1232	3	Y	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	489	1	1087	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	450	1	1393	3	N	-0-					33
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	465	1	1167	3	N	-0-					33
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	450	1	1413	3	N	-0-					33
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	465	1	1459	3	N	-0-					33
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	465	1	1199	3	N	-0-					33
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	420	1	1066	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	105	1	27	3	N	-0-					82
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	450	1	21	3	N	8	81	1			9
							9	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	465	1	415	3	N	-0-					9
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	465	1	174	3	N	5					14
							6	9									
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	420	1	229	3	N	2					16
							2	9									

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

09	3300	X	875	-0-	-2425	-0-	875	3			Y	-0-					224
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1771	3	110	9	Y	100					324
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	3	11	9	Y	10					334
12	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	1620	3			Y	-0-					334
01	1860	N	972	-0-	-888	-0-	972	3			Y	-0-					334
02	1680	N	246	-0-	-1434	-0-	245	3	1	9	Y	1	165	1			170

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	450	1	186	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	465	1	237	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	450	1	177	3	N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	465	1	142	3	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	465	1	258	3	N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	420	1	234	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	526	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	511	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	450	1	1017	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	465	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	524	1	1002	3	N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	479	1	937	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	3			N	-0-					88
10	1829	N	1138	-0-	-691	-0-	1138	3			N	-0-					88
11	1890	N	789	-0-	-1101	-0-	780	3	9	9	N	8	87	1			9
12	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					9
01	1147	N	348	-0-	-799	-0-	342	3	6	9	N	5					14
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2					16

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
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					104
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	556	3	1	9	N	1					105
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					105
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	656	3	4	9	N	4					109
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	419	3	1	9	N	1					110
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	569	3			N	-0-					110

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
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	581	1	2026	3	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	540	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	450	1	1771	3	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	465	1	1915	3	N	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	568	1	1768	3	N	-0-					-0-
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	528	1	1718	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					30
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					30
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					30
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					30
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	462	1	184	3	N	21					199
							23	9									
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	471	1	143	3	N	21	161	1			59
							23	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	450	1	139	3	N	29					88
							32	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	465	1	225	3	N	29					117
							32	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	474	1	160	3	N	22					139
							24	9									
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	430	1	154	3	N	19					158
							21	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

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									
11	2587	N	2500	-0-	-87	-0-	450	1	2050	3	N	-0-					83
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	465	1	1992	3	N	2					85
							2	9									
01	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	567	1	1742	3	N	-0-					85
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	548	1	2032	3	N	4					89
							4	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	3	N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

09	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	3	7	9	N	6					30
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					31
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	453	3	1	9	N	1	14	1			18
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	N	2					20
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3	15	1			8
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	341	3	2	9	N	2					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	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
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	961	N	328	-0-	-633	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					33
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					13
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2551	-0-	2551	5687	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
12	7505	X	1818	-0-	-5687	-0-	1789	3	29	9	N	26					68
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2940	X	1275	-0-	-1665	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1569	3	6	9	N	5					125
10	3100	N	3137	-0-	37	37	3103	3	34	9	N	31	91	7			65
11	2588	N	2551	-0-	-37	-0-	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	N	26					68
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2828	X	1275	-0-	-1553	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5689	2516	3	37	9	N	34	58	1			41
12	7506	X	1817	-0-	-5689	-0-	1788	3	29	9	N	26					67
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	N	12					79
02	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	1263	3	10	9	N	9	58	1			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					87
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					87
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	N	-0-					1
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					103
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					103
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					103
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					103
01	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					103
02	1120	N	825	-0-	-295	-0-	819	2	6	9	N	5					108

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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					18
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					28
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					28
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					28
01	0	W	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					28
02	0	W	683	-0-	683	1419	675	2	8	9	N	7					35

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					82
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					82
11	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	3			N	-0-					82
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					82
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					82
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	190	3	8	9	N	7					84
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					86
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					86
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					89
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	N	3					92
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	3	1	9	N	1					93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					67
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					67
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2852	3	64	9	N	58					125
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2833	3	29	9	N	26					151
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					151
*02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2717	3	34	9	N	31					182

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
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
10	775	N	326	-0-	-449	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	58	1	670	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	861	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					214
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					214
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					214
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					128
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					128
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					128
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					128
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					128

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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	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
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	611	3	14	9	N	13					13
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					28
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					28
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					28
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					28
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					28
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	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
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	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
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					22
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	498	3	4	9	N	4					26
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	565	3	4	9	N	4					30
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					35
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	N	3					38

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
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					67
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					67
12	1178	N	573	-0-	-605	-0-	573	3			N	-0-					67
01	992	N	403	-0-	-589	-0-	402	3	1	9	N	1					68
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					184
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	163	1			21
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					22
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					22
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					22
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

09	570	N	308	-0-	-262	-0-	9	1	299	3	N	-0-					58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	N	-0-					58
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-					58
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	-0-					58
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	N	2					60
							2	9									
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	12	1	478	3	N	3					63
							3	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

09	780	N	584	-0-	-196	-0-	18	1	566	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	3	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

09	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	691	-0-	-704	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	498	-0-	-852	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	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

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	344	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					50
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					50
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

09	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					48
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					48
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					48
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					48
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					48
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					48

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					17
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					21
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3					24
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8					32
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9					41
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	3	25	9	N	23					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					20
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					20
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					20
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					20
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					52
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					52
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					52
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					52
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780																	
09	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1708	3	8	9	N	7					159
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	3	3	9	N	3					162
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	N	3					165
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	N	12					177
01	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1907	3	4	9	N	4	173	1			8
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2123	3	6	9	N	5					13
MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	19	3	4	9	N	4					23
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	42	3	9	9	N	8					31
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6					37
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					45
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					49
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					52

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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

09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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

09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					80
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					80
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					80
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					80
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					10
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					10
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					10
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					10
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					60
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					60
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					60
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					60

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					26
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	996	2	4	9	N	4					30
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					30
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	956	2	2	9	N	2					32
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	979	2	3	9	N	3					35
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	846	2	2	9	N	2					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					125
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					127
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					128
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2					130
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6					136
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					140

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					16
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					16
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					16
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	154	2	2	9	N	2					18
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					18

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	33	1			5
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					8
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	691	2	4	9	N	4					12
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	730	2	17	9	N	15					27
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					42

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	372	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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					67
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					67
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					67
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					67
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					67
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	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
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					60
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					61
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					62
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	2	1	9	N	1					63
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2	1	8			64
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					64

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					60
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					60
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					60
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					61
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					66
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	606	2	2	9	N	2					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					71
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					72
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	2	1	9	N	1					73
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8					81
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2					83
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					86

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	N	27	152	1			9
10	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	599	2			N	-0-					9
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					9
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					9
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					9
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	980	N	793	-0-	-187	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					49
10	1271	N	529	-0-	-742	-0-	529	2			N	-0-					49
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					49
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					49
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					49
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-	39	1			58
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					58
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					58
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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 #: 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
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					83
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					83
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					83
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	N	2					85
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4					89
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	517	2	1	9	N	1					90

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
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					75
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					75
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1					76
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5					81
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2257	2	7	9	N	6					87
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1948	2	3	9	N	3					90

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
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

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
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					28
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					28
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8					36
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7					43
01	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1787	2	1	9	N	1					44
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			N	-0-					44

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
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	10	1			38
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					38
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					38
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					38
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					38
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					47
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					47
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					47
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					47
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					47
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					31
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					32
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					33
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					33
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					33
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					33

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
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					56
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					56
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					56
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					56
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					56
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	18	1			36
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	2	1	9	N	1					37
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					37
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					37
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					37
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-					37

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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					44
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					44
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					44
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					88
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					88
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					88
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					88
01	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					88
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					37
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					37
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					37
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					67
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					67
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	N	4					71
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	363	2	1	9	N	1					72

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					68
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					68
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					68
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					69
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	669	2	4	9	N	4					73
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	565	2	1	9	N	1					74

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					61
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					61
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					67
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					74
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1677	2	12	9	N	11					85
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1409	2	8	9	N	7					92

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					154
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					154
11	780	N	412	-0-	-368	-0-	412	2			N	-0-					154
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					154
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					154
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					100
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					100
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					100
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					35
10	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1090	2	19	9	N	17					52
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1126	2	17	9	N	15					67
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1152	2	19	9	N	17					84
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	176	1			38
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	700	2	18	9	N	16					54

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					28
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	N	6					34
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1065	2	7	9	N	6					40
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1166	2	18	9	N	16					56
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	958	2	2	9	N	2					58
02	1008	N	557	-0-	-451	-0-	555	2	2	9	N	2					60

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

09	570	N	509	-0-	-61	-0-	505	2	4	9	N	4					42
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	557	2	8	9	N	7					49
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	443	2	4	9	N	4					53
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	N	5					58
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					61
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					68

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

09	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	2			N	-0-					26
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					26
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-					26
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					26
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					26
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					34
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					34
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					34
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					34
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

09	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	33	1	1031	3	N	-0-					42
10	2046	X	1497	-0-	-549	-0-	40	1	1457	3	N	-0-					42
11	2100	X	370	-0-	-1730	-0-	15	1	355	3	N	-0-					42
12	2170	X	308	-0-	-1862	-0-	11	1	297	3	N	-0-					42
01	1674	X	255	-0-	-1419	-0-	9	1	246	3	N	-0-					42
02	1344	X	877	-0-	-467	-0-	25	1	852	3	N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	483	1	482	2	N	-0-					36
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	499	1	257	2	N	-0-					36
11	1020	N	551	-0-	-469	-0-	483	1	68	2	N	-0-					36
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	499	1	638	2	N	-0-					36
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	499	1	524	2	N	-0-					36
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	411	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	297	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	709	-0-	-371	-0-	297	1	412	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	307	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	307	1	729	2	N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	297	1	488	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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

09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					78
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					78
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					78
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					78
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	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

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

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

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

09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					78
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					78
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	3	N	-0-			19
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-			19
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	9	1	9	3	N	-0-			19
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	1			N	-0-			19
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-			111
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-			111
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-			111
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	43	1	469	2	N	-0-			111
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	43	1	394	2	N	-0-			111
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	35	1	265	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
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-			19
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-			19
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	13	1	266	3	N	-0-			19
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			19
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	N	-0-			19
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-			19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-			-0-
11	332	N	170	-0-	-162	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

09	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					6
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					6
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					6
02	1036	N	665	-0-	-371	-0-	665	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					151
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					151
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	N	23					174
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					180
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					181
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					125
10	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	3			N	-0-					125
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					125
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					125
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					125
02	728	N	449	-0-	-279	-0-	449	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					88
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					88
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					88
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					88
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					88
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					88

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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					37
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					37
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					37
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	398	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
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					66
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	66	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					34
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					34
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					34
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	N	3	3	8			34
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2	2	8			34
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	153	3	2	9	N	2	2	8			34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	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
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					41
10	496	N	172	-0-	-324	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			41
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					41
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					41
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7	1	8			47
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	346	3	13	9	N	12					59

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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	117	3	1	9	N	1	1	8			76
11	1290	N	526	-0-	-764	-0-	526	3			N	-0-					76
12	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					76
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					76
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					76

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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					107
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10	89	1			28
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	926	3	15	9	N	14					42
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	3	9	9	N	8					50
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	865	3	23	9	N	21					71
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	688	3	47	9	N	43					114

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	N	9					72
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	3	6	9	N	5					77
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	3	8	9	N	7					84
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	331	3	3	9	N	3					87
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	N	2					89
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	245	3	11	9	N	10					99

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
09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1635	3	11	9	N	10					45
10	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1238	3	12	9	N	11					56
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					56
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	3	15	9	N	14					70
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					81
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	N	9					90

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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					96
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					96
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					96
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					96
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					96
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	695	3	10	9	N	9					49
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					57
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	479	3	7	9	N	6					63
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	516	3	3	9	N	3					66
01	713	N	336	-0-	-377	-0-	334	3	2	9	N	2					68
02	448	N	64	-0-	-384	-0-	51	3	13	9	N	12					80

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
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					22
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					22
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					22
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					22
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					22
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	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
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					39
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					39
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					39
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					39

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
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	232	3	3	9	N	3					141
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	429	3	2	9	N	2					143
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					143
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	3	1	9	N	1					144
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					144
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					144

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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					35
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					35
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					35
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					35
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					10
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					10
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					167
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					167
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					167
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					28
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			28
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					28
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					28
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	462	3	2	9	N	2	2	8			28
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1111	3	270	9	N	245	183	1			168
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1036	3	227	9	N	206	184	1			190
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1066	3	244	9	N	222	374	1			38
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1054	3	243	9	N	221	184	1			75
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	949	3	255	9	N	232	193	1			114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					50
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	3			N	-0-					50
11	1020	N	346	-0-	-674	-0-	324	3	22	9	N	20					70
12	1209	N	604	-0-	-605	-0-	596	3	8	9	N	7					77
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6					83
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	N	9					92

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2	2	8			18
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					18
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					18
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					18
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					18

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
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					54
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					54
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					54
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					54
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					54
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					20
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					20
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					19
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					19
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					19
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					19
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
10	620	N	194	-0-		-426	-0-	194	3			N	-0-					25
11	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	3			N	-0-					25
12	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			N	-0-					25
01	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					25
02	532	N	468	-0-		-64	-0-	468	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1148	-0-		-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-		-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-		-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	216	-0-		-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-		-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-		-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	263	-0-		-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-		-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-		-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-		-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-		-196	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	488	-0-		-142	-0-	488	3			N	-0-					15
10	651	N	552	-0-		-99	-0-	552	3			N	-0-					15
11	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
12	556	N	556	-0-		-0-	-0-	538	3	18	9	N	16					31
01	558	N	424	-0-		-134	-0-	424	3			N	-0-					31
02	588	N	456	-0-		-132	-0-	456	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-					148
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					148
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					148
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					148
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			N	-0-					148
02	1792	N	1134	-0-	-658	-0-	1134	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	3	39	9	N	35					105
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-	94	1			11
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					11
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	804	3	30	9	N	27					38
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	782	3	36	9	N	33					71
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	681	3	31	9	N	28					99

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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					77
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					77
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					77
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					77
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					25
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	3	3	9	N	3					28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					28
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					28
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					28
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					151
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					151
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					151
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					151
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					151
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					19
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					19
12	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	3			N	-0-					19
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					19
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	3			N	-0-					19

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					131
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	111	1			20
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	3			N	-0-					20
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					20
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					20
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					38
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					38
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					38
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					38
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					45
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					52
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					53
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					55
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	3	1	9	N	1					56
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					57

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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	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
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					128
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					128
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					128
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					128
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					128
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					152
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					152
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					152
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					152
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	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
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					23
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					23
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					23
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1	1	8			23
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	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
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					14
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					14
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					14
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					14
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					14
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					162
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					162
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					162
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					162
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					164
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	3			N	-0-					164

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
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	3	1	9	N	1					110
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					112
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					112
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					112
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					112
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	1092	3			N	-0-					112

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
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					59
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					59
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	3			N	-0-					17
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					17
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					1
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					1
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					1
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					101
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			N	-0-					101
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					101
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					101
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					101
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					36
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1888	3	1	9	N	1					37
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1843	3	13	9	N	12					49
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7					56
01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1879	3	8	9	N	7					63
02	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1611	3	8	9	N	7					70

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
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					16
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					16
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					36
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					36
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			N	-0-					36
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					36
02	1176	N	778	-0-	-398	-0-	778	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					96
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					97
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					97
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					97
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					98
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					100

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	N	17	169	1			87
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	431	3	15	9	N	14					101
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	319	3	17	9	N	15					116
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17					133
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	382	3	26	9	N	24					157
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	3	17	9	N	15					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					134
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					134
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					134
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					134
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					134
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			N	-0-					31
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					31
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8					39
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	3	3	9	N	3					42
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					12
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					12
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					12
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	397	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

09	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					90
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					90
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					90
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					90
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					51
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					51
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					51
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					51
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					51
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					102
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					102
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					102
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					102
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					102
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					102

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					195
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					195
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					195
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					195
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					168
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					168
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					168
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	N	1	1	8			118
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					118
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1062	3	11	9	N	10					128
12	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	3			N	-0-					128
01	1209	N	553	-0-	-656	-0-	553	3			N	-0-					128
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1	1	8			31
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1358	3	6	9	N	5	5	8			31
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15	15	8			31
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					31
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1177	3	3	9	N	3	3	8			31
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					35
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					35
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					35
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

09	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					102
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					103
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					103
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					105
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	N	1					106
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	221	3	1	9	N	1					107

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	3	2	9	N	2	2	8			29
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	3	1	9	N	1	1	8			29
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	N	2	2	8			29
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			29
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					29
02	1904	X	1030	-0-	-874	-0-	1030	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					5
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1566	3	6	9	N	5					10
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1468	3	17	9	N	15					25
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1508	3	17	9	N	15					40
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1465	3	33	9	N	30					70
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1276	3	11	9	N	10					80

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3099	3	20	9	N	18					70
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3064	3	22	9	N	20					90
11	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	3061	3	23	9	N	21					111
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2882	3	9	9	N	8					119
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3122	3	50	9	N	45					164
02	2912	X	2387	-0-	-525	-0-	2378	3	9	9	N	8					172

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	213	1	1183	3	Y	-0-					13
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	239	1	1198	3	Y	-0-					13
11	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	152	1	1113	3	Y	2					15
							2	9									
12	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	178	1	922	3	Y	4					19
							4	9									
01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	170	1	833	3	Y	2					21
							2	9									
02	1176	N	944	-0-	-232	-0-	187	1	757	3	Y	-0-					21

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

09	840	N	837	-0-	-3	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	142	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	97	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	140	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	142	1	695	3	Y	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	151	1	611	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					20
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					20
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	3	Y	-0-					20
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	3	Y	-0-					20
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	307	3	Y	-0-					20
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					13
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	79	1	398	3	Y	-0-					13
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					13
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	198	1	1022	3	Y	-0-					13
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	1					14
							1	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					14

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
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					31
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	14	1			17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	9					26
							10	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	550	3	Y	19					45
							21	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	101	1	497	3	Y	19					64
							21	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	8					72
							9	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	694	1	2346	3	Y	13	59	1			7
							14	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	747	1	2436	3	Y	14					21
							15	9									
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	695	1	2133	3	Y	13					34
							14	9									
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	713	1	2041	3	Y	12					46
							13	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	679	1	2307	3	Y	17					63
							19	9									
*02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	493	1	1684	3	Y	4					67
							4	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					22
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	Y	-0-					22
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					22
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					22
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

09	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	75	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	71	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	61	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	60	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	357 6	1 9	1987	3	Y	5					11
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	417 4	1 9	2073	3	Y	4					15
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	274 3	1 9	2012	3	Y	3					18
12	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	375 3	1 9	1937	3	Y	3					21
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	389 4	1 9	1902	3	Y	4					25
02	2128	N	1977	-0-	-151	-0-	390 2	1 9	1585	3	Y	2					27

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	72	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	76	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	82	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

09	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

09	660	N	626	-0-	-34	-0-	95	1	531	3	Y	-0-					5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	118	1	591	3	Y	-0-					5
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	108	1	560	3	Y	-0-					5
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	107	1	522	3	Y	-0-					5
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	142	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	162	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	107	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	149	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	153	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	89	1	359	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
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	363	1	1820	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	236	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	317	1	1638	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	327	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1462	-0-	-386	-0-	289	1	1173	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	215	1	1077	3	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	197	1	1016	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	206	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	946	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	41	1	228	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					6
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	28	1	204	3	Y	2					8
							2	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	3	Y	-0-					8
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					8
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					8

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	344	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	388	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	241	1	1766	3	Y	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	341	1	1763	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	331	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	357	1	1451	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 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
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	205	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	219	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	142	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	286	1	1481	3	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	257	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	168	1	841	3	Y	1					6
							1	9									
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	109	1	803	3	Y	1					7
							1	9									
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	153	1	793	3	Y	4					11
							4	9									
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	158	1	771	3	Y	1					12
							1	9									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	166	1	672	3	Y	-0-					12

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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	Y	19					63
							21	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	244	1	415	3	Y	-0-					63
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	183	1	437	3	Y	11					74
							12	9									
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	217	1	428	3	Y	-0-					74
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	283	1	367	3	Y	12					86
							13	9									
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	278	1	351	3	Y	-0-					86

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	138	1	767	3	Y	-0-					18
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	166	1	832	3	Y	-0-					18
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	108	1	795	3	Y	-0-					18
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	132	1	682	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	146	1	712	3	Y	-0-					7
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	169	1	688	3	Y	-0-					7

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	3	Y	-0-					16
10	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	333	1	1672	3	Y	7					23
							8	9									
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	218	1	1603	3	Y	5					28
							6	9									
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	319	1	1648	3	Y	-0-	24	1			4
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	321	1	1571	3	Y	-0-					4
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	334	1	1356	3	Y	3					7
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	145	1	806	3	Y	4					14
							4	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	168	1	841	3	Y	6					20
							7	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	818	3	Y	4					24
							4	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	143	1	739	3	Y	1					25
							1	9									
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	140	1	684	3	Y	2					27
							2	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	143	1	578	3	Y	2					29
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2271	2	9	9	N	8					88
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2326	2	12	9	N	11					99
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2144	2	12	9	N	11					110
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2212	2	8	9	N	7					117
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2125	2	23	9	N	21					138
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16					154

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
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					82
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					82
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					82
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1104	2	4	9	N	4					86
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					92
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			N	-0-					92

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
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	450	1	464	2	N	-0-					61
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	465	1	377	2	N	-0-					61
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					61
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					200
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					200
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					200
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					200
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					200
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					108
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12					120
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	607	2	10	9	N	9					129
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	601	2	13	9	N	12					141
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7					148
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					155

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
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					17
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					11
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					11
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					11
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					11
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	N	14					24
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	N	14					38
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					38
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					38
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					38

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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					152
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					154
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					157
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					161
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					165
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					165

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
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					28
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					28
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					28
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	94		-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - P/A 12-17-2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					39
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					43
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					43
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					43
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					55

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					43
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					43
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					43
12	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	2			N	-0-					43
01	1116	N	27	-0-	-1089	-0-	27	2			N	-0-					43
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					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

09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1484	-0-	-1213	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	1010	-0-	-1342	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1957	2	1	9	N	1					49
10	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					49
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					49
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					49
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					49
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1664	2	1	9	N	1					50

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
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					11
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					11
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					11
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					11
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	2	9	9	N	8					76
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	N	8					84
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					96
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	N	11	93	1			14
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					29
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					37

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
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2028	2	40	9	N	36					110
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1994	2	36	9	N	33	103	1			40
11	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1618	2	47	9	N	43					83
12	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	1911	2	42	9	N	38	101	1			20
01	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1547	2	26	9	N	24					44
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1762	2	36	9	N	33					77

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
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	337	1	1980	2	N	14					59
							15	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	333	1	1922	2	N	24					83
							26	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	313	1	1259	2	N	42					125
							46	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	356	1	1056	2	N	47	102	1			70
							52	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	362	1	902	2	N	55					125
							61	9									
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	327	1	631	2	N	35					160
							39	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	91	1			88
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1276	2	75	9	N	68					156
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1346	2	59	9	N	54	189	1			21
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					24
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					26
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					27

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					13
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					13
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					13
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					104
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-					104
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	13	1	955	2	N	1					105
							1	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	3					108
							3	9									
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	2					110
							2	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	12	1	821	2	N	2					112
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

09	480	N	456	-0-	-24	-0-	454	2	2	9	N	2					92
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	424	2	3	9	N	3					95
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					95
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					95
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					100
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					103

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	102	1	207	3	N	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					1
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	94	1	197	3	N	-0-					1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					1
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-					1

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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	3	Y	-0-					24
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	182	1	1028	3	Y	7					31
							8	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	167	1	866	3	Y	5					36
							6	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	181	1	979	3	Y	1					37
							1	9									
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	171	1	949	3	Y	6					43
							7	9									
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	155	1	803	3	Y	-0-					43

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
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	236	1	2601	3	Y	8					149
							9	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	234	1	2545	3	Y	8					157
							9	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	216	1	2194	3	Y	23	147	1			33
							25	9									
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2436	3	Y	23					56
							25	9									
01	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	222	1	2122	3	Y	23					79
							25	9									
02	2268	N	1644	-0-	-624	-0-	189	1	1434	3	Y	19					98
							21	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
09	1980	#	1118	-0-	-862	-0-	1118	2			Y	-0-					192
10	2108	#	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			Y	-0-	115	1			77
11	2040	#	1653	-0-	-387	-0-	1653	2			Y	-0-					77
12	1891	#	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			Y	-0-					77
01	1643	#	917	-0-	-726	-0-	915	2	2	9	Y	2					79
02	1484	#	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					79

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					16
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					16
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					16
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					16
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					16
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					72
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					72
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					72
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	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
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-	33	1			26
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					26
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					26
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					26
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26
*02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1622	R	456	-0-	-1166	-0-	455	2	1	9	Y	1	74	1			61
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					61
12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					61
01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					61
02	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	#	953	-0-	-1147	-0-	119	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	2728	#	791	-0-	-1937	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	2790	#	1092	-0-	-1698	-0-	119	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	2883	#	626	-0-	-2257	-0-	119	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2883	#	417	-0-	-2466	-0-	119	1	298	2	Y	-0-					-0-
*02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					4
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
01	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	2			Y	-0-					4
02	196	#	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					4

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					79
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	Y	-0-					79
11	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	3	Y	-0-					79
12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					79
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					79
*02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					79

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	133	1	956	3	Y	-0-					42
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1014	3	Y	6	29	1			19
							7	9									
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	135	1	1033	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					22
01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	27					49
							30	9									
*02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1028	3	Y	19					68
							21	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					59
10	682	#	667	-0-	-15	-0-	117	1	550	3	Y	-0-					59
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					59
12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	-0-					59
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	Y	-0-					59
*02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	3	Y	-0-					59

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	#	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					9
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					9
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	34	1	789	3	N	-0-					9
12	868	#	793	-0-	-75	-0-	5	1	788	3	N	-0-					9
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	3	N	-0-					9
02	756	#	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	N	-0-					9

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
09	1680	#	1609	-0-	-71	-0-	68	1	1520	3	Y	19					70
							21	9									
10	1736	#	1627	-0-	-109	-0-	67	1	1549	3	Y	10					80
							11	9									
11	1680	#	1605	-0-	-75	-0-	67	1	1529	3	Y	8					88
							9	9									
12	1674	#	1514	-0-	-160	-0-	10	1	1491	3	Y	12					100
							13	9									
01	1674	#	1553	-0-	-121	-0-	68	1	1462	3	Y	21					121
							23	9									
02	1512	#	1354	-0-	-158	-0-	67	1	1269	3	Y	16					137
							18	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
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	1	73	1			25
							1	9									
10	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	133	1	931	3	Y	-0-					25
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	132	1	968	3	Y	-0-					25
12	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					25
01	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	3	Y	-0-					25
*02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	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
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					8
10	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	44	1	1004	3	Y	-0-					8
11	1020	#	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	3	Y	-0-					8
12	930	#	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	3	Y	-0-					8
01	944	R	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					8
*02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	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
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					52
10	899	R	899	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	2					54
							2	9									
11	690	#	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					54
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					54
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3					57
							3	9									
*02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	13					70
							14	9									

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
09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4					147
							4	9									
10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	3	Y	3					150
							3	9									
11	930	#	880	-0-	-50	-0-	36	1	840	3	Y	4	42	1			112
							4	9									
12	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	7	1	1027	3	Y	12					124
							13	9									
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	Y	12					136
							13	9									
02	980	#	768	-0-	-212	-0-	44	1	718	3	Y	5					141
							6	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
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	462	3	N	18					118
							20	9									
10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	114	1	481	3	N	34					152
							37	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	12					164
							13	9									
12	616	R	616	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	N	12	149	1			27
							13	9									
01	527	#	458	-0-	-69	-0-	109	1	338	3	N	10					37
							11	9									
*02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	106	1	377	3	N	10					47
							11	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	78	1	928	2	N	28					146
							31	9									
10	1147	#	1094	-0-	-53	-0-	81	1	972	2	N	37					183
							41	9									
11	1110	#	1017	-0-	-93	-0-	78	1	930	2	N	8					191
							9	9									
12	1116	#	1021	-0-	-95	-0-	81	1	910	2	N	27					218
							30	9									
01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	N	102					320
							112	9									
*02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	N	74	173	1			221
							81	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

09	270	#	256	-0-	-14	-0-	54	1	202	2	N	-0-					44
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	56	1	208	2	N	-0-					44
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	54	1	188	2	N	-0-					44
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	56	1	200	2	N	-0-					44
01	279	#	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	2	N	-0-					44
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	50	1	176	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

09	0		155	-0-	155	504	155	3			N	-0-					-0-
10	0		166	-0-	166	670	166	3			N	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	1326	625	3	31	9	N	28					28
12	0		851	-0-	851	2177	804	3	47	9	N	43					71
01	0		717	-0-	717	2894	700	3	17	9	N	15					86
02	0		579	-0-	579	3473	514	3	65	9	N	59					145

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	150	1	834	3	Y	-0-					48
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	168	1	845	3	Y	5	43	1			10
							6	9									
11	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	895	3	Y	4					14
							4	9									
12	1023	#	980	-0-	-43	-0-	158	1	818	3	Y	4					18
							4	9									
01	1023	#	977	-0-	-46	-0-	165	1	808	3	Y	4					22
							4	9									
02	952	#	867	-0-	-85	-0-	171	1	695	3	Y	1					23
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

09	60	#	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					13
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					13
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					13
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	3	Y	-0-					13
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					13
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	53	1	214	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					23
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					23
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					23
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					23
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					23
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	21	1	86	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5688		3189	-0-	-2499	-0-	137	1	3050	3	N	2					65
							2	9									
10	3473		3473	-0-	-0-	-0-	145	1	3326	3	N	2					67
							2	9									
11	3143		3142	-0-	-1	-0-	132	1	3010	3	N	-0-					67
12	3432		3432	-0-	-0-	-0-	143	1	3289	3	Y	-0-	67	1			-0-
01	3368		3368	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	3012		3012	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	8	1	247	3	Y	-0-					25
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					25
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					25
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					41
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					41
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					41
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					23
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					23
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					19
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					19
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

09	960	N	943	-0-	-17	-0-	143	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	161	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	100	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	135	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	138	1	561	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	56	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	50	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	152	1	1409	3	Y	2					25
							2	9									
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1413	3	Y	-0-					25
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	146	1	1276	3	Y	-0-					25
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	102	1	1339	3	Y	5					30
							6	9									
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	155	1	1351	3	Y	15					45
							17	9									
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	3	Y	-0-					45

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		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

09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	587	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	711	-0-	-498	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	250	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

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					165
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					165
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					165
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					165
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	531	-0-	-645	-0-	531	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-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

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					71
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					71
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					71
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					71
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					71
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					134
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					134
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					134
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					134
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					134
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					17
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					17
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					17
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	559	3	N	2					2
							2	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					2
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					2
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					2
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	24	1	503	3	N	-0-					2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	82	1	1879	3	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	3	Y	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					23
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	24	1	1091	3	Y	-0-					23
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	22	1	980	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	4	1	1077	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	66	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	66	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82	1	2497	3	Y	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	11	1	2308	3	Y	-0-					-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	72	1	2087	3	Y	7					17
							8	9									

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	471	1	1535	3	Y	-0-					5
10	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	492	1	1781	3	Y	-0-					5
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	490	1	2139	3	Y	-0-					5
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	443	1	1843	3	Y	-0-					5
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	498	1	1809	3	Y	-0-					5
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	439	1	1420	3	Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					3
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	-0-					3
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					3
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	3	Y	-0-					3

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1669	3	Y	7					57
							8	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	Y	-0-					57
11	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	54	1	1637	3	Y	-0-					57
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					57
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	61	1	1699	3	Y	-0-					57
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	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

09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	57	1	1809	3	N	-0-					24
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	3	N	-0-					24
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					24
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	79	1	2164	3	N	-0-					24
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	N	-0-					24
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	93	1	2281	3	N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	93	1	2244	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	93	1	2264	3	N	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	93	1	2002	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	300	-0-	300	1764	300	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	260	-0-	260	2024	260	3			N	-0-					-0-
11	2310	R	286	-0-	-2024	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-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

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					174
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					174
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					174
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					174
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					46
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					46
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-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

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					179
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					179
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					179
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					179
01	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					179
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					77
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					77
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	3	12	9	N	11					88
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	129	2	3	9	N	3					144
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					144
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					144
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					145
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					145
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					147

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					35
							109	3									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	33	68	1			-0-
							133	3	36	9							
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	8	2	Y	5	5	1			-0-
							31	3	6	9							
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	21	2	Y	7	1	1			6
							80	3	8	9							
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					6
							152	3									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	45	48	1			3
							93	3	50	9							

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	45					53
							50	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	107	133	1			27
							118	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	Y	15					42
							17	9									
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	15					57
							17	9									
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					57
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					57

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					7
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					7
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					7
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					7
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					7

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	14					14
							15	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					14
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					14

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					102
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	737	2	30	9	N	27					129
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					129
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					129
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			N	-0-					129

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					127
10	465	#	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					127
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					127
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
*01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					127
*02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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

09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	150	-0-	-997	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	952	N	701	-0-	-251	-0-	701	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					46
10	930	#	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					46
11	780	#	14	-0-	-766	-0-	12	3	2	9	N	2					48
12	793	R	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2					50
*01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					52
*02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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

09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					86
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					86
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	962	3	102	9	N	93	159	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					63
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865	3	32	9	N	29					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	81	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					15
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					15
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					15
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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

09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					30
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					161
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	N	4					165
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					170
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

09	4924		4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5281		5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4285		4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4785		4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4441		4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	3920		3795	-0-	-125	-0-	3795	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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6					58
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	586	3	17	9	N	15					73
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	487	3	14	9	N	13					86
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					94
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9	N	7					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	N	8					69
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	805	3	7	9	N	6					75
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					82
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	831	3	8	9	N	7					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					55
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		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
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					78
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					78
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					78
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					78
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					172
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					172
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					172
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					172
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					112
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					112
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					112
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					112
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

09	1920	#	1398	-0-	-522	-0-	1398	3			N	-0-					28
10	1891	#	918	-0-	-973	-0-	918	3			N	-0-					28
11	1620	#	207	-0-	-1413	-0-	207	3			N	-0-					28
12	1674	#	1208	-0-	-466	-0-	1208	3			N	-0-					28
*01	1581	#	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					28
*02	1316	#	NO RPT	-0-	-1316	-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	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

09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	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

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					114
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					114
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					123
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					123
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					123
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	249	3	10	9	N	9					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					41
10	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					41
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					41
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					41
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					41
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					41

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
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	2	2	9	N	2					167
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4289	2	4	9	N	4					171
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4442	2	10	9	N	9					180
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4661	2	20	9	N	18					198
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	16					214
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	3986	2	25	9	N	23					237

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
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	35	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	38	1	720	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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					13
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					13
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					13
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					13
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					13
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					20
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	3	Y	-0-					20
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	11	1	1707	3	Y	-0-					20
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1655	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	75	1	1469	3	Y	13					33
							14	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					20
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	3	Y	-0-					20
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					20
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					20
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	60	1	1176	3	Y	15					35
							17	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	115	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	126	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	136	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	4					93
							4	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	48	1	350	2	N	3	78	1			18
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	45	1	401	2	N	2					20
							2	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	3					23
							3	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	417	2	N	28					51
							31	9									
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	33	1	236	2	N	1					52
							1	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	-0-					87
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	56	1	444	2	N	12					99
							13	9									
11	780	N	358	-0-	-422	-0-	52	1	306	2	N	-0-					99
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	N	7	62	1			44
							8	9									
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	N	9					53
							10	9									
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	3					56
							3	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2068	-0-	-332	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					83
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2438	2	N	-0-	52	1			31
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	159	1	3003	2	N	6					37
							7	9									
12	2480	X	281	-0-	-2199	-0-	66	1	209	2	N	5					42
							6	9									
*01	3100	N	3660	-0-	560	560	165	1	3491	2	N	4					46
							4	9									
*02	3892	X	3332	-0-	-560	-0-	145	1	3166	2	N	19					65
							21	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	280	2	N	1					57
							1	9									
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	43	1	231	2	N	5					62
							6	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	6					68
							7	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	28	61	1			35
							31	9									
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	276	2	N	1					36
							1	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	20					56
							22	9									

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	N	-0-					16
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	2	N	-0-					16
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					16
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	-0-					16
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					16
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					33
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	28	1			5
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					5
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					5
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					5
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5

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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	25	40	1			14
							28	9									
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	46	1	51	2	N	22					36
							24	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	46	1	39	2	N	19	32	1			23
							21	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	8					31
							9	9									
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	22	29	1			24
							24	9									
*02	112	N	66	-0-	-46	-0-	1	1	41	2	N	22					46
							24	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

09	14B2 EXT	1093	-0-	1093	7920	16	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	497	-0-	497	8417	11	1	486	2	N	-0-					-0-
11	8957 X	540	-0-	-8417	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	N	-0-					-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					9
10	682 N	429	-0-	-253	-0-	5	1	424	2	N	-0-					9
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	6	1	508	2	N	-0-					9
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-					9
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	N	-0-					9
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	4	1	334	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	12	1			6
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					6
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	N	-0-					187
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	54	1	657	2	N	-0-					187
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	51	1	587	2	N	-0-	130	1			57
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					57
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					57
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					57

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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	2					8
							2	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					8
11	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	63	1	1309	2	N	-0-					8
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	N	-0-					8
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					8
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	58	1	1130	2	N	10					18
							11	9									

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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	2					24
							2	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	4	1	288	2	N	-0-					24
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-					24
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	4	15	1			13
							4	9									
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	N	3					16
							3	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	5					21
							6	9									

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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					57
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	5	40	1			22
							6	9									
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	57	1	993	2	N	27					49
							30	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	76	1	2768	2	N	23	48	1			24
							25	9									
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	37					61
							41	9									
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	64	1	2219	2	N	10	34	1			37
							11	9									

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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	3					11
							3	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	23	26	1			8
							25	9									
11	870	N	645	-0-	-225	-0-	52	1	575	2	N	16					24
							18	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					24
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	3					27
							3	9									
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	44	1	459	2	N	5					32
							6	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					37
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	-0-					37
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	2	N	6					43
							7	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1476	2	N	10					53
							11	9									
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	2	N	14					67
							15	9									
02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	31	1	963	2	N	6					73
							7	9									

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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	N	8	30	1			7
							9	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	9					16
							10	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	2					18
							2	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	677	2	N	5	16	1			7
							6	9									
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	10					17
							11	9									
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	5					22
							6	9									

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
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	4					46
							4	9									
10	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	98	1	1554	2	N	3					49
							3	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1760	2	N	17					66
							19	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	92	1	1769	2	N	1					67
							1	9									
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	2	N	4					71
							4	9									
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	82	1	1319	2	N	4					75
							4	9									

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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	-0-					15
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					15
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-					15
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					15
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7	55	1			44
							8	9									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	54	1	740	2	N	5					49
							6	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	3					52
							3	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	784	2	N	17	31	1			38
							19	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	12					50
							13	9									
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	46	1	616	2	N	7	34	1			23
							8	9									

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1278	2	N	1					42
							1	9									
10	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	36	1	1010	2	N	1					43
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	2	N	1					44
							1	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	32	1	1251	2	N	-0-					44
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-					44
02	1316	N	982	-0-	-334	-0-	31	1	951	2	N	-0-					44

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	9					15
							10	9									
10	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	30	1	1377	2	N	7					22
							8	9									
11	2070	N	1360	-0-	-710	-0-	29	1	1331	2	N	-0-					22
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1					23
							1	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	7					30
							8	9									
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	3	40	1			5
							3	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	715	2	N	1					6
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	9	1	784	2	N	8					14
							9	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	8	1	682	2	N	-0-					14
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	1					15
							1	9									
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	19					34
							21	9									

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					19
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	49	1	300	2	N	4					23
							4	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	50	1	356	2	N	16					39
							18	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	2	N	-0-					39
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	2	33	1			8
							2	9									
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	5					13
							6	9									

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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	N	1	30	1			21
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	46	1	531	2	N	-0-					21
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	N	32					53
							35	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	N	17	36	1			34
							19	9									
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	20					54
							22	9									
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	45	1	556	2	N	30	43	1			41
							33	9									

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
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	813	2	N	5					89
							6	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	N	-0-					89
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	5					94
							6	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	1					95
							1	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	14					109
							15	9									
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	N	13	113	1			9
							14	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1630	2	N	1					52
							1	9									
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	56	1	1127	2	N	9	39	1			22
							10	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1458	2	N	5					27
							6	9									
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	17	22	1			22
							19	9									
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	12	17	1			17
							13	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	16					33
							18	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					126
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	128	2	11	9	N	10					136
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	2	14	9	N	13					149
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4	128	1			25
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					31
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	115	2	10	9	N	9					40

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					92
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					92
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					92
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	3					84
							3	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	434	2	N	1					85
							1	9									
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	43	1	310	2	N	6	75	1			16
							7	9									
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	27	1	184	2	N	1					17
							1	9									
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	30	1	217	2	N	-0-					17
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	14	1	105	2	N	-0-					17

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	N	-0-					20
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	57	1	390	2	N	-0-					20
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					20
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	-0-					20
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					2
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					2
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					2
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

09	180	N	143	-0-	-37	-0-	139	3	4	9	N	4					59
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	N	2					61
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	3	3	9	N	3					64
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	127	3	6	9	N	5					69
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	32	1			39
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	N	3					42

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					7
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					7
11	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					7
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					7
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					7
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

09	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	N	6					30
10	775	N	23	-0-	-752	-0-	22	3	1	9	N	1					31
11	810	N	138	-0-	-672	-0-	137	3	1	9	N	1	14	1			18
12	868	N	88	-0-	-780	-0-	86	3	2	9	N	2					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	15	1			8
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	103	3	2	9	N	2					10

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	472	-0-	-1078	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	450	1	642	3	N	-0-					63
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	435	1	636	3	N	2					65
							2	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	660	3			N	-0-					65
12	1116	N	653	-0-	-463	-0-	653	3			N	-0-					65
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			N	-0-					65
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

09	510	N	495	-0-	-15	-0-	450	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	1	1	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	303	3	2	9	N	2					62
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					62
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	272	3	7	9	N	6					68
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	N	7					75
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					75
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					77

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
09	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1826	-0-	-302	-0-	1826	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
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2			N	-0-					31
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					31
11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					31
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2			N	-0-					31
01	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					31
02	252	N	105	-0-	-147	B	-0-	105	2			N	-0-					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1826	3	2	9	N	2					120
10	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1918	3	2	9	N	2					122
11	1560	N	1406	-0-	-154	B	-0-	1406	3			N	-0-					122
12	1891	N	946	-0-	-945	B	-0-	944	3	2	9	N	2					124
01	1922	N	1889	-0-	-33	B	-0-	1889	3			N	-0-					124
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1379	3	1	9	N	1					125

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1493	-0-	-577		-0-	1492	2	1	9	N	1					184
10	803	N	803	-0-	-0-		-0-	803	2			N	-0-					184
11	996	N	996	-0-	-0-		-0-	996	2			N	-0-					184
12	1550	N	1169	-0-	-381		-0-	1166	2	3	9	N	3	3	8			184
01	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-	1206	2	1	9	N	1					185
*02	1088	N	1088	-0-	-0-		-0-	1088	2			N	-0-					185

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
09	450	N	450	-0-	-0-		-0-	450	2			N	-0-					62
10	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	2			N	-0-					62
11	555	N	555	-0-	-0-		-0-	555	2			N	-0-					62
12	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	2			N	-0-					62
01	496	N	347	-0-	-149		-0-	347	2			N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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
09	275	N	275	-0-	-0-		-0-	275	2			N	-0-					25
10	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	2			N	-0-					25
11	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	2			N	-0-					25
12	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					25
01	310	N	155	-0-	-155		-0-	155	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					39
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					39
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					39
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					39
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					29
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5					34
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					36
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					36
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6

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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	42	1			6

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	42	1			7

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					50
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					50
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					125
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					125
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	1	8			103
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					103
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			103
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					103
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					103
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					103

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					9
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					9
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	2			N	-0-					9
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					9
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			9
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	4	8			9

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
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					29
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					29
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					29
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			N	-0-					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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					36
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					36
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					36
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	N	1					37
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1					38
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					38

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
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					83
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					83
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					83
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					83
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	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
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					33
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					33
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					33
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					33
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	N	1					34
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					34

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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					172
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	3	1	9	N	1					173
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					173
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13	163	1			23
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	3	9	9	N	8					31

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			N	-0-					75
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					75
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	3	1	9	N	1					76
12	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1278	3	1	9	N	1					77
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					77
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1710	3	11	9	N	10					87

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					83
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					83
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					83
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					83
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					83
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	338	-0-	-112	-0-	323	2	15	9	N	14					156
10	465	#	262	-0-	-203	-0-	221	2	41	9	N	37					193
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	399	2	26	9	N	24	172	1			45
12	465	#	393	-0-	-72	-0-	350	2	43	9	N	39					84
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	457	2	42	9	N	38					122
*02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32					154

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	392	#	20	-0-	-372	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	806	#	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	813	-0-	-195	-0-	813	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
09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					47
10	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					47
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					47
12	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1213	3	198	9	N	180					227
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	157	1			70
*02	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1086	3	53	9	N	48					118

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					21
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					21
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

09	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					98
10	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					98
11	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					98
12	682	#	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					98
01	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					98
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	564	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	944	3	46	9	N	42	146	0			92
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	N	43					135
11	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					177
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	N	61	156	0			82
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	79					161
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					161

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

09	1080	#	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					158
10	1085	#	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					158
11	1020	#	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					158
12	1054	#	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					158
*01	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					158
02	924	#	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

09	1050	#	719	-0-	-331	-0-	705	2	14	9	N	13					27
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	N	11					38
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	706	2	36	9	N	33	71	1			-0-
12	814	R	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					6
*01	806	#	632	-0-	-174	-0-	620	2	12	9	N	11					17
02	672	#	636	-0-	-36	-0-	625	2	11	9	N	10					27

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

09	1050	#	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					16
10	1054	#	731	-0-	-323	-0-	720	2	11	9	N	10					26
11	780	#	771	-0-	-9	-0-	720	2	51	9	N	46	72	1			-0-
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	750	2	9	9	N	8					8
*01	806	#	616	-0-	-190	-0-	605	2	11	9	N	10					18
02	672	#	613	-0-	-59	-0-	600	2	13	9	N	12					30

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
10	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					43
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					43
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					43
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					43
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	2	1			1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					2
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					3
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	2	1	9	N	1					4
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	3	1			1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6	56	1			23
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	222	2	8	9	N	7					30
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	224	2	8	9	N	7					37
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					44
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					51
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					55

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					100
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					100
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					100
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					100
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					100
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					100

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					22
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					22
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					23
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					23
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					23
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					23
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

09	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	483		85	-0-	-398	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	450		63	-0-	-387	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

09	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					N	-0-					55
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					55
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					55
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					55
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					109
10	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					109
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					109
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					109
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					84
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					84
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					84
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					44
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					44
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					44
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	431	3	12	9	N	11					128
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	399	3	7	9	N	6					134
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	N	16					150
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	425	3	8	9	N	7	139	1			18
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					25
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	392	3	8	9	N	7					32

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
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	3			N	-0-					192
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					192
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					192
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	113	0			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					79

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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11					59
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	N	13					72
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					75
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	N	32					107
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1022	2	20	9	N	18					125
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	943	2	23	9	N	21					146

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	934	2	N	25					73
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124 18	1 9	946	2	N	16					89
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	120 35	1 9	911	2	N	32					121
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124 33	1 9	966	2	N	30					151
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	946	2	N	25					176
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112 40	1 9	819	2	N	36	164	1			48

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	N	4					55
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					59
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					63
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					63
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					63
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					63

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					96
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					98
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					106
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	450	1	502	3	N	-0-					97
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					97
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	450	1	498	3	N	-0-					97
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	465	1	480	3	N	-0-					97
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	465	1	384	3	N	-0-					97
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	420	1	389	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	450	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	465	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	420	1	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					20
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					20
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					33
10	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					33
11	150	#	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					33
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
*01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
*02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					35
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					35
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					35
12	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					35
*01	248	#	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					35
*02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					78
10	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					78
11	570	#	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					78
12	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					78
01	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					78
02	532	#	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

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									
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	90	1	355	3	Y	26					136
							29	9									
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	93	1	496	3	Y	31	148	1			19
							34	9									
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	31					50
							34	9									
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	84	1	394	3	Y	24					74
							26	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

09	1890	#	1430	-0-	-460	-0-	1419	3	11	9	Y	10					128
10	1922	#	1675	-0-	-247	-0-	1665	3	10	9	Y	9					137
11	1710	#	1325	-0-	-385	-0-	1305	3	20	9	Y	18					155
12	1612	#	1189	-0-	-423	-0-	1183	3	6	9	Y	5					160
01	1612	#	1044	-0-	-568	-0-	1023	3	21	9	Y	19					179
02	1456	#	1089	-0-	-367	-0-	1077	3	12	9	Y	11					190

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

09	1800	#	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16					57
10	1860	#	1685	-0-	-175	-0-	1665	3	20	9	Y	18					75
11	1770	#	1703	-0-	-67	-0-	1684	3	19	9	Y	17					92
12	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1729	3	24	9	Y	22					114
01	1829	#	1675	-0-	-154	-0-	1644	3	31	9	Y	28					142
02	1596	#	1514	-0-	-82	-0-	1491	3	23	9	Y	21	143	1			20

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

09	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					5
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					5
11	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					5
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					5
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					5
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

09	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					43
10	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					43
11	900	#	864	-0-	-36	-0-	860	3	4	9	Y	4					47
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7					54
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	912	3	7	9	Y	6					60
*02	829	R	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	Y	5					65

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	#	2054	-0-	-166	-0-	2043	3	11	9	Y	10					187
10	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1834	3	4	9	Y	4	173	1			18
11	2220	#	2004	-0-	-216	-0-	1986	3	18	9	Y	16					34
12	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15					49
01	2263	#	1594	-0-	-669	-0-	1576	3	18	9	Y	16					65
02	1904	#	1656	-0-	-248	-0-	1643	3	13	9	Y	12					77

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					42
10	1178	#	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					42
11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	Y	2					44
							2	9									
12	1147	#	1063	-0-	-84	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					44
01	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	49	1	1051	3	Y	11					55
							12	9									
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	52	1	983	3	Y	5					60
							6	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1081	3	28	9	Y	25					93
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1061	3	20	9	Y	18					111
11	1110	#	853	-0-	-257	-0-	838	3	15	9	Y	14					125
12	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1241	3	39	9	Y	35					160
01	1178	#	1063	-0-	-115	-0-	1042	3	21	9	Y	19					179
*02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1051	3	21	9	Y	19	165	1			33

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

09	0		306	-0-	306	306	100	1	206	3	N	-0-					-0-
10	0	W	304	-0-	304	610	102	1	202	3	N	-0-					-0-
11	0	W	304	-0-	304	914	99	1	205	3	N	-0-					-0-
12	0	W	309	-0-	309	1223	94	1	215	3	N	-0-					-0-
01	0	W	322	-0-	322	1545	103	1	219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	300	-0-	300	1845	92	1	208	3	N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
10	0	W	739	-0-	739	1469	739	3			N	-0-					-0-
11	0	W	708	-0-	708	2177	702	3	6	9	N	5					5
*12	0	W	778	-0-	778	2955	767	3	11	9	N	10					15
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	2955					N	-0-	12	1			3
02	0	W	664	-0-	664	3619	654	3	10	9	N	9	1	1			12

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					49
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	N	3					52
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	148	3	2	9	N	2					54
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					54
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					54
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					41
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
12	155	#	64	-0-	-91	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
01	155	#	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					41
02	140	#	55	-0-	-85	-0-	1	1	54	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	469	2	12	9	N	11					164
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	488	2	13	9	N	12	161	1			15
11	540	#	465	-0-	-75	-0-	446	2	19	9	N	17					32
12	527	#	455	-0-	-72	-0-	440	2	15	9	N	14					46
01	527	#	464	-0-	-63	-0-	447	2	17	9	N	15					61
02	448	#	390	-0-	-58	-0-	382	2	8	9	N	7					68

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
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	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
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	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
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	374	-0-	374	748	60	1	314	3	N	-0-					-0-
10	0	W	414	-0-	414	1162	56	1	358	3	N	-0-					-0-
11	0	W	354	-0-	354	1516	354	3			N	-0-					-0-
12	0	W	361	-0-	361	1877	361	3			N	-0-					-0-
01	0	W	360	-0-	360	2237	360	3			N	-0-					-0-
02	0	W	319	-0-	319	2556	319	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					105
10	558	#	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5					110
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	480	3	4	9	N	4					114
12	558	#	523	-0-	-35	-0-	517	3	6	9	N	5					119
01	558	#	427	-0-	-131	-0-	420	3	7	9	N	6					125
02	476	#	438	-0-	-38	-0-	432	3	6	9	N	5					130

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					40
02	280	#	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					26
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					26
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					97
10	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					97
11	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					97
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					97
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					97
02	560	#	520	-0-	-40	-0-	520	3			N	-0-					97

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					83
10	403	#	362	-0-	-41	-0-	352	3	10	9	N	9					92
11	390	#	343	-0-	-47	-0-	330	3	13	9	N	12					104
12	403	#	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					113
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	335	3	8	9	N	7					120
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	304	3	10	9	N	9					129

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

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

09	240	N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					173
10	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-					173
11	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	3		N	-0-					173
12	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3		N	-0-					173
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-					173
*02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-					173

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

09	1050	#	393	-0-	-657		-0-	393	3		N	-0-					45
10	1085	#	803	-0-	-282		-0-	803	3		N	-0-					45
11	772	R	772	-0-	-0-		-0-	772	3		N	-0-					45
12	581	R	581	-0-	-0-		-0-	581	3		N	-0-					45
*01	407	R	407	-0-	-0-		-0-	407	3		N	-0-					45
*02	728	#	NO RPT	-0-	-728		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

09	420	#	382	-0-	-38		-0-	382	3		N	-0-					125
10	345	R	345	-0-	-0-		-0-	345	3		N	-0-					125
11	347	R	347	-0-	-0-		-0-	347	3		N	-0-					125
12	341	#	252	-0-	-89		-0-	252	3		N	-0-					125
*01	403	#	264	-0-	-139		-0-	264	3		N	-0-					125
*02	364	#	NO RPT	-0-	-364		-0-				N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	523	2	54	9	N	49					159
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	N	65	171	1			53
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	519	2	66	9	N	60					113
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17	88	1			42
01	DLQ G-10		629	-0-	629	629	460	2	169	9	N	154					196
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1101	385	2	87	9	N	79	173	1			102

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	1075	490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					175
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					175
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					175
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	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
09	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					131
10	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					131
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					131
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					131
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					131
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4715		720	-0-	-3995	1622	497	2	223	3	N	-0-					29
10	2428	R	806	-0-	-1622	-0-	564	2	242	3	N	-0-					29
11	1170	#	652	-0-	-518	-0-	463	2	189	3	N	-0-					29
12	1023	#	736	-0-	-287	-0-	528	2	208	3	N	-0-					29
01	1023	#	611	-0-	-412	-0-	432	2	179	3	N	-0-					29
02	728	#	580	-0-	-148	-0-	405	2	175	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-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
09	990	N	717	-0-	-273	B	-0-	715	3	2	9	N	2	161	1			30
10	1023	N	978	-0-	-45	B	-0-	975	3	3	9	N	3					33
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	919	3	11	9	N	10					43
12	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	6	9	N	5					48
01	992	N	740	-0-	-252	B	-0-	737	3	3	9	N	3					51
02	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	845	3	6	9	N	5					56

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	379	3	8	9	N	7					39
10	341	N	205	-0-	-136	B	-0-	199	3	6	9	N	5					44
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	278	3	9	9	N	8					52
12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	157	3	1	9	N	1					53
01	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	175	3	3	9	N	3					56
02	280	N	154	-0-	-126	B	-0-	153	3	1	9	N	1					57

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1072	3	3	9	N	3					135
10	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	4	9	N	4					139
11	1050	N	967	-0-	-83	B	-0-	967	3			N	-0-					139
12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1107	3	13	9	N	12					151
01	1054	N	1036	-0-	-18	B	-0-	1032	3	4	9	N	4					155
*02	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	901	3	2	9	N	2					157

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					13
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					13
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					33
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	Y	12	33	1			12
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	835	2	13	9	Y	12					24
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16					40
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	Y	15	35	1			20
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	Y	13					33

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	2130	#	1450	-0-	-680	-0-	1438	3	12	9	N	11					94
10	2046	#	1504	-0-	-542	-0-	1486	3	18	9	N	16					110
11	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2672	3	3	9	N	3					113
12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2531	3	37	9	N	34					147
01	1922	#	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					147
02	2492	#	1666	-0-	-826	-0-	1664	3	2	9	N	2					149

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
09	810	#	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					90
10	868	#	818	-0-	-50	-0-	794	2	24	9	N	22					112
11	840	#	804	-0-	-36	-0-	776	2	28	9	N	25					137
*12	813	R	813	-0-	-0-	-0-	785	2	28	9	N	25					162
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					162
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					162

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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	150	3	144	9	N	131					150
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	168	3	110	9	N	100	171	1			79
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	135	3	138	9	N	125	166	1			38
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	182	3	176	9	N	160	159	1			39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	338	3	1	9	N	1	76	1			45
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					45
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					45
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					45
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					54
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	298	3	8	9	N	7					61

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
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					4
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					4
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					4
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					36
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	641	3	2	9	N	2					38
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					41
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					43
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3					46
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	3	4	9	N	4					50

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					53
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					53
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					53
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					53
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					31
*01	257	N	127	-0-	-130	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					101
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					145
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	2	50	9	N	45					190
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					190
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					64
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					64
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					64
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					64
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					64
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					25
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					25
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					25

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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					164
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					164
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					164
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					11
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					11
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					11
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					16
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	334	2	3	9	Y	3					19
02	DLQ G-10		235	-0-	235	572	234	2	1	9	Y	1					20

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
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	26	171	1			49
							29	9									
10	651	#	570	-0-	-81	-0-	23	1	526	3	Y	19					68
							21	9									
11	630	#	610	-0-	-20	-0-	24	1	558	3	Y	25					93
							28	9									
12	651	#	554	-0-	-97	-0-	3	1	518	3	Y	30					123
							33	9									
01	589	#	545	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	Y	17					140
							19	9									
*02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	25					165
							28	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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	Y	6					19
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	260	3	11	9	Y	10					29
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	26	1			7
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	Y	20					27
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	85	1			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45

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
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	863	3	146	9	N	133	115	1			126
10	1147	N	635	-0-	-512	-0-	500	3	135	9	N	123	115	1			134
11	1080	N	757	-0-	-323	-0-	671	3	86	9	N	78	114	1			98
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93	114	1			77
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	700	3	116	9	N	105	113	1			69
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					69

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
09	3000	N	305	-0-	-2695	105617	305	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	304	-0-	-2796	102821	304	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	293	-0-	-2707	100114	293	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	302	-0-	-2798	97316	302	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	297	-0-	-2803	94513	297	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	257	-0-	-2543	91970	257	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					116
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	44	1	26	2	N	-0-					116
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	2					118
							2	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	17	1	32	2	N	6					124
							7	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					124
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	14	1	27	2	N	-0-					124

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					17
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					17
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					17
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					17
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					17

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					41
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					41
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4					45
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					52

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					81
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-					81
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					81
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					81
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					81
02	1036	N	754	-0-	-282	-0-	754	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

09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					85
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					85
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					85
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					85
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					85
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	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

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	190	40	3			N	-0-					-0-
*01	202	X	12	-0-	-190	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					56
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					56
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					56
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					56
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

09	120	N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					43
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	34	1	78	2	Y	4					47
							4	9									
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	25	1	52	2	Y	-0-					47
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	Y	-0-					47
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	52	2	Y	3					50
							3	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	19	1	41	2	Y	3					53
							3	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					29
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			N	-0-					30
10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					30
11	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			N	-0-					30
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					30
01	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					30
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					21
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					21
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					21
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1604	2	163	9	N	148	187	1			36
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	178	1			53
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1460	2	169	9	N	154	176	1			31
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1437	2	212	9	N	193	168	1			56
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1589	2	201	9	N	183	173	1			66
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1466	2	116	9	N	105					171

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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	450	2	21	9	N	19	148	1			8
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					8
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	N	2					10
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					10
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					10

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					51
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					51
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					51
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					16
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					16
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					16
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					20
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					20
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					20
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					61
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					61
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					61
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					115
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					115
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					115
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					115
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					140
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	N	8					148
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					148
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					148
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					76
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					76
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					76
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					76
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	Y	8					30
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					36
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	Y	15					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					78
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	72	1			6
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6					12
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					16
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					150
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					150
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					150
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					150
01	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					21
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	Y	8					29
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7	9	Y	6					35
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					91
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	400	2	22	9	N	20					111
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	339	2	31	9	N	28					139
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	N	7					146
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					146
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	450	-0-	-3120	-0-	450	2			N	-0-					109
10	3689	X	1481	-0-	-2208	-0-	1481	2			N	-0-					109
11	2400	X	1818	-0-	-582	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					109
*01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					109
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					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
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					136
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			136
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					136
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			136
*01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	1	8			137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					31
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					31
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					31
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					32
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	N	-0-					32
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	N	-0-					32
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					32
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	42	1	260	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	120	1	2853	2	N	4					184
							4	9									
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	10					194
							11	9									
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	120	1	3057	2	N	70					264
							77	9									
12	3131	X	2091	-0-	-1040	-0-	88	1	1989	2	N	13	187	1			90
							14	9									
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	15					105
							17	9									
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	100	1	2939	2	N	2					107
							2	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					123
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					123
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					123
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	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

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					22
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	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

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					112
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	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

09	DELQ PR		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					25
10	742	N	426	-0-	-316	-0-	426	3			N	-0-					25
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					25
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					25
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					19
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	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
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	96	1			8
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					22
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	708	2	43	9	N	39					61
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13					74
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	622	2	40	9	N	36					110
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					134

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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	N	2					28
							2	9									
10	1891	N	980	-0-	-911	-0-	57	1	911	2	N	11					39
							12	9									
11	1350	N	941	-0-	-409	-0-	55	1	874	2	N	11					50
							12	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	N	13					63
							14	9									
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	18	58	1			23
							20	9									
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	699	2	N	9					32
							10	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	522					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					134
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					134
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					134
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					134
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	#	624	-0-	-6	-0-	115	1	509	2	N	-0-					135
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	120	1	504	2	N	-0-					135
11	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135
12	651	#	639	-0-	-12	-0-	120	1	519	2	N	-0-					135
01	651	#	633	-0-	-18	-0-	120	1	513	2	N	-0-					135
02	588	#	574	-0-	-14	-0-	107	1	467	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	115	1	944	2	N	-0-					160
10	1116	#	1054	-0-	-62	-0-	120	1	934	2	N	-0-					160
11	1080	#	1009	-0-	-71	-0-	115	1	894	2	N	-0-					160
12	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	120	1	947	2	N	-0-					160
01	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					160
*02	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	107	1	1007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					40
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					40
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	344	-0-	-346	-0-	340	2	4	9	N	4					152
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					155
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	739	2	4	9	N	4					159
12	682	#	671	-0-	-11	-0-	665	2	6	9	N	5					164
01	744	#	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					172
02	700	#	607	-0-	-93	-0-	599	2	8	9	N	7					179

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					92
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					92
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	510	#	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	527	#	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	527	#	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	448	#	63	-0-	-385	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		10	-0-	10	1009	10	2			N	-0-					-0-
10	1009	R	-0-	-0-	-1009	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					53
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					53
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
12	403	#	263	-0-	-140	-0-	262	2	1	9	N	1					54
01	403	#	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					54
02	364	#	65	-0-	-299	-0-	65	3			N	-0-					54

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					45
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					45
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					15
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					15
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					121
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					123
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					123
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					123
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					124
*02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					125

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
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
*01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
*02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

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
09	60	#	52	-0-		-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-		-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-		-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	42	-0-		-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	#	32	-0-		-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	70	R	70	-0-		-0-	-0-	70	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1290	N	1093	-0-		-197	-0-	1086	3	7	9	Y	6					57
10	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					57
11	1170	N	1118	-0-		-52	-0-	1118	3			Y	-0-					57
12	1116	N	1065	-0-		-51	-0-	1059	3	6	9	Y	5					62
01	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1110	3	12	9	Y	11					73
02	1036	N	968	-0-		-68	-0-	958	3	10	9	Y	9					82

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

09	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1226	-0-		-727	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1536	-0-		-594	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1548	-0-		-374	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*02	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

09	360	N	10	-0-		-350	-0-	10	3			N	-0-					68
10	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					68
*12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
*01	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
*02	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	3			N	-0-					68

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

09	864	N	864	-0-		-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-		-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-		-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					33
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	3	N	-0-					33
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					33
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					33
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	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

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1020	3	213	9	N	194	165	1			57
10	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					57
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	3			N	-0-					57
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					57
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					80

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

	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
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					32
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 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
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	Y	3					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	3	2	9	Y	2					42
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	3	3	9	Y	3					45
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					45
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	844	3	22	9	Y	20					65
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					73

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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	N	107					172
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1802	2	98	9	N	89	164	1			97
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132	168	1			61
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1554	2	135	9	N	123					184
01	1891	N	613	-0-	-1278	-0-	545	2	68	9	N	62	176	1			70
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1325	2	133	9	N	121					191

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					28
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					28
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					28

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
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					18
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	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
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	3	40	9	N	36					101
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					101
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					101
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					101
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					24
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
11	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	2			N	-0-					24
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					24
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					62
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					62
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					62
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					126
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					126
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					126
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					126
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					126
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					34
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					34
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					34
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

09	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	N	1					46
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	N	1					47
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					47
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					47
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	3	1	9	N	1					48
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			N	-0-					48

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

09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					21
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					21
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					21
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					21

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	#	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-	41	1			87
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					88
11	330	#	318	-0-	-12	-0-	317	2	1	9	N	1					89
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					93
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					97
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	244	2	3	9	N	3					100

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	336	#	145	-0-	-191	-0-	145	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	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
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					97
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					97
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					97
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					97
01	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

09	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	3			N	-0-					10
10	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					10
11	270	#	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					10
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					10
01	279	#	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					10
*02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

09	330	#	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					19
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					19
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					19
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					19
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					19
*02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					150
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					150
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
*01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					23
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					23
11	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					23
12	527	#	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					23
01	527	#	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					23
*02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	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

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					200
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					200
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					200
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-	163	1			37
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					37
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	57	3	2	9	N	2	2	8			37

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

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					191
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					191
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					191
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					191
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					191
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					44
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	2	1	9	N	1					45
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	9	N	1					46
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	2	2	9	N	2					48
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4525	2	4	9	N	4					52
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	2	6	9	N	5					57

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					165
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					165
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					165
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					172
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					172
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					172
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					172
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	3			N	-0-					46
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					46
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					46
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					46
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					29
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					29
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					29
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					161
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					161
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					161
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					161
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					161
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1144	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	896	2			N	-0-					18
10	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	2			N	-0-					18
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					18
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					18
01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					18
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					61
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					61
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					61
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					61
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	231	-0-	-39	-0-	96 2	1 9	133	3	Y	2					10
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	98 6	1 9	111	3	Y	5					15
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	95 2	1 9	116	3	Y	2					17
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	94	1	109	3	Y	-0-					17
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	99	1	122	3	Y	-0-					17
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	3	Y	-0-					17

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1364	-0-	-466	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	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
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2212	3	105	9	Y	95	116	1			15
10	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2274	3	97	9	Y	88					103
11	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	2124	3	105	9	Y	95	131	1			67
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2110	3	78	9	Y	71	129	1			9
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1959	3	100	9	Y	91					100
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1730	3	76	9	Y	69	126	1			43

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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	Y	23	28	1			34
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21					55
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	664	3	25	9	Y	23	31	1			47
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	3	19	9	Y	17	31	1			33
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	641	3	24	9	Y	22					55
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	568	3	18	9	Y	16	30	1			41

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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	11	1			15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8					23
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	122	3	9	9	Y	8	12	1			19
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7	12	1			14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	138	3	10	9	Y	9					23
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6	12	1			17

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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	38					57
							42	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	Y	30					87
							33	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	29	1	881	3	Y	22	66	1			43
							24	9									
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					43
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	10					53
							11	9									
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	8	1	218	3	Y	5					58
							6	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	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

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					18
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					18
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					18
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					19
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					19
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					19
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					19
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					49
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					49
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	784	N	607	-0-	-177	-0-	607	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
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	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
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	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

09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

09	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1528	-0-	-487	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-			-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-			-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			32
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			32
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			32
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			32
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			32
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					92
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					92
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					92
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					92
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	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
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					28
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					28
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					28
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					61
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	61	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					97
02	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
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	143	1	78	2	N	-0-					40
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	169	1	430	2	N	-0-					40
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					40
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	192	1	110	2	N	-0-					40
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	167	1	80	2	N	-0-					40
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					20
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					9
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					96
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					96
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					96
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					96
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					97
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					97

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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	120	1	180	3	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	124	1	193	3	Y	-0-					1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	-0-					1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	124	1	253	3	Y	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	124	1	283	3	Y	-0-					1
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	3	Y	-0-					1

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
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	612	2	257	3	N	-0-					117
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	484	2	197	3	N	-0-					117
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	405	2	166	3	N	-0-					117
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	495	2	201	3	N	-0-					117
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	483	2	209	3	N	-0-					117
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	230	2	104	3	N	-0-					117

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					6
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					43
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					43
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					43
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					44
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					44

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					49
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					49
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					49
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					49
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					50
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					50

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					46
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					47
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					47

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					11
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					11
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					11
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					77
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	378	2	3	9	N	3					80
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					80
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					82
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					83
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	2			N	-0-					83

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68
10	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					68
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					68
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					68
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					68
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	645	3			N	-0-					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					59
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					59
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					59
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					59
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					59
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	N	1					66
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					67
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	490	3	1	9	N	1					68
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	3	1	9	N	1					69
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	397	3	1	9	N	1					70

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
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1658	-0-	-667	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	642	2	62	9	N	56	176	1			27
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	636	2	33	9	N	30					57
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	621	2	94	9	N	85					142
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	614	2	156	9	N	142					284
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	602	2	47	9	N	43	183	1			144
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	443	2	108	9	N	98	167	1			75

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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	N	3					100
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					100
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	N	3					103
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2					105

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	199	-0-	199	3047	199	2			N	-0-					-0-
10	0	W	211	-0-	211	3258	211	2			N	-0-					-0-
11	0	W	202	-0-	202	3460	202	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		206	-0-	206	3666	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		204	-0-	204	3870	204	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	4059	189	2			N	-0-					-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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	1410	#	1190	-0-	-220	-0-	1181	2	9	9	N	8					115
10	1457	#	1073	-0-	-384	-0-	1049	2	24	9	N	22					137
11	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1413	2	33	9	N	30					167
12	1333	#	1251	-0-	-82	-0-	1237	2	14	9	N	13					180
01	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					192
*02	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					195

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

	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
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					92
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					92
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					92
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					92
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					92
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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

	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
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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

	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					139
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					139
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					139
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					139
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					7
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					7
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					76
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					76
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					76
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					22
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					22
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	329	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					28
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	577	3	14	9	Y	13					41
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	606	3	21	9	Y	19					60
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	592	3	11	9	Y	10					70
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	3	17	9	Y	15	74	1			11
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	3	14	9	Y	13					24

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					90
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	865	3	14	9	Y	13					103
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	909	3	21	9	Y	19					122
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	889	3	11	9	Y	10	1	8			131
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	832	3	19	9	Y	17	110	1	1	8	37
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	3	14	9	Y	13					50

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					99
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7					106
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	79	3	9	9	Y	8					114
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	61	3	4	9	Y	4					118
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					125
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					125

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	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
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					16
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					16
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	25					41
							28	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	14	1			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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	990	N	575	-0-	-415	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					78
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					78
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	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

09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					51
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					51
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					51
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					51
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	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

09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	5	-0-	-23	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	14	15	1			5
							15	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	18	2	N	9	7	1			7
							10	9									
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	23	2	N	17	16	1			8
							19	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	12	15	1			5
							13	9									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	11	11	1			5
							12	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	10	6	1			9
							11	9									

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					407
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					407
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					407
*01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					407
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1330
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					1330
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					1330
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					1330
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					1330
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

09	1410	#	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					263
10	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-					263
11	1470	#	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			N	-0-					263
12	1519	#	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-					263
01	1519	#	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					263
02	1288	#	NO RPT	-0-	-1288	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
*04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
*05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
*06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	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

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					22
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					22
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	3			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	845					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
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	306	3	46	9	N	42					151
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	52	3	54	9	N	49					200
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	258	3	36	9	N	33	164	1			69
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	288	3	64	9	N	58					127
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	237	3	41	9	N	37	1	8			163
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					187

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

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	35					162
							39	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	257	3	Y	32					194
							35	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	36	167	1			63
							40	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	234	3	Y	20					83
							22	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	237	3	Y	23					106
							25	9									
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	8	1	156	3	Y	24					130
							26	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					120
10	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					120
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					120
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					3
10	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					3
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
12	620	#	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					3
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					3
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-					3

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					114
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					116
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	169	3	7	9	N	6					122
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	N	6					128
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					130
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					133

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					59
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					59
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					36
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					36
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					36
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					36
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					36
02	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

09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-					4
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-					4
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-					4
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-					4
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-					4
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	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

09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					97
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					97
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					97
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					97
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					97
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	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
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	394	2	17	9	N	15					34
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					39
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	N	11					50
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	N	10					60
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	608	2	12	9	N	11					71
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	494	2	20	9	N	18	78	1			11

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
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
*02	200	S	200	-0-	-0-	-0-	200	2			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
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1908	2	17	9	N	15					47
10	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	958	2	3	9	N	3					50
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1949	2	19	9	N	17					67
12	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1103	2	24	9	N	22					89
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					109
02	1848	N	1066	-0-	-782	-0-	1054	2	12	9	N	11					120

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
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	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
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	63	118	1			8
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9					17
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	21	1			7
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					1
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					1
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					1
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1
01	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	1462	2			Y	-0-					1
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	353	2	208	9	Y	189	69	1			179
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	346	2	55	9	Y	50	161	1			68
11	394	N	357	-0-	-37	-0-	305	2	52	9	Y	47	65	1			50
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	284	2	99	9	Y	90					140
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	271	2	41	9	Y	37	167	1			10
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					12
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			Y	-0-					20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					20
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					20
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					20
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					20
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					33
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-	33	1			-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					12
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					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
09	1920	X	372	-0-	-1548	-0-	273	2	99	9	Y	90	63	1			92
10	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	271	2	47	9	Y	43					135
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	41					176
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	44	162	1			58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	83	2	133	9	N	121	46	1			108
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	165	2	107	9	N	97					205
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	48	2	98	9	N	89	171	1			123
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	80	2	117	9	N	106	126	1			103
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	77					180
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					180

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
09	2250	N	1012	-0-	-1238	-0-	1012	2			Y	-0-					18
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	2			Y	-0-					18
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	Y	4	22	1			-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	250	2	28	9	Y	25	114	1			17
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	366	2	12	9	Y	11					28
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	353	2	24	9	Y	22					50
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	2	26	9	Y	24					74
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	Y	25					99
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					99

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					13
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					13
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					13
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					13
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	556	2	4	9	Y	4					17
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	927	2	147	9	N	134	174	1			55
10	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	952	2	96	9	N	87					142
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	962	2	154	9	N	140	157	1			125
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	841	2	8	9	N	7					132
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	918	2	249	9	N	226	334	1			24
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					50
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					50
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					40
10	1333	X	121	-0-	-1212	-0-	121	2			N	-0-					40
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					40
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-					40
01	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					202
10	2666	X	1304	-0-	-1362	-0-	1290	2	14	9	N	13	171	1			44
11	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2112	2	83	9	N	75					119
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2245	2	58	9	N	53					172
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					216
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					216

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	N	39	183	1			69
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3024	2	24	9	N	22					91
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3721	2	25	9	N	23					114
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3818	2	17	9	N	15					129
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					142
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					142

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 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
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4497	2	54	9	N	49	176	1			38
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4470	2	15	9	N	14					52
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4437	2	3	9	N	3					55
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4619	2	17	9	N	15					70
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	2	30	9	N	27					97
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					97

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3200	2	32	9	N	29					119
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2426	2	14	9	N	13					132
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45					177
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3299	2	51	9	N	46	171	1			52
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3322	2	64	9	N	58					110
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					110

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	49	2	1	9	N	1	114	1			10
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					10

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6182	-0-	3182	3182	6154	2	28	9	N	25					221
10	3100	N	4413	-0-	1313	4495	4332	2	81	9	N	74					295
11	3000	N	868	-0-	-2132	2363	865	2	3	9	N	3					298
12	2940	X	577	-0-	-2363	-0-	575	2	2	9	N	2	163	1	2	8	135
01	1922	X	456	-0-	-1466	-0-	450	2	6	9	N	5					140
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					140

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
09	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	470	2			N	-0-					247
10	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	365	2	35	9	N	32	167	1			112
11	1860	X	931	-0-	-929	-0-	470	1	395	2	N	60					172
							66	9									
12	1829	X	1372	-0-	-457	-0-	829	1	501	2	N	38	4	8			206
							42	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	874	1	535	2	N	21					227
							23	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					227

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	37	1	1958	2	N	175	177	1			308
							193	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	34	1	1947	2	N	196	332	1			172
							216	9									
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	50	1	2672	2	N	235					407
							259	9									
12	3100	N	3236	-0-	136	136	76	1	3086	2	N	67					474
							74	9									
01	3100	N	3150	-0-	50	186	76	1	2908	2	N	151	355	1			270
							166	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					270

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
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					141
10	6107	X	2524	-0-	-3583	-0-	2472	2	52	9	N	47	171	1			17
11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7156	2	473	9	N	430	330	1			117
12	T. A.		6904	-0-	6904	6904	6686	2	218	9	N	198	171	1			144
01	T. A.		6625	-0-	6625	13529	6408	2	217	9	N	197	182	1			159
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13529					N	NO RPT					159

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
09	7680	X	2676	-0-	-5004	-0-	2662	2	14	9	N	13					167
10	6975	X	3127	-0-	-3848	-0-	3127	2			N	-0-					167
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					167
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					167
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					167
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					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
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					78
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					78
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					78
01	403	X	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					78
02	364	X	215	-0-	-149	-0-	215	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
09	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					37
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					37
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					37
12	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					37
01	930	X	656	-0-	-274	-0-	634	2	22	9	N	20					57
02	756	X	567	-0-	-189	-0-	502	2	65	9	N	59					116

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
*07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	13					177
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9					186
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10	35	1			161
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9					170
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	7					177
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	7					184
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					184
02	504	X	496	-0-	-8	-0-	490	2	6	9	N	5					189

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	567	2	8	9	N	7					182
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	553	2	9	9	N	8					190
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					198
12	589	X	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5	166	1			37
01	589	X	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					43
*02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					51

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					79
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					79
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					79
12	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					79
01	403	X	273	-0-	-130	-0-	261	2	12	9	N	11					90
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	233	2	35	9	N	32					122

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1503	2	53	9	N	48	134	1	3	8	62
10	1736	X	998	-0-	-738	-0-	981	2	17	9	N	15					77
11	1680	X	835	-0-	-845	-0-	810	2	25	9	N	23	1	8			99
12	1612	X	915	-0-	-697	-0-	912	2	3	9	N	3	2	8			100
01	1612	X	895	-0-	-717	-0-	894	2	1	9	N	1					101
02	1456	X	848	-0-	-608	-0-	846	2	2	9	N	2	2	8			101

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	2	3	9	N	3					179
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					179
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8642	2	3	9	N	3					182
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					182
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7575	2	2	9	N	2					184
*02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6683	2	8	9	N	7					191

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	75	-0-	-585	-0-	75	2			N	-0-					55
10	248	X	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	N	7					62
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	N	22	5	8			79
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1950	2	22	9	N	20	1	8			98
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3350	2	50	9	N	45	1	8			142
*02	2800	N	4036	-0-	1236	1536	3957	2	79	9	N	72	143	1			71

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	647	2	6	9	N	5					5
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	516	2	12	9	N	11					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2944	2	171	9	N	155	331	1			100
10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2874	2	61	9	N	55					155
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51					206
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3353	2	89	9	N	81	167	1			120
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2961	2	61	9	N	55					175
02	3052	X	1756	-0-	-1296	-0-	1728	2	28	9	N	25					200

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2973	-0-	2973	3153	2973	3			N	-0-					-0-
10	5950	X	2797	-0-	-3153	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1167	-0-	-1902	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	649	-0-	-2420	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

09	330	X	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					9
10	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					9
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					14
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					19
01	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					19
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					19

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

09	540	X	323	-0-	-217	-0-	323	2			N	-0-					120
10	558	X	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					120
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					120
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					120
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-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

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					82
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					82
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					82
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

09	1800	X	1291	-0-	-509	-0-	1291	2			N	-0-					59
10	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					59
11	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			N	-0-					59
12	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					59
01	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1241	2			N	-0-					59
02	1344	X	567	-0-	-777	-0-	567	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

09	50	X	4	-0-	-46	-0-	2	2	2	9	N	2					29
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					31
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					33
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					35
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					37
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					14
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					20
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					20
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4					4
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4					8
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					11
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					14
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					19
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	507	2	6	9	N	5					24

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					46
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					46
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					46
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46

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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					96
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	452	2	19	9	N	17					113
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	N	17					130
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	2	11	9	N	10					140
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					166
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	167	1			8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					49
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					62
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					70
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6					76
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					84
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					91

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					134

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	137	2	6	9	N	5					131
10	496	X	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					131
11	420	X	155	-0-	-265	-0-	149	2	6	9	N	5					136
12	279	X	165	-0-	-114	-0-	161	2	4	9	N	4					140
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2					142
*02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	N	44	166	1			20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

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
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					15
11	330	X	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					15
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					15
01	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					15
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
09	3000	N	3515	-0-	515	515	2972	2	543	9	N	494	360	1			134
10	3100	N	4121	-0-	1021	1536	3835	2	286	9	N	260	351	1			43
11	3000	N	4058	-0-	1058	2594	3770	2	288	9	N	262	175	1			130
12	6848	X	4254	-0-	-2594	-0-	3904	2	350	9	N	318	345	1			103
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3596	2	276	9	N	251	345	1			9
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2724	2	221	9	N	201					210

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					35
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					35
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					35
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	137	2	145	9	N	132	162	1			5

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					25
11	240	X	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					25
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					25
*02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					15
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					33
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					33
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					33
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					34
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					35

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

09	60	X	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	N	1					19
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					19
01	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					19
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					95
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					95
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					95
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					95
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					95

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

09	600	X	456	-0-	-144	-0-	424	2	32	9	N	29					44
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	431	2	31	9	N	28					72
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	395	2	32	9	N	29					101
12	558	X	445	-0-	-113	-0-	414	2	31	9	N	28					129
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23					152
02	420	X	389	-0-	-31	-0-	361	2	28	9	N	25	159	1			18

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					25
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					25
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					25
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					53
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					53
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
11	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					50
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					67
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					67
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					67
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

09	750	X	742	-0-	-8	-0-	712	2	30	9	N	27					30
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					38
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	637	2	48	9	N	44					82
12	775	X	744	-0-	-31	-0-	711	2	33	9	N	30					112
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	669	2	34	9	N	31					143
02	700	X	656	-0-	-44	-0-	627	2	29	9	N	26					169

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
10	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					1
11	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					1
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					1
01	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					1
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	87	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
09	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					1
10	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					1
11	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					1
12	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					1
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1
*02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	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
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1913	2	149	9	N	135	157	1			57
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1142	2	79	9	N	72					129
11	1680	X	928	-0-	-752	-0-	851	2	77	9	N	70	167	1			32
12	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					37
01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			N	-0-					37
02	1932	X	789	-0-	-1143	-0-	657	2	132	9	N	120					157

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
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	261	2	25	9	N	23					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	195	2	23	9	N	21					100
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	201	2	41	9	N	37					137
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	200	2	9	9	N	8					145
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	191	2	25	9	N	23					168
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-	151	1			17

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
09	11700	X	1754	-0-	-9946	-0-	1638	2	116	9	N	105					120
10	12090	X	1809	-0-	-10281	-0-	1664	2	145	9	N	132	164	1			88
11	11700	X	1396	-0-	-10304	-0-	1368	2	28	9	N	25					113
12	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	1354	2	119	9	N	108	162	1			59
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1189	2	83	9	N	75					134
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2343	971	2	100	9	N	91	175	1			50

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					7
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					7
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					7
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					7
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					7
02	2520	X	1447	-0-	-1073	-0-	1447	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4924	2	76	9	N	69	163	1			46
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6390	2	147	9	N	134	160	1			20
11	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4835	2	63	9	N	57					77
12	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5161	2	20	9	N	18					95
01	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4633	2	18	9	N	16					111
02	5040	X	3787	-0-	-1253	-0-	3720	2	67	9	N	61					172

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					17
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					17
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17
01	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					17
02	728	X	531	-0-	-197	-0-	531	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					39
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					39
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					39
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					39
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					47
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					47
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					47
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					47
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					47
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					47

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					24
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

09	570	X	541	-0-	-29	-0-	540	2	1	9	N	1					70
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					70
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					71
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					71
*01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					71

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

09	1230	X	660	-0-	-570	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	840	X	183	-0-	-657	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	837	X	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	775	X	70	-0-	-705	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	616	X	84	-0-	-532	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					90
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					90
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					90
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					90
*02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					66
10	558 #	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					66
*01	682 #	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					66
*02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279 #	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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

09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

09	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-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

09	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	N	1					63
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					63
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					63
12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					63
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					63
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					63

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

09	2280		1485	-0-	-795	-0-	1485	2			N	-0-					129
10	2356		1733	-0-	-623	-0-	1733	2			N	-0-					129
11	2280		1550	-0-	-730	-0-	1550	2			N	-0-					129
12	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
02	1568	#	779	-0-	-789	-0-	771	2	8	9	N	7					136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

09	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
10	1333	#	1184	-0-	-149	-0-	1184	3			N	-0-					22
11	1290	#	1072	-0-	-218	-0-	1072	3			N	-0-					22
12	1333	#	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					22
*01	1333	#	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					22
*02	1176	#	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					11
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					11
11	991	R	991	-0-	-0-	-0-	810	1	181	2	N	-0-					11
12	434	#	166	-0-	-268	-0-	8	1	158	2	N	-0-					11
01	434	#	149	-0-	-285	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11
02	924	#	116	-0-	-808	-0-	6	1	110	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
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	292	1	65	2	N	-0-					-0-
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
02	336	#	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19

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
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					162
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	110	2	18	9	N	16	160	1			18
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19					37
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					54
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25					79
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	N	17					96

CLM OPERATING 161182
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	83844					N	NO RPT					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	83844					N	NO RPT					114

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
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		580	-0-	580	725	580	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		380	-0-	380	1105	380	3			N	-0-					-0-
*01	1444		345	-0-	-1099	6	345	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	2280		2290	-0-	10	10	2290	3			N	-0-					-0-
12	1719	R	1709	-0-	-10	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*01	1829	#	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*02	1652	#	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	582	-0-	-18	-0-	553	2	29	9	N	26	164	1			25
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	592	2	19	9	N	17					42
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					54
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	898	2	24	9	N	22					76
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	488	2	19	9	N	17					93
02	588	#	405	-0-	-183	-0-	392	2	13	9	N	12					105

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
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					18
10	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					18
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					18
09	925	R	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					64
10	899	#	856	-0-	-43	-0-	845	2	11	9	N	10					74
11	910	R	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					83
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11					94
01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14					108
*02	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					110
09	270	#	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
10	682	#	470	-0-	-212	-0-	52	1	418	2	N	-0-					-0-
11	660	#	81	-0-	-579	-0-	49	1	32	2	N	-0-					-0-
12	527	#	4	-0-	-523	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
01	496	#	394	-0-	-102	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
*02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

09	390	#	219	-0-	-171	-0-	85	1	125	2	N	8					73
							9	9									
10	341	#	234	-0-	-107	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	82	1	203	2	N	2					75
							2	9									
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	88	1	148	2	N	-0-					75
01	310	#	216	-0-	-94	-0-	88	1	122	2	N	5					80
							6	9									
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	79	1	188	2	N	1					81
							1	9									

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

09	750	#	382	-0-	-368	-0-	120	1	262	2	N	-0-					131
10	775	#	635	-0-	-140	-0-	109	1	525	2	N	1					132
							1	9									
11	770	R	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	N	-0-					132
12	647	R	647	-0-	-0-	-0-	109	1	538	2	N	-0-					132
01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	7					139
							8	9									
02	700	#	663	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	16					155
							18	9									

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

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
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	#	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	N	3					129
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					131
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					131
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	N	2					133
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	279	3	2	9	N	2					135
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	229	3	4	9	N	4					139

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-					146
10	14B2	EXT	54	-0-	54	54	15	1	39	2	N	-0-					146
11	14B2	EXT	51	-0-	51	105	50	1	1	2	N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					146
01	14B2	EXT	6	-0-	6	111	4	1	2	2	N	-0-					146
*02	282	R	171	-0-	-111	-0-	123	1	48	2	N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	#	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					14
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					2
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					2
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					2
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	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

09	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

09	1500	#	1014	-0-	-486	-0-	1013	3	1	9	N	1					162
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					162
11	1410	#	1063	-0-	-347	-0-	1060	3	3	9	N	3					165
12	1457	#	830	-0-	-627	-0-	827	3	3	9	N	3					168
*01	1457	#	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			N	-0-					168
02	1204	#	1033	-0-	-171	-0-	1033	3			N	-0-					168

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

09	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1102	3	2	9	N	2					52
10	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1091	3	3	9	N	3					55
11	1290	#	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					55
12	1333	#	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			N	-0-					55
01	1333	#	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					55
02	1036	#	989	-0-	-47	-0-	989	3			N	-0-					55

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					174
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2					176
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					178
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					180
*01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					187
*02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2					189

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					85
10	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1183	3	106	9	N	96	181	1			-0-
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10					10
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					10
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					10
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					10

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	848	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		711	-0-	711	1559	711	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		626	-0-	626	2185	611	3	15	9	N	14					14
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2185					N	NO RPT					14

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
*02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					49
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					50
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					51
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					52
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					53
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					53

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					50
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					51
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					50
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					51
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					54
12	14B2	EXT	120	-0-	120	220	120	3			N	-0-					54
01	370		150	-0-	-220	-0-	150	3			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					18
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					22
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					57
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					57
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820		-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					60
10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					60
11	3957		3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					60
12	4178		4178	-0-	-0-	-0-	4086	3	92	9	N	84					144
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2402	3	74	9	N	67	146	1			65
*02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3141	3	48	9	N	44					109

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					7
11	14B2 EXT		323	-0-	323	740	314	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	14B2 EXT		428	-0-	428	1168	428	2			Y	-0-					7
01	14B2 EXT		89	-0-	89	1257	89	2			Y	-0-					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	16					238
10	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					238
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					238
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	168	1			74
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					279
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	774	2	2	9	N	2					281
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					281
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					281
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					281
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	2			N	-0-					281

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		28				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		28				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		28				N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	143	1	782	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	708	-0-	-439	-0-	143	1	565	2	N	-0-					-0-
11	960	N	594	-0-	-366	-0-	143	1	451	2	N	-0-					-0-
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	143	1	404	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	143	1	888	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2080	143	1	906	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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

09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					31
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					31
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	2			N	-0-					31
*01	3100	N	544	-0-	-2556	568	544	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	568					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	N	-0-					23
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	433	1	97	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	4	1	70	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					132
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					132
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					132
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	97	1	112	2	N	-0-					132
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					132
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					25
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					25
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					25
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					25
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					46
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					46
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					46
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					46
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					46
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					44
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					44
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					44
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

	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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	12					31
							13	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	106	1	481	2	N	1					32
							1	9									
11	600	N	105	-0-	-495	-0-	68	1	37	2	N	-0-					32
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					32
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	17					49
							19	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	7					56
							8	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

	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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	2					27
							2	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	112	1	503	2	N	3					30
							3	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	441	2	N	7					37
							8	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	437	2	N	4					41
							4	9									
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	112	1	281	2	N	18					59
							20	9									
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	101	1	372	2	N	8					67
							9	9									

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

	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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1					4
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1					5
							1	9									
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	2					7
							2	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	N	1					8
							1	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	#	930	-0-	-120	-0-	930	2			Y	-0-					16
10	1085	#	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					16
11	1020	#	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					16
12	992	#	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					16
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16
*02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

09	7500		4867	-0-	-2633	14580	120	1	4747	2	N	-0-	30	1			45
10	7750		5055	-0-	-2695	11885	124	1	4931	2	N	-0-					45
11	7500		4572	-0-	-2928	8957	120	1	4452	2	N	-0-					45
12	7750		4617	-0-	-3133	5824	124	1	4493	2	N	-0-					45
*01	5000		4337	-0-	-663	5161	124	1	4213	2	N	-0-					45
*02	7000		4172	-0-	-2828	2333	112	1	4057	2	N	3					48
							3	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	3					17
							3	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	31	2	Y	4					21
							4	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					21
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	10	1	8	2	Y	1					22
							1	9									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	Y	14					36
							15	9									
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	6					42
							7	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					108
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					108
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					108
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

09	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					15
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					15
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					15
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	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
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					20
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	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

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	75	1	503	2	N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	73	1	454	2	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	450	2	N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	404	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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	2	N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					1
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					1
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	3	1	5	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

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					24
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					24
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					24
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					65
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					65
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					65
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					65
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	731	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					17
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125		125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	96	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					12
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					12
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					12
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					12
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					12
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					109
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					109
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					109
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					109
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					109
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	Y	8					117

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					133
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					133
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					144
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	N	6					150
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					150
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	308	3	4	9	N	4					154

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
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					52
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					52
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					52
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					52
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					52
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					52

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					22
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					14
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					19
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					28
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					28
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					28
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					59
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					59
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					59
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					59
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					69
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					69
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					69
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					69
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					69

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					38
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					38
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					38
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					100
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					9
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					9
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					9
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					9
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					7
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					7
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					7
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					23
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					23
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					23
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

09	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	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

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					16
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					16
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					16
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					16
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					16
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					20
12	14B2	EXT	341	-0-	341	483	293	3	48	9	N	44					64
01	14B	DENY	260	-0-	260	743	253	3	7	9	N	6					70
02	14B	DENY	45	-0-	45	788	45	3			N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					88
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					88
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					88
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					88
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		283	-0-	283	620	283	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					61
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					61
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					61
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					61
01	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					61
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					15
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					15
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					15
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					91
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					91
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					91
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					91
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					91
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					91

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					73
10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					73
11	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	2636	3			N	-0-					73
12	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	3			N	-0-					73
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	3	1	9	N	1	1	8			73
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	2421	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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	284	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	274	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	196	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	157	-0-	-587	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	254	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	267	1	338	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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					31
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					31
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	124	2	N	-0-					31

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
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	180	2	N	11					67
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	6					73
							7	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	2					75
							2	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	20					95
							22	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11					106
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	49	1	268	2	N	8					114
							9	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					39
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					39
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					39
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					6
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					6
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					6
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	553	-0-	-749	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					21
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					21
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					21
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					21
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					29
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					29
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					26
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					26
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					26
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					37
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					37
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					60
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					60
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					60
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	1485	2	45	9	N	41	133	1			20
10	1612	N	1144	-0-	-468 B	-0-	1098	2	46	9	N	42					62
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1675	2	39	9	N	35					97
12	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2012	2	51	9	N	46	43	1			100
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	93					193
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456 B	-0-					N	NO RPT					193

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					7

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
*12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					27
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					28
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-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
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					181
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					181
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					181
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					181
*01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	60	1	799	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	44	1	578	2	N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	1	1	16	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					32
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					32
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					32
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					32
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					70
11	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					70
12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					70
*01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					70
*02	784	#	NO RPT	-0-	-784	-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
09	360	#	138	-0-	-222	-0-	138	2			Y	-0-					81
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57					138
11	270	#	117	-0-	-153	-0-	117	2			Y	-0-					138
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					138
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					138
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					35
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					35
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					35
12	403	N	165	-0-	-238	-0-	8	1	157	2	N	-0-					35
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					35
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	6	1	98	2	N	-0-					35

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

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

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

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

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

09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13						100
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	74	1				32
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	76	3	41	9	Y	37						69
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	88	3	19	9	Y	17						86
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	172	3	24	9	Y	22	82	1				26
*02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	474	3	59	9	Y	54						80

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

09	3540	#	2690	-0-	-850	-0-	210	1	2445	2	Y	32						154
							35	9										
10	3627	#	2858	-0-	-769	-0-	217	1	2566	2	Y	68						222
							75	9										
11	3210	#	2871	-0-	-339	-0-	210	1	2573	2	Y	80	159	1	1	8		142
							88	9										
12	3286	#	2452	-0-	-834	-0-	217	1	2147	2	Y	80	10	8				212
							88	9										
01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	217	1	2025	2	Y	50	180	1				82
							55	9										
*02	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	196	1	1454	2	Y	18						100
							20	9										

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

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-						-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

09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-						10
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-						10
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						10
12	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-						10
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-						10
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-						10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
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
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					7
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
12	279	#	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					7
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					7
02	252	#	106	-0-	-146	-0-	106	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

09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	#	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	360	#	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

09	450	#	280	-0-	-170	-0-	62	1	218	3	N	-0-					40
10	465	#	239	-0-	-226	-0-	51	1	188	3	N	-0-					40
11	480	#	182	-0-	-298	-0-	43	1	139	3	N	-0-					40
12	496	#	36	-0-	-460	-0-	9	1	27	3	N	-0-					40
01	496	#	130	-0-	-366	-0-	28	1	102	3	N	-0-					40
02	252	#	71	-0-	-181	-0-	16	1	55	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					23
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					23
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					23
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	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

09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	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

09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					96
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					97
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					97
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					98
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
11	53	N	20	-0-	-33	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	33	1	20	2	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	33	1	32	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

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

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					17
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					39
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					93
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					93
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					93
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		44	-0-	44	62	44	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT		90	-0-	90	152	90	3			N	-0-					39
11	14B2 EXT		20	-0-	20	172	20	3			N	-0-					39
12	14B2 EXT		5	-0-	5	177	5	3			N	-0-					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	DELQ PR		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

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					42
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					42
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					42
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7					161
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	433	2	13	9	N	12					173
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					176
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	N	11					187
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	N	14	181	1			20
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	541	2	12	9	N	11					31

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	62	2	N	19					79
							21	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	41	1	24	2	N	11	71	1			19
							12	9									
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	45	1	28	2	N	13					32
							14	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	34					66
							37	9									
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	N	10					76
							11	9									
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	22					98
							24	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					28
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					28
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					28
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	3			N	-0-					28
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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

09	958	R	958	-0-	-0-	-0-	247	1	694	3	N	15					152
							17	9									
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	245	1	514	3	N	11					163
							12	9									
11	840	#	724	-0-	-116	-0-	236	1	469	3	N	17	150	1			30
							19	9									
12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	223	1	728	3	N	23					53
							25	9									
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	271	1	715	3	N	20					73
							22	9									
*02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	244	1	631	3	N	14					87
							15	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	37	1			13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			26

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	#	162	-0-	-1068	-0-	162	2			N	-0-					27
10	1178	#	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					27
11	600	#	205	-0-	-395	-0-	205	2			N	-0-					27
12	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					27
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					27
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	N	7					14
11	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-	9	1			5
12	310	#	225	-0-	-85	-0-	223	2	2	9	N	2					7
01	310	#	244	-0-	-66	-0-	236	2	8	9	N	7					14
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	222	2	2	9	N	2	13	1			3

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
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	90	1	478	2	N	-0-					-0-
10	682	#	588	-0-	-94	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-
11	660	#	593	-0-	-67	-0-	90	1	503	2	N	-0-					-0-
12	620	#	618	-0-	-2	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
*01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
*02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	#	2247	-0-	-363	-0-	120	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2728	#	2339	-0-	-389	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2640	#	2362	-0-	-278	-0-	120	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2542	#	2462	-0-	-80	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2356	#	2077	-0-	-279	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	2212	#	2103	-0-	-109	-0-	104	1	1999	2	N	-0-					-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
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					27
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					27
11	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					27
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					2
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
*02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	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

09	780	N	748	-0-	-32	-0-	740	2	8	9	N	7					90
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	742	2	11	9	N	10					100
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	618	2	6	9	N	5					105
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	714	2	8	9	N	7					112
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	687	2	15	9	N	14					126
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					132

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					97
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					97
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					97
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					97
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					125
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					125
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10					107
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1568	3	12	9	Y	11					118
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	10					128
12	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1395	3	70	9	Y	64	175	1			17
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1453	3	25	9	Y	23					40
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	Y	21					61

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					89
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	N	8					97
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	398	3	10	9	N	9					106
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	3	8	9	N	7					113
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	297	3	72	9	N	65	165	1			13
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	322	3	22	9	N	20					33

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					66
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					66
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					66
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					66
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	345	N	345	-0-		-0-	-0-	120	1	175	2	N	45	30	1			28
								50	9									
10	352	N	352	-0-		-0-	-0-	124	1	174	2	N	49					77
								54	9									
11	331	N	331	-0-		-0-	-0-	120	1	161	2	N	45	90	1			32
								50	9									
12	362	N	362	-0-		-0-	-0-	124	1	164	2	N	67					99
								74	9									
01	309	N	309	-0-		-0-	-0-	116	1	153	2	N	36	98	1			37
								40	9									
02	308	N	302	-0-		-6	-0-	112	1	142	2	N	44	23	1			58
								48	9									

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	973	N	973	-0-		-0-	-0-	120	1	838	2	N	14	137	1			30
								15	9									
10	1147	N	1146	-0-		-1	-0-	124	1	965	2	N	52					82
								57	9									
11	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	120	1	1077	2	N	40					122
								44	9									
12	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	124	1	893	2	N	18					140
								20	9									
*01	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	124	1	1019	2	N	54	171	1			23
								59	9									
02	1148	N	902	-0-		-246	-0-	112	1	765	2	N	23					46
								25	9									

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. 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
09	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	120	1	3147	2	N	50	150	1			43
								55	9									
10	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-	124	1	2894	2	N	37					80
								41	9									
11	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	120	1	2553	2	N	39					119
								43	9									
12	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	124	1	3016	2	N	67					186
								74	9									
01	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	124	1	3053	2	N	42	187	1			41
								46	9									
*02	2824	X	2824	-0-		-0-	-0-	112	1	2664	2	N	44					85
								48	9									

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. 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
09	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	1342	2			N	-0-					78
10	1550	N	1490	-0-		-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					83
11	1500	N	1392	-0-		-108	-0-	1384	2	8	9	N	7					90
12	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1459	2			N	-0-					90
01	1488	N	1127	-0-		-361	-0-	1127	2			N	-0-					90
02	1288	N	1234	-0-		-54	-0-	1234	2			N	-0-					90

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					16
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-					16
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	22	1	37	2	N	-0-					16
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					16
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					16
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	#	2044	-0-	-146	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2086	-0-	-177	-0-	83	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	1978	-0-	-182	-0-	106	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2201	#	1981	-0-	-220	-0-	81	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2201	#	2107	-0-	-94	-0-	99	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	1796	-0-	-108	-0-	88	1	1708	2	N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	450	X	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					218
10	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					218
11	420	X	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					218
12	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					218
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					218
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					218

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 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
*09	72243	X	3688	-0-	-68555	-0-	3649	2	39	9	N	35					117
10	6200	X	4421	-0-	-1779	-0-	4356	2	65	9	N	59					176
11	6000	X	4154	-0-	-1846	-0-	4112	2	42	9	N	38					214
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6184	2	85	9	N	77	169	1			122
01	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	4663	2	87	9	N	79					201
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					201

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
09	11580	X	8002	-0-	-3578	-0-	7990	2	12	9	N	11					182
10	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7844	2	30	9	N	27					209
11	9090	X	7217	-0-	-1873	-0-	7191	2	26	9	N	24					233
12	9393	X	6971	-0-	-2422	-0-	6963	2	8	9	N	7					240
01	9393	X	7123	-0-	-2270	-0-	7098	2	25	9	N	23	191	1			72
02	7476	X	5239	-0-	-2237	-0-	5214	2	25	9	N	23					95

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
09	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					118
10	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	3			N	-0-					118
11	5250	X	4320	-0-	-930	-0-	4320	3			N	-0-					118
12	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	4764	3	29	9	N	26					144
*01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4416	3	142	9	N	129	171	1			102
*02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					102

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
09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15394	2	377	9	N	343	365	1			209
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15300	2	373	9	N	339	339	1			209
11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12601	2	282	9	N	256	252	1			213
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13482	2	266	9	N	242	336	1			119
*01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11918	2	270	9	N	245	176	1			188
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					188

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
09	6870	X	2336	-0-	-4534	-0-	2285	2	51	9	N	46	87	1			20
10	6262	X	2014	-0-	-4248	-0-	2011	2	3	9	N	3					23
11	5790	X	946	-0-	-4844	-0-	927	2	19	9	N	17					40
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					40
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3976	2	17	9	N	15					55
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					55

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
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3518	2	144	9	N	131					191
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3590	2	101	9	N	92	181	1			102
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3259	2	72	9	N	65	92	1			75
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3262	2	70	9	N	64	68	1			71
01	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2865	2	53	9	N	48					119
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2918					N	NO RPT					119

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
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3083	2	127	9	N	115	165	1			32
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3810	2	145	9	N	132	95	1			69
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3213	2	145	9	N	132					201
12	3255	X	2157	-0-	-1098	-0-	1675	2	482	9	N	438	504	1			135
01	3255	X	1959	-0-	-1296	-0-	1897	2	62	9	N	56					191
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					191

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
09	7080	X	5970	-0-	-1110	-0-	5837	2	133	9	N	121					202
10	7316	X	5579	-0-	-1737	-0-	5511	2	68	9	N	62	157	1			107
11	7080	X	5504	-0-	-1576	-0-	5472	2	32	9	N	29					136
12	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	35890	2	4958	9	N	4507	4113	1			530
*01	51048	X	51048	-0-	-0-	-0-	49838	2	1210	9	N	1100	1353	1			277
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					277

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
09	8550	X	4432	-0-	-4118	-0-	3970	2	462	9	N	420	489	1			18
10	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	3415	2	352	9	N	320	161	1			177
11	5310	X	3394	-0-	-1916	-0-	3099	2	295	9	N	268	333	1			112
12	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3013	2	287	9	N	261	314	1			59
01	4929	X	2795	-0-	-2134	-0-	2523	2	272	9	N	247	157	1			149
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					149

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
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7609	2	330	9	N	300	365	1			79
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8097	2	221	9	N	201	177	1			103
11	6990	X	6971	-0-	-19	-0-	6827	2	144	9	N	131	170	1			64
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8866	2	112	9	N	102					166
01	8029	X	7967	-0-	-62	-0-	7781	2	186	9	N	169	276	1			59
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					N	NO RPT					59

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
09	3630	X	723	-0-	-2907	-0-	646	2	77	9	N	70	86	1			28
10	3751	X	364	-0-	-3387	-0-	349	2	15	9	N	14					42
11	3630	X	406	-0-	-3224	-0-	369	2	37	9	N	34					76
12	3751	X	479	-0-	-3272	-0-	448	2	31	9	N	28					104
01	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	1206	2	29	9	N	26	63	1			67
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					67

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
09	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	31207	2	512	9	N	465	509	1			147
10	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32838	2	666	9	N	605	695	1			57
11	33881	X	33881	-0-	-0-	-0-	33059	2	822	9	N	747	674	1			130
12	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	25781	2	641	9	N	583	510	1			203
01	24738	X	24054	-0-	-684	-0-	23445	2	609	9	N	554	661	1			96
02	22344	X	NO RPT	-0-	-22344	-0-					N	NO RPT					96

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 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
*09	34889	X	3209	-0-	-31680	-0-	3064	2	145	9	N	132	141	1			13
*10	7130	X	3811	-0-	-3319	-0-	3722	2	89	9	N	81					94
*11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7633	2	122	9	N	111					205
*12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9018	2	102	9	N	93	168	1			130
*01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6944	2	241	9	N	219	323	1			26
*02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					26

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
09	11869	X	6924	-0-	-4945	-0-	6579	2	345	9	N	314	327	1			147
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6340	2	187	9	N	170	175	1			142
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6559	2	281	9	N	255	322	1			75
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	N	163	155	1			83
*01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5692	2	183	9	N	166	156	1			93
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					93

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

09	39186	X	24363	-0-	-14823	-0-	23915	2	448	9	N	407	517	1			163
10	26505	X	14799	-0-	-11706	-0-	14390	2	409	9	N	372	336	1			199
11	25650	X	15617	-0-	-10033	-0-	14962	2	655	9	N	595	491	1			303
12	26505	X	22097	-0-	-4408	-0-	21327	2	770	9	N	700	863	1			140
01	26505	X	23795	-0-	-2710	-0-	23193	2	602	9	N	547	517	1			170
02	22736	X	NO RPT	-0-	-22736	-0-					N	NO RPT					170

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

09	0		12456	-0-	12456	25156	12432	2	24	9	N	22					22
10	33513	X	8357	-0-	-25156	-0-	8348	2	9	9	N	8					30
11	11250	X	8804	-0-	-2446	-0-	8784	2	20	9	N	18					48
12	11625	X	10349	-0-	-1276	-0-	10330	2	19	9	N	17					65
01	11625	X	9650	-0-	-1975	-0-	9607	2	43	9	N	39					104
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					104

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

09	0		2493	-0-	2493	7233	2493	2			N	-0-					-0-
10	9933	X	2700	-0-	-7233	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

09	78215	X	13998	-0-	-64217	-0-	13218	2	780	9	N	709	676	1			130
10	14167	X	4201	-0-	-9966	-0-	3895	2	306	9	N	278	340	1			68
11	13710	X	4154	-0-	-9556	-0-	3911	2	243	9	N	221	170	1			119
12	14167	X	7013	-0-	-7154	-0-	6474	2	539	9	N	490	510	1			99
01	14167	X	4237	-0-	-9930	-0-	3870	2	367	9	N	334	344	1			89
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					N	NO RPT					89

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

09	0		6754	-0-	6754	7784	6534	2	220	9	N	200	175	1			25
10	22551	X	14767	-0-	-7784	-0-	14411	2	356	9	N	324	298	1			51
11	15690	X	12715	-0-	-2975	-0-	12436	2	279	9	N	254	171	1			134
12	16213	X	9192	-0-	-7021	-0-	9051	2	141	9	N	128	201	1			61
01	16213	X	8771	-0-	-7442	-0-	8660	2	111	9	N	101					162
02	14644	X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					N	NO RPT					162

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

09	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32495	2	441	9	N	401	511	1			179
10	32829	X	25820	-0-	-7009	-0-	25334	2	486	9	N	442	511	1			110
11	31770	X	24073	-0-	-7697	-0-	23670	2	403	9	N	366	330	1			146
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					146
01	32829	X	18432	-0-	-14397	-0-	18016	2	416	9	N	378	516	1			8
02	29652	X	NO RPT	-0-	-29652	-0-					N	NO RPT					8

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
09	0	W	2965	-0-	2965	26366	2420	2	545	9	N	495	455	1			125
10	0	W	2953	-0-	2953	29319	2518	2	435	9	N	395	474	1			46
11	0	W	2622	-0-	2622	31941	2108	2	514	9	N	467	341	1			172
12	0	W	2736	-0-	2736	34677	2284	2	452	9	N	411	482	1			101
*01	37075	X	2398	-0-	-34677	-0-	2035	2	363	9	N	330	336	1			95
*02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					95

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2146	2	311	9	N	283	353	1			58
10	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1348	2	251	9	N	228	170	1			116
11	2610	X	1112	-0-	-1498	-0-	988	2	124	9	N	113	174	1			55
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	959	2	215	9	N	195	170	1			80
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3790	2	406	9	N	369	338	1			111
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					111

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

09	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	2746	2	652	9	N	593	534	1			290
10	6634	X	3740	-0-	-2894	-0-	3206	2	534	9	N	485	674	1			101
11	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	4045	2	601	9	N	546	346	1			301
12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4043	2	532	9	N	484	531	1			254
01	4774	X	3397	-0-	-1377	-0-	3092	2	305	9	N	277	333	1			198
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					198

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

09	5760	X	3705	-0-	-2055	-0-	3670	2	35	9	N	32					140
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9156	2	178	9	N	162	176	1			126
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7997	2	128	9	N	116	33	1			209
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7792	2	109	9	N	99	250	1			58
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6065	2	1	9	N	1					59
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4543	2	47	9	N	43					43
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23					66
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	N	41	85	1			22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5914	2	78	9	N	71					71
10	6200	X	5511	-0-	-689	-0-	5442	2	69	9	N	63	101	1			33
11	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	4346	2	83	9	N	75					108
12	6200	X	3029	-0-	-3171	-0-	3022	2	7	9	N	6	96	1			18
01	6200	X	2302	-0-	-3898	-0-	2295	2	7	9	N	6					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

09	24660	X	24425	-0-	-235	-0-	22557	2	1868	9	N	1698	1804	1	8	8	135
10	25482	X	22412	-0-	-3070	-0-	21354	2	1058	9	N	962	1039	1			58
11	24660	X	22102	-0-	-2558	-0-	21246	2	856	9	N	778	684	1			152
12	25482	X	21957	-0-	-3525	-0-	21187	2	770	9	N	700	661	1	3	8	188
01	25482	X	19575	-0-	-5907	-0-	18951	2	624	9	N	567	652	1			103
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6637	2	281	9	N	255	182	1			124
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6472	2	135	9	N	123					247
11	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	4536	2	43	9	N	39	74	1			212
12	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	4999	2	62	9	N	56	164	1			104
01	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	4065	2			N	-0-					104
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					104

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 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
09	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	4239	2	117	9	N	106					174
10	5921	X	4174	-0-	-1747	-0-	4080	2	94	9	N	85	171	1			88
11	5730	X	3941	-0-	-1789	-0-	3879	2	62	9	N	56	78	1			66
12	5921	X	2380	-0-	-3541	-0-	2363	2	17	9	N	15					81
01	5921	X	3302	-0-	-2619	-0-	3288	2	14	9	N	13					94
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT					94

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 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
03	0	W	1287	-0-	1287	16444	1207	2	80	9	N	73					191
04	0	W	1860	-0-	1860	18304	1755	2	105	9	N	95	185	1			101
05	0	W	1541	-0-	1541	19845	1477	2	64	9	N	58	84	1			75
06	0	W	1702	-0-	1702	21547	1622	2	80	9	N	73					148
07	0	W	1424	-0-	1424	22971	1357	2	67	9	N	61	156	1			53
08	0	W	2916	-0-	2916	25887	2863	2	53	9	N	48	46	1			55
09	0	W	3579	-0-	3579	29466	3372	2	207	9	N	188	168	1			75
10	0	W	3278	-0-	3278	32744	3247	2	31	9	N	28					103
11	0	W	3125	-0-	3125	35869	3067	2	58	9	N	53	94	1			62
12	0	W	2307	-0-	2307	38176	2296	2	11	9	N	10					72
01	0	W	2701	-0-	2701	40877	2621	2	80	9	N	73					145
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	40877					N	NO RPT					145

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
09	0		2971	-0-	2971	19177	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21575	X	2398	-0-	-19177	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	2122	-0-	-1418	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1901	-0-	-1757	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1846	-0-	-1812	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3304	X	1393	-0-	-1911	-0-	1393	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
09	38285	X	1806	-0-	-36479	-0-	1797	2	9	9	N	8	8	8			157
10	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4130	2	8	9	N	7	7	8			157
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4724	2	12	9	N	11	11	8			157
12	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4081	2	11	9	N	10	10	8			157
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4436	2	57	9	N	52	180	1	3	8	26
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4099	2	35	9	N	32	2	8			56

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	251	-0-	-949	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					156
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1086	3	10	9	N	9					165
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					165
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	180	1			29
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	N	17					46
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1027	3	20	9	N	18					64

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
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					82
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					82
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					82
12	186	#	144	-0-	-42	-0-	126	3	18	9	N	16					98
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					98
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					98

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
09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					121
10	1023	#	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					121
11	990	#	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					121
12	1023	#	898	-0-	-125	-0-	886	3	12	9	N	11					132
01	992	#	856	-0-	-136	-0-	848	3	8	9	N	7					139
02	896	#	799	-0-	-97	-0-	791	3	8	9	N	7					146

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
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	585	3	3	9	N	3					147
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	576	3	6	9	N	5					152
11	630	#	528	-0-	-102	-0-	526	3	2	9	N	2					154
12	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-	142	1			12
01	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					12
02	560	#	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					12

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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					75
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					75
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					75
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					75
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					38
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					38
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					140
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					140
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					140
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					140
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	N	25					165
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1655	2	15	9	N	14					179

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6					419
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					419
11	1260	N	732	-0-	-528	-0-	720	2	12	9	N	11					430
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13					443
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	522	2	14	9	N	13					456
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					456

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					61
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			35
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	8			35
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					35
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					35
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					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
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					39
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					39
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					39
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					39
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					32
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	65	1	61	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	2	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	70	1	97	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	56	1	68	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					34
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					34
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					34
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	8	3	1	5	2	N	-0-					-0-
01	58	N	50	-0-	-8	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					63
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					2
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					2
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					57
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					59
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					60
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					61
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					64
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					65

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		323	-0-	323	593	323	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		510	-0-	510	1103	510	2			N	-0-					-0-
11	1715	R	612	-0-	-1103	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*02	448	#	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5411	R	5411	-0-	-0-	-0-	5394	2	17	9	N	15					44
10	5764	R	5764	-0-	-0-	-0-	5729	2	35	9	N	32					76
11	4869	R	4869	-0-	-0-	-0-	4836	2	33	9	N	30					106
12	5588	R	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37	9	N	34					140
01	DLQ G-10		4634	-0-	4634	4634	4601	2	33	9	N	30					170
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4634					N	NO RPT					170

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	#	2185	-0-	-5	-0-	93	1	2092	3	Y	-0-					12
10	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	93	1	2137	3	Y	-0-					12
11	2220	#	2087	-0-	-133	-0-	87	1	2000	3	Y	-0-					12
12	2294	#	2015	-0-	-279	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					12
01	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	78	1	1686	3	Y	-0-					12
02	1848	#	1343	-0-	-505	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	#	1447	-0-	-83	-0-	148	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	148	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1530	#	1518	-0-	-12	-0-	150	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	102	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	1333	-0-	-31	-0-	148	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	1232	#	1045	-0-	-187	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	#	1938	-0-	-192	-0-	82	1	1850	3	Y	5					5
							6	9									
10	2139	#	1897	-0-	-242	-0-	78	1	1812	3	Y	6					11
							7	9									
11	2040	#	1848	-0-	-192	-0-	78	1	1770	3	Y	-0-					11
12	2108	#	1744	-0-	-364	-0-	12	1	1732	3	Y	-0-					11
01	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	79	1	1712	3	Y	-0-					11
02	1792	#	1585	-0-	-207	-0-	83	1	1502	3	Y	-0-					11

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
09	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2016	3	N	114					245
							125	9									
10	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	3	N	129	182	1			192
							142	9									
11	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	95					287
							105	9									
12	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	3	N	119	166	1			240
							131	9									
01	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1883	3	N	63	176	1			127
							69	9									
*02	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	83					210
							91	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 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
09	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					4
10	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					4
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					4
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			536
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			536
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			540
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			555
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	715	715 1		555
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	700			1255

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					128
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					136
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	65	2	6	9	N	5					141
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	71	2	11	9	N	10					151
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	72	2	12	9	N	11					162
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					162

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

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

LAYNE BROWNING (CADDO) //CONT.// 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					38
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					38
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					38
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					38
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	661	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-					5
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					5
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					5
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					5
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					5
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		60 51	1219	3 9	N	46					152
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		58 31	1094	3 9	N	28					180
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		60 55	1202	3 9	N	50	173	1			57
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		62 62	1180	3 9	N	56					113
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		62 64	1178	3 9	N	58					171
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		56 65	1067	3 9	N	59					230

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7959		7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					59
10	7889		7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					59
11	6804		6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					59
12	8722		8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					59
01	7054		7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					59
02	4424		7879	-0-	3455	3455	7879	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
11	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					49
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					49
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
09	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	899	N	305	-0-	-594	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1329	-0-	1329	3882	1213	3	116	9	N	105					183
10	990		1347	-0-	357	4239	1263	3	84	9	N	76	171	1			88
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1239					N	98					186
12	2753	N	1514	-0-	-1239	-0-	1462	3	52	9	N	47	175	1			58
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					43
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					43
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					43
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	571	2	22	9	Y	20				48
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	492	2	19	9	Y	17				65
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	567	2	22	9	Y	20				85
12	517	N	155	-0-	-362	B	-0-	149	2	6	9	Y	5				90
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-				90
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-					Y	NO RPT				90

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	28	9	N	25				60
10	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1703	2	32	9	N	29				89
11	1800	N	1602	-0-	-198	B	-0-	1595	2	7	9	N	6				95
12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1834	2	100	9	N	91	71	1		115
01	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1886	2	21	9	N	19				134
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	B	-0-					N	NO RPT				134

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	312	-0-	-438 B	-0-	310	2	2	9	N	2					23
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					23
11	780	N	100	-0-	-680 B	-0-	100	2			N	-0-					23
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					23
*01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					55
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					55
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					55
*01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1035	-0-	-165 B	-0-	1035	2			N	-0-					183
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1088	2	12	9	N	11					194
11	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					194
12	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	968	2	12	9	N	11					205
01	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	985	2	11	9	N	10					215
*02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	934	2	10	9	N	9					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					134
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					134
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					134
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					134
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					134
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					44
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					45
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					45
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	N	1					46
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					46
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					48

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
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	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
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	105	1	163	2	N	-0-					-0-
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	86	1	141	2	N	-0-					-0-
12	310	#	288	-0-	-22	-0-	85	1	203	2	N	-0-					-0-
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	88	1	190	2	N	-0-					-0-
*02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	118	1	203	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					43
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					43
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					43
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					43
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					43
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					26
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					26

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	52	1			68
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					68
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					68
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					68
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	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

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	2	1			8
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3					11
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					14
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	2	10	9	N	9					23
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9					32
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					37

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	9					10
							10	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	N	-0-					10
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	105	1	382	2	N	3					13
							3	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	109	1	329	2	N	7					20
							8	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	N	-0-					20
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					20

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	120	1	1454	2	N	-0-	154	1			5
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	124	1	1401	2	N	17					22
							19	9									
11	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	120	1	1375	2	N	10					32
							11	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	N	-0-					32
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	11					43
							12	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	2	N	7					50
							8	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					164
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					169
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9					178
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	2	14	9	N	13					191
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					191
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					191

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	180	1	379	2	N	-0-					101
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	186	1	506	2	N	-0-					101
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	180	1	880	2	N	-0-					101
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	186	1	890	2	N	-0-					101
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	186	1	572	2	N	-0-					101
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	168	1	487	2	N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	N	-0-					-0-
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	-0-					123
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	65	1	51	2	N	-0-					123
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	N	-0-					123
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-					123
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	N	-0-					123
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	N	1					124
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	120	1	420	2	N	2					43
							2	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	124	1	447	2	N	9					52
							10	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	392	2	N	1					53
							1	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	388	2	N	2					55
							2	9									
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	2	N	-0-					55
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	112	1	330	2	N	-0-					55

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

	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
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	118	2	39	3	N	-0-					16
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	111	2	36	3	N	-0-					16
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	122	2	40	3	N	-0-					16
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	132	2	43	3	N	-0-					16
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	157	2	56	3	N	-0-					16
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	2	51	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

	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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	10	1	6	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	601	2	N	18					151
							20	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	109	1	379	2	N	10					161
							11	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					161
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	109	1	525	2	N	20					181
							22	9									
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	580	2	N	20					201
							22	9									
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	7					208
							8	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	180	1	402	2	N	-0-					140
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	186	1	363	2	N	-0-					140
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	180	1	374	2	N	-0-					140
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	186	1	309	2	N	-0-					140
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	1	354	2	N	-0-					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	952	2	N	10	4	1			21
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	1130	2	N	9					30
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120 9	1 9	881	2	N	8					38
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	960	2	N	25					63
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	1098	2	N	25					88
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	964	2	N	13					101

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	Y	15					59
							17	9									
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					59
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					59
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	Y	-0-					59
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					59
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	Y	-0-					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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					38
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					38
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					38
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					38
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
02	1064	N	316	-0-	-748	-0-	316	2			N	-0-					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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					11
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					13
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					15
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					16

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					65
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					67
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					67
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					69
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					73
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					79

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	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

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					3
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					3

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	43	1	958	3	N	19					72
							21	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	N	13					85
							14	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	18					103
							20	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	N	37					140
							41	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	36					176
							40	9									
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	45	1	861	3	N	25					201
							28	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

09	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	N	3					66
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	316	3	15	9	N	14					80
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	N	4					84
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	N	16					100
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	N	3					103
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	N	8					111

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					5
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					10
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	2	N	-0-					10
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-					10
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	9	1	22	2	N	-0-					10
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					10
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	34	1	55	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	246	2	86	9	N	78	182	1			21
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2	2	8			21
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	2	37	9	N	34					55
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	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
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					35
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					35
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					35
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	3	3	9	N	3					25
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					25
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	210	3	8	9	N	7					32
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	N	6					38
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					43
*02	196	N	191	-0-	-5	-0-	188	3	3	9	N	3					46

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1700	N	3491	-0-	1791	4880	3491	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3076	-0-	-24	4856	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3867	-0-	867	5723	3867	3			Y	-0-					-0-
12	40409		4049	-0-	-36360	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-
01	4002		4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
*02	3551		3551	-0-	-0-	-0-	3551	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
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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

09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1606	-0-	-298	-0-	1606	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

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	3	Y	-0-					2
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	90	1	566	3	Y	3					5
							3	9									
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					8

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	Y	11					79
							12	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					79
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	Y	-0-					79
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	286	3	Y	67					146
							74	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	13					159
							14	9									
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	7					166
							8	9									

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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					132
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					132
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					132
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					132
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					132
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					100
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					100
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					100
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					100
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			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
09	24986		8313	-0-	-16673	-0-	8313	2			N	-0-					225
10	9207		7526	-0-	-1681	-0-	7463	3	63	9	N	57					282
11	8990		8990	-0-	-0-	-0-	8954	3	36	9	N	33					315
12	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	9028	3	42	9	N	38	186	1			167
01	DLQ G-10		8872	-0-	8872	8872	8842	3	30	9	N	27	184	1			10
02	DLQ G-10		7883	-0-	7883	16755	7868	3	15	9	N	14					24

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
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					48
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	2	2	9	N	2					50
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					50
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					50
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			44
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
09	17719	X	5790	-0-	-11929	-0-	5764	3	26	9	N	24					251
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5525	3	30	9	N	27					278
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5635	3	28	9	N	25					303
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5770	3	37	9	N	34	199	1			138
01	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5533	3	40	9	N	36					174
02	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	4970	3	25	9	N	23					197

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
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					73
10	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					80
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					85
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					89
*01	1550	#	133	-0-	-1417	-0-	132	2	1	9	N	1					90
02	1148	#	883	-0-	-265	-0-	871	2	12	9	N	11					101

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	#	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

09	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	450	#	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	267	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

09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					92
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					92
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					92
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					92
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	788	2	N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960

DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					265
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2					267
11	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-					267
12	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	3			N	-0-					267
01	1457	N	674	-0-	-783	-0-	674	3			N	-0-					267
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					8
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					8
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					8
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					8
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					8
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					8
11	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					8
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					8
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					8
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	13	1	378	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
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1016	-0-	-34 B	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	37	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	33	1	955	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-

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
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	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

09	630	#	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					15
10	620	#	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					15
11	570	#	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					15
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					15
*01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
*02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-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

09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					154
10	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					154
11	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					154
12	964	R	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	N	34					188
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					188
02	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					188

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					34
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					34
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					34
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					34
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					34
02	392	#	313	-0-	-79	-0-	313	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
09	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	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
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	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
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	375	R	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
01	372	#	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
*02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	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
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

09	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					26
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					26
11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					26
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					26
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
*02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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

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

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

09	1200	#	938	-0-	-262	-0-	917	3	21	9	Y	19					90
10	1240	#	999	-0-	-241	-0-	969	3	30	9	Y	27					117
11	1170	#	825	-0-	-345	-0-	790	3	35	9	Y	32	136	1			13
12	1085	#	947	-0-	-138	-0-	929	3	18	9	Y	16					29
01	1085	#	700	-0-	-385	-0-	687	3	13	9	Y	12					41
02	896	#	864	-0-	-32	-0-	836	3	28	9	Y	25					66

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					36
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					36
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					36
12	1457	#	971	-0-	-486	-0-	971	3			Y	-0-					36
01	1457	#	927	-0-	-530	-0-	927	3			Y	-0-					36
02	1064	#	858	-0-	-206	-0-	858	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					17
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					17
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					17
12	434	#	403	-0-	-31	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					17
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					17
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	R	838	-0-	-0-	-0-	552	1	286	3	Y	-0-					7
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	570	1	285	3	Y	-0-					7
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	553	1	317	3	Y	-0-					7
12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	560	1	278	3	Y	-0-					7
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	576	1	391	3	Y	-0-					7
*02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	518	1	273	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
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	1140	#	1136	-0-	-4	-0-	48	1	1058	3	N	27					189
							30	9									
10	1178	#	1090	-0-	-88	-0-	44	1	1023	3	N	21					210
							23	9									
11	1140	#	1060	-0-	-80	-0-	44	1	993	3	N	21					231
							23	9									
12	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	7	1	1073	3	N	30	178	1			83
							33	9									
01	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	50	1	1072	3	N	50					133
							55	9									
02	1064	#	867	-0-	-197	-0-	44	1	806	3	N	15					148
							17	9									

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
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									
11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	156	1	826	3	Y	3					33
							3	9									
12	961	#	848	-0-	-113	-0-	129	1	717	3	Y	2					35
							2	9									
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	867	3	Y	11					46
							12	9									
*02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	4					50
							4	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
12	868	#	855	-0-	-13	-0-	35	1	820	3	N	-0-					-0-
01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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

09	450	#	414	-0-	-36	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					14
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					14
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					14
12	434	#	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					14
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	#	358	-0-	-34	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1705	#	1217	-0-	-488	-0-	38	1	1177	3	Y	2					2
							2	9									
01	1705	#	365	-0-	-1340	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
02	1316	#	403	-0-	-913	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					3
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					3
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
*02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

09	1260	#	1155	-0-	-105	-0-	392	1	717	3	N	42					287
							46	9									
10	1302	#	1167	-0-	-135	-0-	403	1	712	3	N	47	173	1			161
							52	9									
11	1230	#	1116	-0-	-114	-0-	377	1	669	3	N	64					225
							70	9									
12	1271	#	1044	-0-	-227	-0-	376	1	618	3	N	45	182	1			88
							50	9									
01	1209	#	1183	-0-	-26	-0-	393	1	716	3	N	67					155
							74	9									
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	349	1	580	3	N	118					273
							130	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	651	#	606	-0-	-45	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	481	-0-	-107	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					129
10	527	#	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					129
11	510	#	428	-0-	-82	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					129
12	527	#	343	-0-	-184	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					129
01	527	#	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					129
02	476	#	333	-0-	-143	-0-	22	1	311	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
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	106	1	369	3	Y	2					79
							2	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	114	1	492	3	Y	1					80
							1	9									
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	22					102
							24	9									
12	651	#	531	-0-	-120	-0-	96	1	435	3	Y	-0-					102
01	651	#	550	-0-	-101	-0-	113	1	436	3	Y	1					103
							1	9									
02	560	#	325	-0-	-235	-0-	89	1	227	3	Y	8					111
							9	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
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					48
10	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	3	Y	72	50	1			70
							79	9									
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	27					97
							30	9									
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	25					122
							28	9									
01	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	11	121	1			12
							12	9									
*02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					12

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	#	995	-0-	-325	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	1040	-0-	-293	-0-	44	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1260	#	1024	-0-	-236	-0-	44	1	980	3	Y	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-					-0-
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1178	#	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1116	#	1096	-0-	-20	-0-	45	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1008	#	993	-0-	-15	-0-	46	1	947	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

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									
11	872	R	872	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	31					306
							34	9									
12	868	#	778	-0-	-90	-0-	31	1	728	3	N	17	163	1			160
							19	9									
01	899	#	765	-0-	-134	-0-	33	1	718	3	N	13					173
							14	9									
02	812	#	722	-0-	-90	-0-	38	1	684	3	N	-0-					173

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	103	1	407	3	Y	6					130
							7	9									
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-	120	1			10
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					10
12	589	#	214	-0-	-375	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					10
01	527	#	258	-0-	-269	-0-	49	1	209	3	Y	-0-					10
02	476	#	177	-0-	-299	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	16					130
							18	9									
10	559	R	559	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	26	119	1			37
							29	9									
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	18					55
							20	9									
12	537	R	537	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	28					83
							31	9									
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	22	1	473	3	Y	23					106
							25	9									
*02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	29	122	1			13
							32	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	7					38
							8	9									
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					38
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					38
12	434	#	291	-0-	-143	-0-	2	1	288	3	Y	1					39
							1	9									
01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					39
02	336	#	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					39

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	42	1			3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

09	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

09	1200	#	1075	-0-	-125	-0-	97	1	978	3	Y	-0-					88
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					88
11	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	3	Y	-0-					88
12	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	89	1	972	3	Y	-0-					88
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	92	1	968	3	Y	3					91
							3	9									
*02	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	3	Y	6					97
							7	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

09	480	#	461	-0-	-19	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
10	496	#	450	-0-	-46	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					49
10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					49
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					49
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					49
01	465	#	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					49
*02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					49

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					7
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	Y	7					14
							8	9									
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	105	1	343	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	20	6	1			14
							22	9									
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	108	1	377	3	Y	-0-					14
*02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	100	1	343	3	Y	-0-					14

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

09	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3033	3	Y	1					25
							1	9									
10	3245	R	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3109	3	Y	1					26
							1	9									
11	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	3006	3	Y	2					28
							2	9									
12	3305	R	3305	-0-	-0-	-0-	137	1	3168	3	Y	-0-					28
01	3286	#	3272	-0-	-14	-0-	146	1	3124	3	Y	2					30
							2	9									
*02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2890	3	Y	1					31
							1	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

09	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					18
10	1333	#	855	-0-	-478	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					18
11	1290	#	1118	-0-	-172	-0-	46	1	1065	3	Y	6					24
							7	9									
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	14					38
							15	9									
01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	6					44
							7	9									
*02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	3	39	1			8
							3	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	-0-					3
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					3
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	952	3	Y	30					33
							33	9									
12	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	801	R	801	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	6					6
							7	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

09	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

09	870	#	792	-0-	-78	-0-	33	1	736	3	Y	21					107
							23	9									
10	837	#	815	-0-	-22	-0-	33	1	762	3	Y	18					125
							20	9									
11	920	R	920	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	29					154
							32	9									
12	837	#	818	-0-	-19	-0-	5	1	784	3	Y	26					180
							29	9									
01	966	R	966	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	27	154	1			53
							30	9									
*02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	28					81
							31	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

09	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
11	300	#	222	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	N	28					29
							31	9									
12	279	#	246	-0-	-33	-0-	1	1	208	3	N	34					63
							37	9									
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	9	1	203	3	N	49					112
							54	9									
02	252	#	189	-0-	-63	-0-	8	1	168	3	N	12					124
							13	9									

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	14					24
							124	3	15	9							
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	67	69	1			22
							225	3	74	9							
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	31					53
							254	3	34	9							
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	32					85
							217	3	35	9							
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	11	1	54	2	N	43	120	1			8
							251	3	47	9							
02	336	#	267	-0-	-69	-0-	14	1	45	2	N	-0-					8
							208	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							76	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					12
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	11					23
							12	9									
11	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	3	Y	9					32
							10	9									
12	1798	#	1222	-0-	-576	-0-	39	1	1183	3	Y	-0-					32
01	1798	#	1134	-0-	-664	-0-	51	1	1083	3	Y	-0-					32
02	1540	#	976	-0-	-564	-0-	46	1	917	3	Y	12					44
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	141	-0-	-9	-0-		5	1	32	2	N	-0-					42
								104	3									
10	155	#	133	-0-	-22	-0-		4	1	31	2	N	-0-					42
								98	3									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2	N	-0-					42
								178	3									
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-		42	1	54	2	N	-0-					42
								175	3									
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-		8	1	52	2	N	-0-					42
								165	3									
*02	186	R	186	-0-	-0-	-0-		8	1	43	2	N	-0-					42
								135	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	400	-0-	-110	-0-		120	1	271	3	N	8					70
								9	9									
10	527	#	490	-0-	-37	-0-		124	1	358	3	N	7					77
								8	9									
11	510	#	476	-0-	-34	-0-		120	1	342	3	N	13					90
								14	9									
12	496	#	495	-0-	-1	-0-		124	1	361	3	N	9					99
								10	9									
01	496	#	372	-0-	-124	-0-		124	1	238	3	N	9					108
								10	9									
02	448	#	397	-0-	-51	-0-		112	1	279	3	N	5					113
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-		22	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-		22	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	466	-0-	-44	-0-		19	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	469	-0-	-58	-0-		19	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	453	-0-	-74	-0-		21	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	414	-0-	-62	-0-		23	1	391	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-		10	1	225	3	N	-0-					14
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-		14	1	323	3	N	-0-					14
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-		10	1	214	3	N	-0-					14
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-		2	1	238	3	N	-0-					14
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-		10	1	227	3	N	-0-					14
*02	220	R	220	-0-	-0-	-0-		8	1	212	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	#	-0-	-0-	-48	-0-						N	-0-					-0-
10	0	W	47	-0-	47	47		2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	W	44	-0-	44	91		2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	W	41	-0-	41	132		41	3			N	-0-					-0-
01	0	W	41	-0-	41	173		2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	0	W	33	-0-	33	206		31	3	2	9	N	2					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	341	#	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	330	#	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	341	#	48	-0-	-293	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	341	#	70	-0-	-271	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	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
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					3
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
*02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					123
10	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	105	1			18
11	570	#	522	-0-	-48	-0-	521	2	1	9	N	1					19
12	589	#	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	N	2					21
01	589	#	478	-0-	-111	-0-	477	2	1	9	N	1					22
02	504	#	454	-0-	-50	-0-	452	2	2	9	N	2					24

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
09	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					70
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	42	1			28
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					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
09	1440	#	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					24
10	1240	#	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					24
11	930	#	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					24
12	1364	#	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					24
*01	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					24
02	1232	#	NO RPT	-0-	-1232	-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
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					36
10	837	#	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					36
11	810	#	497	-0-	-313	-0-	497	2			N	-0-					36
12	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					36
*01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					36
*02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

09	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1209	2	2	9	N	2					146
10	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1460	2	24	9	N	22					168
11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	N	16					184
12	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6					190
01	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					194
02	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1558	2	34	9	N	31	165	1			60

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					36
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					36
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					36
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					36
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					36
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	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 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

09	1950	#	1044	-0-	-906	-0-	78	1	966	2	N	-0-					79
10	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	81	1	1880	2	N	-0-					79
11	1830	#	1763	-0-	-67	-0-	78	1	1668	2	N	15					94
							17	9									
12	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1664	2	N	14					108
							15	9									
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81	1	1628	2	N	12					120
							13	9									
02	1764	#	1590	-0-	-174	-0-	73	1	1498	2	N	17					137
							19	9									

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

09	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					80
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					80
11	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					80
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					80
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					80
*02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

09	690	#	595	-0-	-95	-0-	558	2	37	9	N	34					129
10	651	#	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17					146
11	630	#	518	-0-	-112	-0-	482	2	36	9	N	33					179
12	651	#	505	-0-	-146	-0-	474	2	31	9	N	28					207
01	651	#	510	-0-	-141	-0-	482	2	28	9	N	25	175	1			57
*02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	536	2	43	9	N	39					96

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

09	300	#	258	-0-	-42	-0-	251	3	7	9	Y	6					71
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					76
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6					82
12	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	Y	6					88
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	319	3	7	9	Y	6					94
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	278	3	7	9	Y	6					100

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	819	-0-	-21	-0-	816	3	3	9	Y	3					25
10	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5					30
11	840	#	810	-0-	-30	-0-	806	3	4	9	Y	4					34
12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8					42
01	811	R	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	Y	4					46
*02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4					50

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	997	3	3	9	Y	3					25
10	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	1040	3	6	9	Y	5					30
11	1020	#	989	-0-	-31	-0-	985	3	4	9	Y	4					34
12	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1021	3	9	9	Y	8					42
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	987	3	4	9	Y	4					46
02	952	#	913	-0-	-39	-0-	909	3	4	9	Y	4					50

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	544	3	3	9	Y	3					25
10	589	#	573	-0-	-16	-0-	567	3	6	9	Y	5					30
11	570	#	541	-0-	-29	-0-	537	3	4	9	Y	4					34
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					42
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	Y	4					46
*02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4					50

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
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	360	#	167	-0-	-193	-0-	167	3			N	-0-					101
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					101
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					101
12	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					101
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-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
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					153
10	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					160
11	631	R	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5	145	1			20
12	651	#	644	-0-	-7	-0-	637	3	7	9	N	6					26
01	651	#	613	-0-	-38	-0-	606	3	7	9	N	6					32
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	574	3	7	9	N	6					38

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	558	#	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	540	#	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	448	#	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	#	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	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

09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

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

09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					27
10	775	#	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					27
11	690	#	612	-0-	-78	-0-	603	3	9	9	N	8					35
12	713	#	679	-0-	-34	-0-	670	3	9	9	N	8					43
01	713	#	611	-0-	-102	-0-	601	3	10	9	N	9					52
02	644	#	616	-0-	-28	-0-	602	3	14	9	N	13					65

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					72
10	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					72
11	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					72
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					72
01	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					72
02	224	#	129	-0-	-95	-0-	129	3			N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

09	840	#	798	-0-	-42	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	779	-0-	-89	-0-	129	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	704	-0-	-136	-0-	85	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	702	-0-	-135	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	662	-0-	-175	-0-	112	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	610	-0-	-146	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	788	-0-	-235	-0-	131	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	844	R	844	-0-	-0-	-0-	101	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	135	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	Y	-0-					-0-
*02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	175	1	640	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

09	720	#	596	-0-	-124	-0-	78	1	435	3	Y	75	60	1			28
							83	9									
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	116	1	583	3	Y	210	155	1			83
							231	9									
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	89	75	1			97
							98	9									
12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	93	1	484	3	Y	10					107
							11	9									
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	102	1	502	3	Y	94	101	1			100
							103	9									
*02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	103	1	416	3	Y	20					120
							22	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	157	1	873	3	Y	16	73	1			15
							18	9									
10	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	174	1	871	3	Y	11					26
							12	9									
11	1170	#	975	-0-	-195	-0-	116	1	852	3	Y	6					32
							7	9									
12	1147	#	1059	-0-	-88	-0-	170	1	879	3	Y	9					41
							10	9									
01	1085	#	916	-0-	-169	-0-	154	1	754	3	Y	7					48
							8	9									
*02	987	R	987	-0-	-0-	-0-	193	1	785	3	Y	8					56
							9	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

09	1260	#	1256	-0-	-4	-0-	191	1	1061	3	Y	4					14
							4	9									
10	1364	#	1031	-0-	-333	-0-	171	1	860	3	Y	-0-					14
11	1320	#	922	-0-	-398	-0-	111	1	811	3	Y	-0-					14
12	1364	#	1298	-0-	-66	-0-	210	1	1086	3	Y	2					16
							2	9									
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	191	1	935	3	Y	5					21
							6	9									
02	1176	#	1023	-0-	-153	-0-	202	1	821	3	Y	-0-					21

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

09	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2190	3	Y	8	26	1			7
							9	9									
10	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	433	1	2171	3	Y	8					15
							9	9									
11	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	289	1	2121	3	Y	5					20
							6	9									
12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	399	1	2065	3	Y	6					26
							7	9									
01	2418	#	2336	-0-	-82	-0-	395	1	1934	3	Y	6					32
							7	9									
02	2184	#	2134	-0-	-50	-0-	422	1	1711	3	Y	1					33
							1	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

09	1080	#	919	-0-	-161	-0-	140	1	779	3	Y	-0-					4
10	1116	#	976	-0-	-140	-0-	162	1	814	3	Y	-0-					4
11	960	#	913	-0-	-47	-0-	110	1	803	3	Y	-0-					4
12	984	R	984	-0-	-0-	-0-	159	1	825	3	Y	-0-					4
01	961	#	876	-0-	-85	-0-	149	1	727	3	Y	-0-					4
02	868	#	853	-0-	-15	-0-	169	1	684	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	214	1	1192	3	Y	-0-	37	1			7
10	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	242	1	1216	3	Y	32					39
							35	9									
11	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1196	3	Y	19					58
							21	9									
12	1488	#	1413	-0-	-75	-0-	229	1	1182	3	Y	2					60
							2	9									
01	1488	#	1351	-0-	-137	-0-	226	1	1104	3	Y	19					79
							21	9									
02	1344	#	961	-0-	-383	-0-	188	1	764	3	Y	8					87
							9	9									

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	#	807	-0-	-363	-0-	34	1	759	3	N	13					143
							14	9									
10	1209	#	977	-0-	-232	-0-	39	1	909	3	N	26					169
							29	9									
11	1200	#	1063	-0-	-137	-0-	45	1	1018	3	N	-0-	157	1			12
12	1240	#	961	-0-	-279	-0-	6	1	900	3	N	50					62
							55	9									
01	1240	#	910	-0-	-330	-0-	38	1	829	3	N	39					101
							43	9									
02	980	#	778	-0-	-202	-0-	38	1	729	3	N	10					111
							11	9									

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	935	3	Y	21					227
							23	9									
10	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	381	1	929	3	Y	36					263
							40	9									
11	1200	#	1081	-0-	-119	-0-	362	1	719	3	Y	-0-					263
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	347	1	943	3	Y	17	159	1			121
							19	9									
01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	361	1	442	3	Y	2					123
							2	9									
*02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	338	1	566	3	Y	23					146
							25	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	44					256
							48	9									
10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	121	1	651	3	N	35	174	1			117
							39	9									
11	660	#	488	-0-	-172	-0-	107	1	375	3	N	5					122
							6	9									
12	682	#	405	-0-	-277	-0-	95	1	310	3	N	-0-					122
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	107	1	438	3	N	86					208
							95	9									
*02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	114	1	547	3	N	11					219
							12	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

09	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	3	7	9	Y	6					71
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5					76
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	33	3	7	9	Y	6					82
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					88
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	146	3	7	9	Y	6					94
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	42	3	7	9	Y	6					100

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					3
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					3
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					3
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					3

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					123
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	953	3	15	9	Y	14	62	1			75
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	928	3	29	9	Y	26					101
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	3	28	9	Y	25					126
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	916	3	26	9	Y	24					150
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	916	3	25	9	Y	23					173

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					5
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	9	1	268	2	N	-0-					5
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	9	1	249	2	N	-0-					5
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					5
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					5
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	29	1	119	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	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

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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 #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	206	2	23	9	N	21					43
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	520	2	54	9	N	49					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	534	2	48	9	N	44	78	1			58
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	553	2	48	9	N	44					102
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	490	2	40	9	N	36					138
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	444	2	45	9	N	41	132	1			47

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29	1	8			56
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					80
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	N	23					103
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	316	2	24	9	N	22					125
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21	9	N	19					144
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	189	2	14	9	N	13					157

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					434
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	731	1			233
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217					450

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3552	2	7	9	N	6					143
10	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3575	2	6	9	N	5					148
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5					153
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	2	6	9	N	5					158
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					158
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3392	2	9	9	N	8					166

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

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

09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

09	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

09	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2102	2	99	9	N	90					177
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2229	2	40	9	N	36					213
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					213
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	2	1	9	N	1	192	1			22
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					22
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					22

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

09	1680	N	999	-0-	-681	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	278	-0-	-1644	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12690	X	11030	-0-	-1660	-0-	366	1	10664	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	11458	-0-	-1221	-0-	366	1	11092	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	319	1	10083	2	N	-0-			-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	334	1	10258	2	N	-0-			-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	322	1	10096	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4529	-0-	-1621	-0-	150	1	4379	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	2898	-0-	-2713	-0-	933	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	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
09	10050	X	6426	-0-	-3624	-0-	213	1	6213	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	6077	-0-	-2851	-0-	194	1	5883	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6582	-0-	-1788	-0-	202	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	198	1	6080	2	N	-0-			-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	196	1	6139	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	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
09	9570	X	3392	-0-	-6178	-0-	110	1	3282	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	2917	-0-	-6476	-0-	92	1	2825	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	5619	-0-	-3471	-0-	161	1	5458	2	N	-0-			-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	190	1	6401	2	N	-0-			-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	201	1	6694	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12012	-0-	-1188	-0-	1194	1	10818	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12843	-0-	-797	-0-	1239	1	11604	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12477	-0-	-723	-0-	1183	1	11294	2	N	-0-			-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1209	1	10905	2	N	-0-			-0-
01	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1200	1	10848	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	12354	-0-	-36	-0-	872	1	11482	2	N	-0-			-0-
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	924	1	12398	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	12615	-0-	-45	-0-	824	1	11791	2	N	-0-			-0-
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	842	1	10542	2	N	-0-			-0-
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	814	1	10390	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	7564	-0-	-2666	-0-	651	1	6913	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	800	1	8847	2	N	-0-			-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1128	1	9418	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11384	-0-	11384	11384	1208	1	10176	2	N	-0-			-0-
01	24051	X	12667	-0-	-11384	-0-	1222	1	11445	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	10	-0-	-2030	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6430	-0-	-2420	-0-	558	1	5872	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6981	-0-	-1575	-0-	577	1	6404	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	6952	-0-	-1328	-0-	585	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	509	1	4312	2	N	-0-			-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	538	1	4819	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	185	1	5670	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	961	-0-	-4409	-0-	28	1	933	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	168	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

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
09	11160	X	7605	-0-	-3555	-0-	259	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	416	1	11852	2	N	-0-					-0-
11	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	424	1	12645	2	N	-0-					-0-
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	414	1	12399	2	N	-0-					-0-
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	425	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7404	-0-	-191	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7252	-0-	-98	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	660	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	3656	-0-	-4466	-0-	489	1	3167	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	19794	-0-	-576	-0-	669	1	19125	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	20403	-0-	-646	-0-	670	1	19733	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	19533	-0-	-837	-0-	603	1	18930	2	N	-0-					-0-
12	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	611	1	18642	2	N	-0-					-0-
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	616	1	19360	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	NO RPT	-0-	-17668	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	809	1	23111	2	N	-0-			-0-
10	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	804	1	23674	2	N	-0-			-0-
11	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	730	1	22901	2	N	-0-			-0-
12	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	750	1	22889	2	N	-0-			-0-
01	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	712	1	22354	2	N	-0-			-0-
02	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	817	1	8834	2	N	-0-			-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	811	1	8729	2	N	-0-			-0-
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	785	1	9349	2	N	-0-			-0-
12	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	814	1	8729	2	N	-0-			-0-
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	843	1	9083	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	6986	-0-	-2944	-0-	372	1	6614	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	394	1	6931	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	5144	-0-	-2086	-0-	323	1	4821	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	411	1	6673	2	N	-0-			-0-
01	13729	X	6645	-0-	-7084	-0-	352	1	6293	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	18739	-0-	-2111	-0-	997	1	17742	2	N	-0-			-0-
10	21545	X	18659	-0-	-2886	-0-	1003	1	17656	2	N	-0-			-0-
11	19950	X	18453	-0-	-1497	-0-	941	1	17512	2	N	-0-			-0-
12	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	905	1	16097	2	N	-0-			-0-
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	902	1	16146	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					N	NO RPT			-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
09	14460	X	13795	-0-	-665	-0-	457	1	13338	2	N	-0-			-0-
10	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	565	1	17196	2	N	-0-			-0-
11	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	508	1	16206	2	N	-0-			-0-
12	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	493	1	15283	2	N	-0-			-0-
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	502	1	15857	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					N	NO RPT			-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
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	537	1	6965	2	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7477	-0-	-87	-0-	563	1	6914	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	6956	-0-	-724	-0-	527	1	6429	2	Y	-0-			-0-
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	557	1	6870	2	Y	-0-			-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	627	1	6862	2	Y	-0-			-0-
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT			-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
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1577	1	14060	2	N	-0-			-0-
10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1584	1	14052	2	N	-0-			-0-
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1530	1	15073	2	N	-0-			-0-
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	1542	1	13799	2	N	-0-			-0-
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1435	1	12109	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
11	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
12	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					-0-
01	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	470	1	9361	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	426	1	7578	2	N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	401	1	7559	2	N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	493	1	8488	2	N	-0-					-0-
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	446	1	9324	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	7119	-0-	-5241	-0-	345	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	4825	-0-	-9280	-0-	286	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	9526	-0-	-4124	-0-	441	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	505	1	9356	2	N	-0-					-0-
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	508	1	11472	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	639	1	18634	2	N	-0-					-0-
10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	542	1	16720	2	N	-0-					-0-
11	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	500	1	16535	2	N	-0-					-0-
12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	547	1	17505	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	540	1	17533	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	NO RPT	-0-	-16268	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	X	506	-0-	-873	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	13672	-0-	-1238	-0-	878	1	12794	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	812	1	11471	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	11439	-0-	-2421	-0-	756	1	10683	2	N	-0-			-0-
12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	775	1	10591	2	N	-0-			-0-
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	788	1	10517	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	723	1	9388	2	Y	-0-			-0-
10	10416	X	9811	-0-	-605	-0-	739	1	9072	2	Y	-0-			-0-
11	9870	X	9678	-0-	-192	-0-	733	1	8945	2	Y	-0-			-0-
12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	745	1	9188	2	Y	-0-			-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	675	1	7379	2	Y	-0-			-0-
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	449	1	13098	2	N	-0-			-0-
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	429	1	13067	2	N	-0-			-0-
11	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	391	1	12482	2	N	-0-			-0-
12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	388	1	12023	2	N	-0-			-0-
01	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	406	1	12817	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					N	NO RPT			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		3832	-0-	3832	3832	3832	5			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		16731	-0-	16731	20563	16731	5			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		17751	-0-	17751	38314	17751	5			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		14823	-0-	14823	53137	14823	5			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		14524	-0-	14524	67661	14524	5			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		15891	-0-	15891	83552	15891	5			N	-0-			-0-
*12	99570	X	16018	-0-	-83552	-0-	16018	5			N	-0-			-0-
*01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	5			N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	10222	-0-	-2138	-0-	454	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	9975	-0-	-2022	-0-	430	1	9545	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	408	1	9540	2	N	-0-			-0-
12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	425	1	8625	2	N	-0-			-0-
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	413	1	9933	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37514	X	14683	-0-	-22831	-0-	992	1	13691	2	N	-0-			-0-
10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1016	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	934	1	12340	2	N	-0-			-0-
12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	1016	1	12851	2	N	-0-			-0-
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	998	1	12245	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	244	-0-	-7946	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	293	-0-	-7178	-0-	17	1	276	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	492	-0-	-5598	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		382	-0-	382	382	23	1	359	2	N	-0-			-0-
01	481	X	99	-0-	-382	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	604	1	5500	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4938	-0-	-1231	-0-	486	1	4452	2	N	-0-			-0-
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	677	1	9675	2	N	-0-			-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	691	1	9326	2	N	-0-			-0-
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	669	1	8778	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	2	N	-0-			-0-
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	961	1	13693	2	N	-0-			-0-
11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	851	1	13068	2	N	-0-			-0-
12	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	864	1	12802	2	N	-0-			-0-
01	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	852	1	12453	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	12352	-0-	-3098	-0-	409	1	11943	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	12904	-0-	-1480	-0-	405	1	12499	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	11703	-0-	-1527	-0-	344	1	11359	2	N	-0-			-0-
12	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	368	1	11785	2	N	-0-			-0-
01	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	402	1	13073	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT			-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
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	286	1	7485	2	N	-0-			-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	4161	2	N	-0-			-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	230	1	6486	2	N	-0-			-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	288	1	7929	2	N	-0-			-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	253	1	7127	2	N	-0-			-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-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
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1117	-0-	-2483	-0-	131	1	986	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	103	1	733	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1061	-0-	-1519	-0-	127	1	934	2	N	-0-			-0-
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	145	1	651	2	N	-0-			-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-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
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	799	1	6328	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	826	1	6536	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	772	1	5822	2	N	-0-			-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	802	1	5778	2	N	-0-			-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	792	1	5332	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT			-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
09	15870	X	13917	-0-	-1953	-0-	13917	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	12938	-0-	-3585	-0-	12938	2			N	-0-			-0-
11	15990	X	11896	-0-	-4094	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					N	NO RPT			-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
09	10080	X	9303	-0-	-777	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	8627	-0-	-1789	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	5450	-0-	-4630	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	56	-0-	-664	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-			-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	223	-0-	-831	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	875	-0-	-11275	-0-	875	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-
11	11400	X	3	-0-	-11397	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11624	-0-	-1066	-0-	811	1	10813	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	9635	-0-	-4439	-0-	702	1	8933	2	N	-0-			-0-
11	13620	X	9051	-0-	-4569	-0-	654	1	8397	2	N	-0-			-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	717	1	8349	2	N	-0-			-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	674	1	6885	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	66	-0-	-4224	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	27	-0-	-4003	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	59	-0-	-3121	-0-	1	1	58	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12529	X	5008	-0-	-7521	-0-	302	1	4706	2	N	-0-			-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	284	1	3995	2	N	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	N	-0-			-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	289	1	3378	2	N	-0-			-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	385	1	9821	2	N	-0-			-0-
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	370	1	9787	2	N	-0-			-0-
11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	392	1	10075	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	424	1	10457	2	N	-0-			-0-
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	417	1	9908	2	N	-0-			-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	18128	-0-	-1222	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
10	19716	X	18800	-0-	-916	-0-	18800	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	18015	-0-	-795	-0-	18015	2			N	-0-			-0-
12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-			-0-
01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-			-0-
02	16156	X	NO RPT	-0-	-16156	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	420	1	3114	2	Y	-0-			31
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-			31
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	420	1	3045	2	Y	-0-			31
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	434	1	3034	2	Y	-0-			31
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	434	1	2994	2	Y	-0-			31
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT			31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-			-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-			-0-
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-
11	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

09	13830	X	11996	-0-	-1834	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12297	-0-	-1994	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12190	-0-	-1130	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

09	17880	X	16236	-0-	-1644	-0-	539	1	15697	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15459	-0-	-3017	-0-	494	1	14965	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15159	-0-	-831	-0-	465	1	14694	2	N	-0-					-0-
12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	484	1	14872	2	N	-0-					-0-
01	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	467	1	14671	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	444	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	429	1	13103	2	N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	383	1	12288	2	N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	404	1	12540	2	N	-0-					-0-
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	383	1	12136	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

09	16410	X	13773	-0-	-2637	-0-	576	1	13197	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14854	-0-	-1917	-0-	636	1	14218	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14089	-0-	-2141	-0-	570	1	13519	2	N	-0-					-0-
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	468	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	463	1	10924	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	459	1	13350	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13458	-0-	-244	-0-	430	1	13028	2	N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	399	1	12615	2	N	-0-					-0-
12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	395	1	12122	2	N	-0-					-0-
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	390	1	12249	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	3266	-0-	-5074	-0-	591	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	782	1	7175	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	6934	-0-	-1226	-0-	746	1	6188	2	N	-0-			-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	764	1	7438	2	N	-0-			-0-
01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7275	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	753	1	8024	2	N	-0-			-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	677	1	6883	2	N	-0-			-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	661	1	5750	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	623	1	4833	2	N	-0-			-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	619	1	4874	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	696	1	10080	2	N	-0-			-0-
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	741	1	10844	2	N	-0-			-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	688	1	9802	2	N	-0-			-0-
12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	696	1	10518	2	N	-0-			-0-
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	698	1	10345	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-			-0-
10	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-			-0-
11	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-			-0-
12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-
01	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-			-0-
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					N	NO RPT			-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
09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-			-0-
10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-			-0-
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-			-0-
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					N	NO RPT			-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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-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
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	645	1	5670	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7168	-0-	-489	-0-	702	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	960	1	9452	2	N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1152	1	10474	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1183	1	10039	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT					-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
09	11310	X	10207	-0-	-1103	-0-	339	1	9868	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10634	-0-	-154	-0-	340	1	10294	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10054	-0-	-386	-0-	308	1	9746	2	N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	324	1	9967	2	N	-0-					-0-
01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	318	1	9979	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT					-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
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	338	1	9850	2	N	-0-					-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	373	1	11305	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10634	-0-	-496	-0-	326	1	10308	2	N	-0-					-0-
12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	331	1	10171	2	N	-0-					-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	296	1	9309	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	617	1	7334	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	585	1	7089	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6404	-0-	-1066	-0-	487	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	551	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	602	1	5991	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7467	-0-	-543	-0-	790	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	823	1	6400	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6786	-0-	-1224	-0-	777	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	926	1	9069	2	N	-0-					-0-
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	908	1	8815	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48501	X	18065	-0-	-30436	-0-	664	1	17401	2	N	-0-					-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	680	1	18303	2	N	-0-					-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	693	1	19538	2	N	-0-					-0-
12	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	738	1	20297	2	N	-0-					-0-
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	648	1	18285	2	N	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10713	-0-	-1317	-0-	764	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10625	-0-	-1806	-0-	742	1	9883	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	1723	-0-	-10307	-0-	222	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	2	N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26301	X	8366	-0-	-17935	-0-	308	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	343	1	9216	2	N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	287	1	8076	2	N	-0-					-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	277	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	274	1	7730	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12775	-0-	-725	-0-	414	1	12361	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12818	-0-	-2062	-0-	404	1	12414	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12924	-0-	-1476	-0-	393	1	12531	2	N	-0-					-0-
12	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	479	1	15097	2	N	-0-					-0-
01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	464	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
11	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
12	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	NO RPT	-0-	-17164	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22680	X	22266	-0-	-414	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	22186	-0-	-1250	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	22096	-0-	-584	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
12	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	NO RPT	-0-	-19544	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1728	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16660	-0-	-18	-0-	1758	1	14902	2	N	-0-					-0-
11	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1696	1	15437	2	N	-0-					-0-
12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	1736	1	15136	2	N	-0-					-0-
01	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1698	1	14378	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	15747	-0-	-963	-0-	512	1	15235	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	511	1	15685	2	N	-0-					-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	434	1	14695	2	N	-0-					-0-
12	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	393	1	13219	2	N	-0-					-0-
01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	427	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	2538	-0-	-10512	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	2113	-0-	-10318	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					N	NO RPT					-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
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					-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
09	20310	X	20096	-0-	-214	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	NO RPT	-0-	-18984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
10	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
11	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
12	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					-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
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					-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
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	695	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	14017	-0-	-398	-0-	679	1	13338	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	11329	-0-	-2741	-0-	543	1	10786	2	N	-0-					-0-
12	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	639	1	12896	2	N	-0-					-0-
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	660	1	13242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					N	NO RPT					-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
09	6060	X	3350	-0-	-2710	-0-	348	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4319	-0-	-1943	-0-	398	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4432	-0-	-1628	-0-	393	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	405	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	319	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	673	1	19640	2	N	-0-					-0-
10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	632	1	19240	2	N	-0-					-0-
11	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	577	1	18404	2	N	-0-					-0-
12	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	591	1	18295	2	N	-0-					-0-
01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	562	1	17741	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	NO RPT	-0-	-17668	-0-					N	NO RPT					-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
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	492	1	14380	2	N	-0-					-0-
10	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	575	1	17516	2	N	-0-					-0-
11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	524	1	16742	2	N	-0-					-0-
12	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	531	1	16445	2	N	-0-					-0-
01	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	510	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	628	1	18292	2	N	-0-					-0-
10	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	626	1	18975	2	N	-0-					-0-
11	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	565	1	17870	2	N	-0-					-0-
12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	561	1	17225	2	N	-0-					-0-
01	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	553	1	17355	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	NO RPT	-0-	-17276	-0-					N	NO RPT					-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
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	671	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9274	-0-	-522	-0-	618	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	633	1	9073	2	N	-0-					-0-
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	704	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	703	1	10677	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					N	NO RPT					-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
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	6094	2			N	-0-					112
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	2			N	-0-					112
11	7050	X	6166	-0-	-884	-0-	6166	2			N	-0-					112
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					112
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					112
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT					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
09	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	456	1	13473	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	453	1	13813	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13538	-0-	-412	-0-	410	1	13128	2	N	-0-					-0-
12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	418	1	12982	2	N	-0-					-0-
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	405	1	12823	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25500	X	21964	-0-	-3536	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22237	-0-	-3834	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	20813	-0-	-4417	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
12	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	NO RPT	-0-	-20468	-0-					N	NO RPT					-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
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2043	-0-	-1107	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1962	-0-	-1293	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2075	-0-	-1180	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	2029	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8520	2	1	9	Y	1					30
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					30
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					30
12	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					30
01	8866	X	7161	-0-	-1705	-0-	7160	2	1	9	Y	1					31
02	8344	X	7747	-0-	-597	-0-	7747	2			Y	-0-					31

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	375 46	1 9	2312	2	Y	42					143
10	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	388 14	1 9	2390	2	Y	13					156
11	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	375 41	1 9	2185	2	Y	37					193
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	388 21	1 9	2295	2	Y	19	180	1			32
01	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	388 29	1 9	2023	2	Y	26					58
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	350 46	1 9	2077	2	Y	42					100

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	375	1	3374	2	Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	388	1	3495	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	375	1	3139	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	388	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	388	1	3091	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

09	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	2			Y	-0-					72
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2633	2	1	9	Y	1					73
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2224	2	6	9	Y	5					78
12	2635	X	2248	-0-	-387	-0-	2239	2	9	9	Y	8	2	8			84
01	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2115	2	47	9	Y	43					127
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2018	2	4	9	Y	4					131

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5796	2	7	9	Y	6					30
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					37
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5600	2	12	9	Y	11					48
12	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	5305	2	6	9	Y	5					53
01	6014	X	4765	-0-	-1249	-0-	4759	2	6	9	Y	5					58
02	5404	X	5278	-0-	-126	-0-	5261	2	17	9	Y	15					73

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5280	X	3536	-0-	-1744	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	352	-0-	-5104	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6029	-0-	-271	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5334	-0-	-1300	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4837	-0-	-1155	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	775	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	4551	-0-	-3309	-0-	750	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	775	1	4020	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	2925	-0-	-3337	-0-	775	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3052	-0-	-2604	-0-	700	1	2352	2	N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6467	-0-	-1233	-0-	6466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1566	-0-	-834	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					205
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					205
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					205
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					15
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					15
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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

09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					123
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					123
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					123
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					123
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					153
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	3			N	-0-					18
10	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	172	3			N	-0-					18
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	3			N	-0-					18
12	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					18
*01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	1595	3			N	-0-					18
*02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					70
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					70
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					70
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					70
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					70
*02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	1232	-0-	-4978	-0-	1232	3			N	-0-					161
10	6975	X	2027	-0-	-4948	-0-	2027	3			N	-0-					161
11	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4155	3	127	9	N	115	166	1			110
12	4774	X	3681	-0-	-1093	-0-	3681	3			N	-0-					110
*01	4774	X	3053	-0-	-1721	-0-	3053	3			N	-0-					110
*02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					110

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

09	6170	X	521	-0-	-5649	-0-	521	3			N	-0-					6
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
11	900	N	17	-0-	-883	-0-	2	3	15	9	N	14	12	1			8
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					25
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					25
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					25
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					25
*02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					25

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
09	2550	N	1022	-0-	-1528	-0-	858	3	164	9	N	149	173	1			138
10	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	822	3	180	9	N	164	173	1			129
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1024	3	195	9	N	177	152	1			154
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1056	3	183	9	N	166	162	1			158
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	988	3	201	9	N	183	178	1			163
*02	1148	N	609	-0-	-539	-0-	497	3	112	9	N	102	184	1			81

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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

09	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					70
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					70
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					70
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
11	1020	X	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					63
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					77
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					77
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					77
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					77
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					30
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					30
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	N	14					123
10	961	X	231	-0-	-730	-0-	231	3			N	-0-					123
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2321	3	22	9	N	20					143
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4579	3	3	9	N	3					146
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4409	3	34	9	N	31					177

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

09	25770	X	608	-0-	-25162	-0-	599	3	9	9	N	8					52
10	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					52
11	19200	X	304	-0-	-18896	-0-	215	3	89	9	N	81					133
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1899	3	66	9	N	60	173	1			20
01	16430	X	2294	-0-	-14136	-0-	2294	3			N	-0-					20
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3516	3	84	9	N	76					96

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-	180	1			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	3	39	9	N	35					42
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	3	55	9	N	50					92
11	3000	N	3252	-0-	252	252	2973	3	279	9	N	254	167	1			179
12	1819	N	1567	-0-	-252	-0-	1500	3	67	9	N	61					240
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1384	3	68	9	N	62					302
*02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1914	3	109	9	N	99	177	1			224

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					77
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					77
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					77
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					77
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					77
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	26098	-0-	23098	81519	25151	3	947	9	N	861	874	1			329
10	106813	X	25294	-0-	-81519	-0-	24469	3	825	9	N	750	722	1			357
11	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22425	3	474	9	N	431	543	1			245
12	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	21698	3	741	9	N	674	528	1			391
01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	20743	3	483	9	N	439	362	1			468
*02	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18169	3	387	9	N	352	516	1			304

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					37
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					37
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			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
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	3	66	9	N	60					100
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					100
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					100
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	3	99	9	N	90					190
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	174	1			18

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	141	1			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8078 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
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8158					Y	-0-					-0-
*09	8158	X	-0-	-0-	-8158	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8380 - 8724

*09	0	%	22074	-0-	22074	181752	21063	3	1011	9	N	919	898	1			309
*10	0	%	21515	-0-	21515	203267	20642	3	873	9	N	794	541	1			562
*11	0	%	19636	-0-	19636	222903	18891	3	745	9	N	677	890	1			349
*12	0	%	19767	-0-	19767	242670	19099	3	668	9	N	607	538	1			418
*01	0	%	20715	-0-	20715	263385	20189	3	526	9	N	478	538	1			358
*02	0	%	17718	-0-	17718	281103	17253	3	465	9	N	423	356	1			425

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33033 05/12/2014

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8030 - 8602

*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	11292					N	-0-	347	0			-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	8192					N	-0-					-0-
*11	8192	X	-0-	-0-	-8192	-0-					N	-0-					-0-
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

09	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	1675	3	8	9	N	7					192
10	3162	X	1689	-0-	-1473	-0-	1676	3	13	9	N	12					204
11	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	1632	3	14	9	N	13	170	1			47
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	3	12	9	N	11					58
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1754	3	70	9	N	64					122
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	N	24	104	1			42

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

09	1470	N	977	-0-	-493	-0-	879	3	98	9	N	89	177	1			92
10	1178	N	624	-0-	-554	-0-	607	3	17	9	N	15					107
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	554	3	47	9	N	43					150
12	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	3			N	-0-					150
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	546	3	32	9	N	29					179
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13	70	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	20201	-0-	17201	26284	18903	3	1298	9	N	1180	1250	1			317
10	3100	N	16493	-0-	13393	39677	15706	3	787	9	N	715	686	1			346
11	52822	X	13145	-0-	-39677	-0-	12712	3	433	9	N	394	528	1			212
12	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11653	3	360	9	N	327	337	1			202
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10450	3	296	9	N	269					471
*02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8214	3	273	9	N	248	347	1			372

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
09	5280	X	384	-0-	-4896	-0-	376	3	8	9	N	7					30
10	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	4552	3	6	9	N	5					35
11	5100	X	4464	-0-	-636	-0-	4450	3	14	9	N	13					48
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4538	3	3	9	N	3	24	1			27
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13					40
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3931	3	3	9	N	3					43

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
09	3000	N	6839	-0-	3839	7200	6401	3	438	9	N	398	345	1			167
10	3100	N	11639	-0-	8539	15739	11372	3	267	9	N	243	326	1			84
11	23559	X	7820	-0-	-15739	-0-	7577	3	243	9	N	221	171	1			134
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6747	3	179	9	N	163	155	1			142
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6440	3	169	9	N	154					296
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4693	3	114	9	N	104	168	1			232

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	3	6	9	N	5					45
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					55
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5718	3	15	9	N	14					69
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5522	3	13	9	N	12					81
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5935	3	20	9	N	18					99
*02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4597	3	8	9	N	7	71	1			35

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	3	22	9	N	20					108
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4232	3	12	9	N	11	64	1			55
11	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	3888	3	11	9	N	10					65
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3995	3	9	9	N	8					73
01	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	4043	3	17	9	N	15					88
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	3880	3			N	-0-					88

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7510 - 7720

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33178 09/15/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

09	7380	X	3162	-0-	-4218	-0-	3139	3	23	9	N	21					71
10	7626	X	3901	-0-	-3725	-0-	3866	3	35	9	N	32	63	1			40
11	7380	X	3365	-0-	-4015	-0-	3337	3	28	9	N	25					65
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2508	3	10	9	N	9					74
01	5332	X	2951	-0-	-2381	-0-	2921	3	30	9	N	27					101
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	3	17	9	N	15					116

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2					94
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	N	1					95
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	N	1					105
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	3	2	9	N	2					107
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	3	2	9	N	2					109

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					77
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					77
11	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1					78
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2788	3	10	9	N	9					87
01	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2519	3	11	9	N	10					97
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2277	3	6	9	N	5					102

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5019	3	8	9	N	7					42
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5100	3	17	9	N	15					57
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4790	3	6	9	N	5					62
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5502	3	1	9	N	1					63
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					63
*02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	3	2	9	N	2					65

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

09	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	3723	3	42	9	N	38					125
10	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4816	3	76	9	N	69	110	1			84
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5126	3	51	9	N	46					130
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	3	15	9	N	14					144
01	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3692	3	18	9	N	16					160
02	4844	X	2156	-0-	-2688	-0-	2156	3			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	3	2	9	N	2					60
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	3	11	9	N	10					70
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					70
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					70
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	3	25	9	N	23					93
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	3	6	9	N	5					98

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					299
10	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	3			N	-0-					299
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					299
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					299
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

09	5910	X	3734	-0-	-2176	-0-	3677	3	57	9	N	52					154
10	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	4241	3	22	9	N	20					174
11	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	3940	3	32	9	N	29	146	1			57
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4023	3	28	9	N	25					82
01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2498	3	9	9	N	8					90
02	3864	X	2240	-0-	-1624	-0-	2210	3	30	9	N	27					117

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

09	8460	X	5009	-0-	-3451	-0-	4831	3	178	9	N	162	187	1			82
10	8308	X	6572	-0-	-1736	-0-	6449	3	123	9	N	112					194
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5990	3	92	9	N	84	226	1			52
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6030	3	64	9	N	58					110
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7117	3	57	9	N	52					162
*02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5762	3	94	9	N	85					247

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	3			N	-0-					214
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					214
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					214
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					214
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					214

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

09	2668	N	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					132
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					132
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	116	1			16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1722	-0-	-1248	-0-	1602	3	120	9	N	109	182	1			112
10	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1831	3	77	9	N	70					182
11	3930	X	1337	-0-	-2593	-0-	1247	3	90	9	N	82	186	1			78
12	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1356	3	43	9	N	39					117
01	DLQ G-10		2240	-0-	2240	3639	2188	3	52	9	N	47					164
02	DLQ G-10		2000	-0-	2000	5639	1736	3	264	9	N	240	182	1			222

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	3	11	9	N	10					28
10	5673	X	1363	-0-	-4310	-0-	1330	3	33	9	N	30					58
11	5490	X	3	-0-	-5487	-0-	3	3			N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	7					50
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	7					57
11	750	X	345	-0-	-405	-0-	312	3	33	9	N	30					87
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					87
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					87

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2395	3	7	9	N	6					68
10	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	2352	3			N	-0-					68
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22					90
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					90
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					90
*02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	5					50
10	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3168	3	14	9	N	13					63
11	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3942	3	29	9	N	26					89
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3884	3	3	9	N	3					92
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3611	3	9	9	N	8					100
02	3696	X	3029	-0-	-667	-0-	3023	3	6	9	N	5					105

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
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8391	3	21	9	N	19					77
10	3658	X	493	-0-	-3165	-0-	493	3			N	-0-					77
11	4800	X	815	-0-	-3985	-0-	806	3	9	9	N	8					85
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10					95
01	8680	X	2833	-0-	-5847	-0-	2827	3	6	9	N	5					100
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	2					102

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5366	3	19	9	N	17	49	1			40
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5158	3	32	9	N	29					69
11	5430	X	4186	-0-	-1244	-0-	4173	3	13	9	N	12					81
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5068	3	52	9	N	47	90	1			38
01	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	5537	3	13	9	N	12					50
02	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4956	3	3	9	N	3					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4311	-0-	-2169	-0-	4266	3	45	9	N	41	129	1			34
10	6696	X	3996	-0-	-2700	-0-	3954	3	42	9	N	38					72
11	4560	X	3236	-0-	-1324	-0-	3203	3	33	9	N	30	74	1			28
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28					56
01	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3803	3	62	9	N	56	81	1			31
02	4032	X	3637	-0-	-395	-0-	3634	3	3	9	N	3					34

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

09	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	4904	3	4	9	N	4					63
10	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	5601	3	3	9	N	3					66
11	5970	X	5934	-0-	-36	-0-	5931	3	3	9	N	3					69
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4967	3	3	9	N	3					72
01	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4938	3	7	9	N	6					78
02	5544	X	3372	-0-	-2172	-0-	3364	3	8	9	N	7					85

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					53
10	2511	N	487	-0-	-2024	-0-	487	3			N	-0-					53
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	N	10					63
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					66
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					69
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					69

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4249	3	42	9	N	38	80	1			17
10	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4592	3	46	9	N	42					59
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5581	3	53	9	N	48	85	1			22
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3006	3	10	9	N	9					31
01	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3703	3	21	9	N	19					50
02	5264	X	2840	-0-	-2424	-0-	2830	3	10	9	N	9					59

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4355	3	42	9	N	38	83	1			21
10	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1882	3	22	9	N	20					41
11	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	1178	3	7	9	N	6					47
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					47
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5320	3	83	9	N	75	94	1			28
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4293	3	28	9	N	25					53

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

09	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	1568	3	41	9	N	37	117	1			15
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2268	3	20	9	N	18					33
11	3000	N	3242	-0-	242	242	3221	3	21	9	N	19					52
12	2085	N	1843	-0-	-242	-0-	1808	3	35	9	N	32					84
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2069	3	11	9	N	10					94
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1571	3	20	9	N	18					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2105	-0-	-1345	-0-	2105	3			N	-0-					62
10	3565	X	1895	-0-	-1670	-0-	1895	3			N	-0-					62
11	3270	X	793	-0-	-2477	-0-	793	3			N	-0-					62
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					62
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					62
*02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10					72

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
09	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1828	3	9	9	N	8					33
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	N	5					38
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	3	2	9	N	2					40
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4825	3	2	9	N	2					42
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					42
02	2296	X	2135	-0-	-161	-0-	2134	3	1	9	N	1					43

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	99	1			25
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6362	3	10	9	N	9					34
11	7410	X	3516	-0-	-3894	-0-	3484	3	32	9	N	29					63
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	3	28	9	N	25					88
01	7657	X	4372	-0-	-3285	-0-	4342	3	30	9	N	27	84	1			31
02	6048	X	4642	-0-	-1406	-0-	4639	3	3	9	N	3					34

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	4119	3	14	9	Y	13	110	1			38
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3328	3	75	9	Y	68					106
11	3810	X	1947	-0-	-1863	-0-	1947	3			Y	-0-					106
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					106
01	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3174	3			Y	-0-					106
02	3612	X	2316	-0-	-1296	-0-	2316	3			Y	-0-					106

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2240	3	35	9	N	32	53	1			51
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3584	3	59	9	N	54					105
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2895	3	68	9	N	62	105	1			62
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2762	3	39	9	N	35					97
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2523	3	28	9	N	25					122
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2855	3	9	9	N	8					130

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	733	-0-	-827	-0-	733	3			N	-0-					133
10	1736	N	757	-0-	-979	-0-	757	3			N	-0-					133
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					134
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					134
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					134
02	1344	N	898	-0-	-446	-0-	898	3			N	-0-					134

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					108
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					108
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	2	5			106
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7093	-0-	-1097	-0-	7040	3	53	9	N	48	59	1			61
10	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7710	3	80	9	N	73	95	1			39
11	8250	X	7349	-0-	-901	-0-	7307	3	42	9	N	38					77
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7638	3	31	9	N	28					105
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7111	3	85	9	N	77					182
02	5824	X	4624	-0-	-1200	-0-	4558	3	66	9	N	60	132	1			110

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-						N	-0-	63	1			31
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-						N	13					44
11	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	3748	3	3	9		N	3					47
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	3	13	9		N	12					59
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3540	3	48	9		N	44	78	1			25
02	3500	X	2210	-0-	-1290	-0-	2210	3				N	-0-					25

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3				Y	-0-					88
10	2511	X	1637	-0-	-874	-0-	1634	3	3	9		Y	3					91
11	2430	X	1615	-0-	-815	-0-	1608	3	7	9		Y	6					97
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2005	3	10	9		Y	9					106
01	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	1511	3				Y	-0-					106
02	2072	X	1656	-0-	-416	-0-	1656	3				Y	-0-					106

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	3			Y	-0-					116
10	3565	X	1635	-0-	-1930	-0-	1618	3	17	9	Y	15					131
11	3570	X	2750	-0-	-820	-0-	2750	3			Y	-0-					131
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					131
01	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			Y	-0-					131
02	2576	X	1875	-0-	-701	-0-	1875	3			Y	-0-					131

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
09	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	9503	3			N	-0-					103
10	10509	X	9366	-0-	-1143	-0-	9358	3	8	9	N	7					110
11	10170	X	9611	-0-	-559	-0-	9601	3	10	9	N	9					119
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8637	3	7	9	N	6					125
01	10354	X	6706	-0-	-3648	-0-	6706	3			N	-0-					125
02	8960	X	7987	-0-	-973	-0-	7980	3	7	9	N	6					131

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	364	-0-	-4556	-0-	340	3	24	9	Y	22	79	1			81
10	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4051	3	32	9	Y	29					110
11	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	3			Y	-0-					110
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4238	3	10	9	Y	9					119
*01	4836	X	2924	-0-	-1912	-0-	2924	3			Y	-0-					119
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	979	3	48	9	Y	44					163

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	11101	-0-	-419	-0-	11101	3			N	-0-					81
10	11811	X	10686	-0-	-1125	-0-	10678	3	8	9	N	7					88
11	11490	X	10953	-0-	-537	-0-	10950	3	3	9	N	3					91
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					91
01	11873	X	7256	-0-	-4617	-0-	7256	3			N	-0-					91
02	10360	X	8814	-0-	-1546	-0-	8814	3			N	-0-					91

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

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

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

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

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3985	-0-	-1145	-0-	3898	3	87	9	N	79	66	1			41
10	5270	X	3915	-0-	-1355	-0-	3838	3	77	9	N	70	72	1			39
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5622	3	87	9	N	79	99	1			19
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6227	3	83	9	N	75					94
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6204	3	81	9	N	74					168
02	5068	X	4956	-0-	-112	-0-	4875	3	81	9	N	74	159	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8242	3	120	9	N	109	123	1			41
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8755	3	156	9	N	142	114	1			69
11	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	6360	3	151	9	N	137	173	1			33
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6112	3	118	9	N	107	54	1			86
*01	8897	X	6219	-0-	-2678	-0-	6084	3	135	9	N	123	179	1			30
02	8036	X	6778	-0-	-1258	-0-	6632	3	146	9	N	133					163

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

09	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			Y	-0-					141
10	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2163	3	7	9	Y	6					147
11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	3050	3	3	9	Y	3					150
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	3	8	9	Y	7					157
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2726	3			Y	-0-					157
02	2856	X	2544	-0-	-312	-0-	2544	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	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

09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8807	3	112	9	N	102	131	1			59
10	9269	X	8461	-0-	-808	-0-	8359	3	102	9	N	93					152
11	8940	X	8328	-0-	-612	-0-	8227	3	101	9	N	92	103	1			141
12	DLQ G-10		8150	-0-	8150	8150	8093	3	57	9	N	52					193
01	DLQ G-10		8473	-0-	8473	16623	8421	3	52	9	N	47	171	1			69
02	DLQ G-10		7719	-0-	7719	24342	7676	3	43	9	N	39					108

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

09	6030	X	3940	-0-	-2090	-0-	3912	3	28	9	N	25					69
10	6231	X	3391	-0-	-2840	-0-	3367	3	24	9	N	22					91
11	6090	X	4473	-0-	-1617	-0-	4429	3	44	9	N	40	114	1			17
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4349	3	26	9	N	24					41
01	6293	X	3824	-0-	-2469	-0-	3796	3	28	9	N	25					66
02	4172	X	3209	-0-	-963	-0-	3206	3	3	9	N	3	47	1			22

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

09	7200	X	6697	-0-	-503	-0-	6602	3	95	9	N	86	75	1			41
10	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6087	3	87	9	N	79	84	1			36
11	10980	X	5484	-0-	-5496	-0-	5381	3	103	9	N	94	50	1			80
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6262	3	77	9	N	70	81	1			69
01	8029	X	5427	-0-	-2602	-0-	5315	3	112	9	N	102					171
02	6244	X	5082	-0-	-1162	-0-	4997	3	85	9	N	77					248

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

09	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	4010	3	43	9	N	39					61
10	4867	X	3637	-0-	-1230	-0-	3604	3	33	9	N	30					91
11	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	3813	3	107	9	N	97	58	1			130
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3827	3	119	9	N	108	180	1			58
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3376	3	78	9	N	71	88	1			41
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	2733	3	98	9	N	89					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6103	3	12	9	N	11					56
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					56
11	5280	X	4837	-0-	-443	-0-	4825	3	12	9	N	11					67
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4140	3	9	9	N	8					75
01	6417	X	3687	-0-	-2730	-0-	3665	3	22	9	N	20					95
02	5796	X	4148	-0-	-1648	-0-	4136	3	12	9	N	11					106

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
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	4369	3	46	9	N	42	39	1			50
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4274	3	28	9	N	25					75
11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	3982	3	53	9	N	48	81	1			42
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4656	3	15	9	N	14					56
01	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4369	3	55	9	N	50					106
02	4116	X	3992	-0-	-124	-0-	3968	3	24	9	N	22					128

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
09	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	2788	3	6	9	N	5					30
10	2170	X	1232	-0-	-938	-0-	1213	3	19	9	N	17					47
11	6210	X	5622	-0-	-588	-0-	5604	3	18	9	N	16					63
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4592	3	14	9	N	13	59	1			17
01	6417	X	4688	-0-	-1729	-0-	4662	3	26	9	N	24					41
02	5236	X	3362	-0-	-1874	-0-	3340	3	22	9	N	20					61

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
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	2455	3	45	9	N	41					63
10	6169	X	4468	-0-	-1701	-0-	4428	3	40	9	N	36					99
11	5970	X	3954	-0-	-2016	-0-	3896	3	58	9	N	53	127	1			25
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3893	3	28	9	N	25					50
01	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	3217	3	65	9	N	59	90	1			19
02	4032	X	3015	-0-	-1017	-0-	3008	3	7	9	N	6					25

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
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	N	2	55	1			47
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					50
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	3			N	-0-					50
12	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			N	-0-					50
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					50
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					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
09	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5243	3	30	9	N	27					139
10	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4385	3	36	9	N	33					172
11	5970	X	4039	-0-	-1931	-0-	3994	3	45	9	N	41	175	1			38
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4318	3	48	9	N	44					82
01	6169	X	3555	-0-	-2614	-0-	3547	3	8	9	N	7					89
02	4928	X	4282	-0-	-646	-0-	4270	3	12	9	N	11					100

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
09	8430	X	6817	-0-	-1613	-0-	6765	3	52	9	N	47					149
10	8649	X	6688	-0-	-1961	-0-	6648	3	40	9	N	36	116	1			69
11	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7170	3	24	9	N	22					91
12	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8045	3	18	9	N	16	66	1			41
01	8153	X	6684	-0-	-1469	-0-	6660	3	24	9	N	22					63
*02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7081	3	10	9	N	9					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	7923	3	34	9	N	31					94
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9798	3	21	9	N	19	66	1			47
11	7560	X	7260	-0-	-300	-0-	7232	3	28	9	N	25					72
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6385	3	24	9	N	22	61	1			33
01	6882	X	4757	-0-	-2125	-0-	4733	3	24	9	N	22					55
02	6216	X	3730	-0-	-2486	-0-	3708	3	22	9	N	20					75

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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	44					124
10	5704	X	875	-0-	-4829	-0-	803	3	72	9	N	65	109	1			80
11	5520	X	2225	-0-	-3295	-0-	2185	3	40	9	N	36					116
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	3	30	9	N	27	91	1			52
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5558	3	40	9	N	36					88
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3500	3	36	9	N	33					121

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
09	6210	X	4794	-0-	-1416	-0-	4749	3	45	9	N	41					66
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6610	3	48	9	N	44	77	1			33
11	6210	X	2036	-0-	-4174	-0-	2008	3	28	9	N	25					58
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	3	3	9	N	3					61
01	6510	X	4289	-0-	-2221	-0-	4173	3	116	9	N	105					166
02	5880	X	4382	-0-	-1498	-0-	4343	3	39	9	N	35	176	1			25

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
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	3222	3	30	9	N	27	99	1			55
10	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3621	3	48	9	N	44					99
11	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	3327	3	28	9	N	25					124
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3393	3	32	9	N	29	117	1			36
01	3658	X	2841	-0-	-817	-0-	2811	3	30	9	N	27					63
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	2634	3	19	9	N	17					80

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2251	3	36	9	Y	33	121	1			44
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2531	3	46	9	Y	42					86
11	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2416	3	33	9	Y	30					116
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8					124
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2365	3	34	9	Y	31					155
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19					174

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
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3924	3	34	9	Y	31					163
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3898	3	24	9	Y	22	108	1			77
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3030	3	43	9	Y	39					116
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3527	3	24	9	Y	22					138
01	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	3008	3	31	9	Y	28					166
02	3696	X	2761	-0-	-935	-0-	2737	3	24	9	Y	22					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	558	-0-	-1722	-0-	558	3			Y	-0-					149
10	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1021	3	8	9	Y	7	62	1			94
11	1230	X	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			Y	-0-					94
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3					97
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	3	9	9	Y	8					105
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					105

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
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1877	3	34	9	Y	31	65	1			39
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2708	3	37	9	Y	34					73
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	3	55	9	Y	50					123
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	2590	3	15	9	Y	14					137
01	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4503	1862	3	36	9	Y	33					170
02	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6124	1593	3	28	9	Y	25					195

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
09	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6101	3	9	9	N	8					40
10	7192	X	6400	-0-	-792	-0-	6391	3	9	9	N	8					48
11	7020	X	6707	-0-	-313	-0-	6688	3	19	9	N	17					65
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6787	3	21	9	N	19					84
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	6883	3	31	9	N	28					112
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	6008	3	19	9	N	17	87	1			42

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
09	3150	X	944	-0-	-2206	-0-	944	3			N	-0-					124
10	3255	X	987	-0-	-2268	-0-	973	3	14	9	N	13	118	1			19
11	3090	X	1660	-0-	-1430	-0-	1653	3	7	9	N	6					25
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	3	3	9	N	3					28
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	3	2	9	N	2					30
*02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					30

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
09	8820	X	7926	-0-	-894	-0-	7926	3			N	-0-					70
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10097	3	18	9	N	16					86
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9524	3	3	9	N	3					89
12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8928	3	10	9	N	9					98
01	9765	X	6651	-0-	-3114	-0-	6651	3			N	-0-					98
02	8820	X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	3			N	-0-					98

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
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					80
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	3	13	9	N	12	56	1			36
11	2790	X	1294	-0-	-1496	-0-	1282	3	12	9	N	11					47
12	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1673	3	24	9	N	22					69
01	DLQ G-10		2720	-0-	2720	4417	2713	3	7	9	N	6					75
02	DLQ G-10		1996	-0-	1996	6413	1996	3			N	-0-					75

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
09	14100	X	8108	-0-	-5992	-0-	8031	3	77	9	N	70					159
10	14570	X	11508	-0-	-3062	-0-	11501	3	7	9	N	6					165
11	14100	X	10612	-0-	-3488	-0-	10606	3	6	9	N	5					170
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					170
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11462	3	3	9	N	3					173
*02	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	3			N	-0-					63
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	2324	3			N	-0-					63
11	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	1325	3			N	-0-					63
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					63
01	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1241	3	3	9	N	3					66
02	2100	X	1063	-0-	-1037	-0-	1060	3	3	9	N	3					69

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
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					44
10	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-	5480	3			N	-0-					44
11	6450	X	2738	-0-	-3712	-0-	2738	3			N	-0-					44
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					44
01	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	3			N	-0-					44
02	5628	X	5150	-0-	-478	-0-	5147	3	3	9	N	3					47

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
09	8160	X	5339	-0-	-2821	-0-	5339	3			N	-0-					44
10	11966	X	6781	-0-	-5185	-0-	6781	3			N	-0-					44
11	11580	X	8277	-0-	-3303	-0-	8277	3			N	-0-					44
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					44
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	4397	3			N	-0-					44
02	6972	X	4390	-0-	-2582	-0-	4390	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
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			N	-0-					47
10	6386	X	4263	-0-	-2123	-0-	4248	3	15	9	N	14					61
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	3			N	-0-					61
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	3	9	9	N	8					69
01	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4328	3	12	9	N	11					80
02	4060	X	3772	-0-	-288	-0-	3769	3	3	9	N	3					83

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
09	11970	X	11055	-0-	-915	-0-	10972	3	83	9	N	75	94	1			50
10	12276	X	11073	-0-	-1203	-0-	11003	3	70	9	N	64	84	1			30
11	11760	X	10930	-0-	-830	-0-	10844	3	86	9	N	78					108
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8845	3	84	9	N	76	123	1			61
01	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10229	3	81	9	N	74	69	1			66
02	10332	X	9088	-0-	-1244	-0-	9002	3	86	9	N	78					144

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
09	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6568	3	6	9	N	5					52
10	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6528	3	7	9	N	6					58
11	7710	X	6330	-0-	-1380	-0-	6302	3	28	9	N	25					83
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					83
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	3			N	-0-					83
02	6132	X	4891	-0-	-1241	-0-	4882	3	9	9	N	8					91

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
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	4907	3	9	9	N	8					168
10	7130	X	4529	-0-	-2601	-0-	4519	3	10	9	N	9	108	1			69
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6754	3	12	9	N	11					80
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7379	3	43	9	N	39	72	1			47
01	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4699	3	45	9	N	41					88
02	5404	X	3652	-0-	-1752	-0-	3640	3	12	9	N	11					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5894	3	37	9	N	34					144
10	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	5318	3	72	9	N	65	79	1			130
11	6630	X	1325	-0-	-5305	-0-	1325	3			N	-0-					130
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	N	4	98	1			36
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	3516	3	28	9	N	25					61
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					61

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
09	10860	X	9914	-0-	-946	-0-	9516	3	398	9	N	362	376	1			99
10	11222	X	9669	-0-	-1553	-0-	9350	3	319	9	N	290	171	1			218
11	10860	X	9427	-0-	-1433	-0-	9192	3	235	9	N	214	371	1			61
12	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9361	3	353	9	N	321	189	1			193
01	10230	X	8844	-0-	-1386	-0-	8484	3	360	9	N	327	376	1			144
02	9240	X	7515	-0-	-1725	-0-	7201	3	314	9	N	285	183	1			246

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
09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	9053	3	75	9	N	68	65	1			83
10	9889	X	8988	-0-	-901	-0-	8938	3	50	9	N	45	100	1			28
11	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	8726	3	97	9	N	88					116
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7714	3	54	9	N	49	60	1			105
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9901	3	59	9	N	54	96	1			63
*02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8810	3	55	9	N	50					113

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
09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	4673	3			N	-0-					61
10	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	3			N	-0-					61
11	5460	X	3875	-0-	-1585	-0-	3875	3			N	-0-					61
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					61
01	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					61
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	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
09	2940	X	1714	-0-	-1226	-0-	1702	3	12	9	N	11					108
10	3038	X	1672	-0-	-1366	-0-	1651	3	21	9	N	19					127
11	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1221	3	28	9	N	25					152
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2370	3	30	9	N	27					179
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	3	22	9	N	20					199
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					204

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
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7358	3	24	9	N	22					132
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6738	3	55	9	N	50					182
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6129	3	64	9	N	58	171	1			69
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4172	3	31	9	N	28					97
01	7471	X	4363	-0-	-3108	-0-	4339	3	24	9	N	22					119
02	6748	X	4063	-0-	-2685	-0-	4045	3	18	9	N	16					135

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
09	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	10393	3	3	9	N	3					47
10	11749	X	10707	-0-	-1042	-0-	10695	3	12	9	N	11					58
11	11010	X	10036	-0-	-974	-0-	10015	3	21	9	N	19					77
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10165	3	7	9	N	6					83
01	10881	X	10240	-0-	-641	-0-	10240	3			N	-0-					83
02	9716	X	8882	-0-	-834	-0-	8879	3	3	9	N	3					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	5212	3	8	9	N	7	65	1			41
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	3	31	9	N	28					69
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5198	3	3	9	N	3					72
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3					75
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5040	3	2	9	N	2					77
02	4900	X	4167	-0-	-733	-0-	4164	3	3	9	N	3					80

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
09	900	X	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					75
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5					80
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	3	3	9	N	3					97
*02	2800	N	3264	-0-	464	464	3250	3	14	9	N	13					110

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	8864	-0-	-1246	-0-	8855	3	9	9	N	8					52
10	10261	X	8911	-0-	-1350	-0-	8908	3	3	9	N	3					55
11	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	8231	3	9	9	N	8					63
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8876	3	10	9	N	9					72
01	9331	X	8706	-0-	-625	-0-	8691	3	15	9	N	14					86
02	8260	X	7520	-0-	-740	-0-	7518	3	2	9	N	2					88

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7687	3	50	9	N	45	103	1			52
10	7750	X	7687	-0-	-63	-0-	7677	3	10	9	N	9					61
11	7590	X	7443	-0-	-147	-0-	7428	3	15	9	N	14					75
12	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7621	3	33	9	N	30					105
01	T. A.		7105	-0-	7105	14759	7096	3	9	9	N	8					113
02	T. A.		6777	-0-	6777	21536	6753	3	24	9	N	22					135

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4477	3	9	9	N	8					58
10	5239	X	4360	-0-	-879	-0-	4351	3	9	9	N	8					66
11	4950	X	4028	-0-	-922	-0-	4000	3	28	9	N	25					91
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					91
01	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	3			N	-0-					91
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	3			N	-0-					91

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3595	3	110	9	N	100	83	1			149
10	4836	X	3543	-0-	-1293	-0-	3465	3	78	9	N	71	168	1			52
11	4320	X	3488	-0-	-832	-0-	3418	3	70	9	N	64					116
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3554	3	46	9	N	42	106	1			52
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3498	3	110	9	N	100					152
02	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3113	3	67	9	N	61					213

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4054	3	31	9	N	28	97	1			50
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4365	3	66	9	N	60	22	1			88
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4092	3	22	9	N	20					108
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4206	3	17	9	N	15	84	1			39
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4092	3	2	9	N	2					41
02	4004	X	3266	-0-	-738	-0-	3256	3	10	9	N	9					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	213	-0-	-2277	-0-	173	3	40	9	N	36					144
10	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	371	3	2	9	N	2					146
11	2490	X	80	-0-	-2410	-0-	73	3	7	9	N	6					152
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					152
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					152
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8					160

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
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1413	3	12	9	N	11					105
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					105
11	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	1063	3			N	-0-					105
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	3	3	9	N	3					108
01	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	3			N	-0-					108
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					108

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
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	4210	3	1	9	N	1					90
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4855	3	2	9	N	2					92
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5123	3	2	9	N	2					94
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5					99
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4954	3	6	9	N	5					104
*02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4703	3	7	9	N	6					110

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
09	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3067	3	9	9	N	8					140
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3261	3	10	9	N	9					149
11	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3331	3	9	9	N	8					157
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3337	3	11	9	N	10					167
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	3352	3	11	9	N	10					177
02	3052	X	2814	-0-	-238	-0-	2801	3	13	9	N	12					189

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
09	8430	X	2013	-0-	-6417	-0-	2001	3	12	9	N	11					80
10	8029	X	1641	-0-	-6388	-0-	1629	3	12	9	N	11					91
11	5010	X	240	-0-	-4770	-0-	237	3	3	9	N	3					94
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3772	3	12	9	N	11					105
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	3	9	9	N	8					113
*02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4888	3	21	9	N	19					132

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
09	5310	X	4360	-0-	-950	-0-	4354	3	6	9	N	5					88
10	5487	X	1772	-0-	-3715	-0-	1765	3	7	9	N	6					94
11	5310	X	1375	-0-	-3935	-0-	1369	3	6	9	N	5					99
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3679	3	12	9	N	11					110
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4952	3	7	9	N	6					116
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4065	3	9	9	N	8					124

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
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12	9	N	11					52
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3726	3	12	9	N	11					63
11	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3635	3	19	9	N	17					80
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3570	3	9	9	N	8					88
01	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	3393	3	68	9	N	62	98	1			52
02	3416	X	2374	-0-	-1042	-0-	2371	3	3	9	N	3					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3019	3	2	9	N	2					41
10	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					41
11	3510	X	3126	-0-	-384	-0-	3104	3	22	9	N	20					61
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3334	3	15	9	N	14					75
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3565	3	43	9	N	39	86	1			28
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4330	3	2	9	N	2					30

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
09	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2150	3	43	9	N	39					80
10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1892	3	40	9	N	36					116
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2622	3	129	9	N	117	178	1			55
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2392	3	40	9	N	36					91
01	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1764	3	33	9	N	30					121
02	2576	X	1312	-0-	-1264	-0-	1309	3	3	9	N	3					124

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	1722	3	14	9	N	13					88
10	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1668	3	10	9	N	9					97
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1453	3	2	9	N	2					99
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					105
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					105
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	N	5					110

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
09	9810	X	7453	-0-	-2357	-0-	7350	3	103	9	N	94					155
10	10013	X	4075	-0-	-5938	-0-	4005	3	70	9	N	64	64	1			155
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	85	165	1			75
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5853	3	100	9	N	91					166
01	9300	X	4651	-0-	-4649	-0-	4506	3	145	9	N	132	171	1			127
02	6944	X	4152	-0-	-2792	-0-	4088	3	64	9	N	58					185

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2270	3	12	9	N	11					94
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	9	N	3					97
11	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2463	3	12	9	N	11					108
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1431	3	2	9	N	2					110
01	2883	X	1454	-0-	-1429	-0-	1454	3			N	-0-					110
02	2324	X	501	-0-	-1823	-0-	501	3			N	-0-					110

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4440	3	21	9	N	19					69
10	5053	X	3394	-0-	-1659	-0-	3379	3	15	9	N	14					83
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5277	3	15	9	N	14					97
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					102
01	4774	X	3114	-0-	-1660	-0-	3102	3	12	9	N	11					113
02	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4175	3	3	9	N	3					116

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
09	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	4391	3	24	9	N	22					63
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4329	3	58	9	N	53					116
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4139	3	3	9	N	3					119
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	3	21	9	N	19	86	1			52
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3806	3	15	9	N	14					66
02	4116	X	3192	-0-	-924	-0-	3185	3	7	9	N	6					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3140	3	12	9	N	11					44
10	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3075	3	36	9	N	33					77
11	3630	X	2859	-0-	-771	-0-	2825	3	34	9	N	31					108
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20	87	1			41
01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2467	3	28	9	N	25					66
02	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	1506	3	10	9	N	9					75

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-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
09	11370	X	5374	-0-	-5996	-0-	5328	3	46	9	N	42	84	1			77
10	11439	X	6572	-0-	-4867	-0-	6464	3	108	9	N	98	98	1			77
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	5858	3	47	9	N	43	15	1			105
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5747	3	45	9	N	41	58	1			88
01	6045	X	4924	-0-	-1121	-0-	4893	3	31	9	N	28					116
02	5460	X	4480	-0-	-980	-0-	4465	3	15	9	N	14					130

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
09	7740	X	5291	-0-	-2449	-0-	5285	3	6	9	N	5					110
10	7998	X	3834	-0-	-4164	-0-	3812	3	22	9	N	20					130
11	7740	X	2501	-0-	-5239	-0-	2492	3	9	9	N	8					138
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2	74	1			66
01	6262	X	3990	-0-	-2272	-0-	3990	3			N	-0-					66
02	4928	X	3091	-0-	-1837	-0-	3088	3	3	9	N	3					69

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
09	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1037	3	3	9	N	3					72
10	2728	X	591	-0-	-2137	-0-	585	3	6	9	N	5					77
11	1710	X	263	-0-	-1447	-0-	260	3	3	9	N	3					80
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					80
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					80
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3					83

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
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8795	3	78	9	N	71	99	1			99
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10416	3	189	9	N	172	183	1			88
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9385	3	196	9	N	178	167	1			99
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	N	87	128	1			58
01	10602	X	9596	-0-	-1006	-0-	9463	3	133	9	N	121					179
02	9576	X	8689	-0-	-887	-0-	8590	3	99	9	N	90	172	1			97

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
09	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1008	3	2	9	N	2					41
10	1302	X	997	-0-	-305	-0-	994	3	3	9	N	3					44
11	1260	X	340	-0-	-920	-0-	340	3			N	-0-					44
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					50
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					50
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	3	14	9	N	13					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

09	19440	X	16667	-0-	-2773	-0-	16621	3	46	9	N	42	105	1			61
10	20088	X	16807	-0-	-3281	-0-	16765	3	42	9	N	38					99
11	19440	X	16084	-0-	-3356	-0-	16036	3	48	9	N	44	102	1			41
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15974	3	50	9	N	45					86
01	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16608	3	33	9	N	30	86	1			30
02	15568	X	14910	-0-	-658	-0-	14867	3	43	9	N	39					69

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

09	13290	X	12980	-0-	-310	-0-	12951	3	29	9	N	26	65	1			52
10	14198	X	12918	-0-	-1280	-0-	12890	3	28	9	N	25					77
11	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11760	3	32	9	N	29	70	1			36
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11925	3	33	9	N	30					66
01	13423	X	8351	-0-	-5072	-0-	8312	3	39	9	N	35	65	1			36
02	12124	X	7748	-0-	-4376	-0-	7724	3	24	9	N	22					58

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1603	3	3	9	N	3					36
10	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	1127	3	6	9	N	5					41
11	1920	X	458	-0-	-1462	-0-	430	3	28	9	N	25					66
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
01	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	597	3			N	-0-					66
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					66

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

09	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6449	3	18	9	N	16					66
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5644	3	28	9	N	25					91
11	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	5558	3	80	9	N	73	65	1			99
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4005	3	31	9	N	28					127
01	6696	X	4445	-0-	-2251	-0-	4424	3	21	9	N	19					146
02	6048	X	6012	-0-	-36	-0-	5984	3	28	9	N	25					171

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

09	5040	X	1172	-0-	-3868	-0-	1172	3			N	-0-					33
10	4898	X	1585	-0-	-3313	-0-	1578	3	7	9	N	6					39
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	5					44
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	N	3					47
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6046	3	3	9	N	3					50
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	3	14	9	N	13					63

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

09	6390	X	3863	-0-	-2527	-0-	3841	3	22	9	N	20					108
10	6603	X	2047	-0-	-4556	-0-	2041	3	6	9	N	5					113
11	5550	X	4559	-0-	-991	-0-	4498	3	61	9	N	55					168
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5374	3	19	9	N	17					185
01	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4464	3	122	9	N	111	186	1			110
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	3679	3	28	9	N	25					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	6923	-0-	-3697	-0-	6833	3	90	9	N	82	82	1			91
10	9765	X	7152	-0-	-2613	-0-	7133	3	19	9	N	17					108
11	8790	X	7206	-0-	-1584	-0-	7137	3	69	9	N	63	127	1			44
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8261	3	28	9	N	25					69
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8134	3	43	9	N	39					108
02	6860	X	5844	-0-	-1016	-0-	5844	3			N	-0-					108

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	2749	-0-	-4331	-0-	2737	3	12	9	N	11					80
10	5735	X	2830	-0-	-2905	-0-	2806	3	24	9	N	22					102
11	4650	X	2794	-0-	-1856	-0-	2766	3	28	9	N	25					127
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	N	17	94	1			50
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2802	3	24	9	N	22					72
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2399	3	6	9	N	5					77

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5423	-0-	-1807	-0-	5409	3	14	9	N	13					110
10	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5755	3	15	9	N	14					124
11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	5415	3	50	9	N	45	141	1			28
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5446	3	18	9	N	16					44
01	5766	X	5264	-0-	-502	-0-	5243	3	21	9	N	19					63
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4752	3	13	9	N	12					75

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	7512	-0-	-3108	-0-	7436	3	76	9	N	69					121
10	10075	X	7417	-0-	-2658	-0-	7318	3	99	9	N	90	136	1			75
11	8490	X	7193	-0-	-1297	-0-	7112	3	81	9	N	74	110	1			39
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7220	3	66	9	N	60					99
01	8060	X	7170	-0-	-890	-0-	7067	3	103	9	N	94					193
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	6393	3	131	9	N	119					312

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6411	-0-	-1479	-0-	6392	3	19	9	N	17					86
10	7626	X	6584	-0-	-1042	-0-	6540	3	44	9	N	40	35	1			91
11	7080	X	5897	-0-	-1183	-0-	5888	3	9	9	N	8	63	1			36
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6328	3	24	9	N	22					58
01	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	6047	3	3	9	N	3					61
02	5992	X	4899	-0-	-1093	-0-	4893	3	6	9	N	5					66

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	8609	-0-	-3151	-0-	8584	3	25	9	N	23	87	1			52
10	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8830	3	28	9	N	25					77
11	9540	X	8517	-0-	-1023	-0-	8486	3	31	9	N	28					105
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8586	3	3	9	N	3					108
01	9424	X	8534	-0-	-890	-0-	8534	3			N	-0-					108
02	8036	X	6362	-0-	-1674	-0-	6362	3			N	-0-					108

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	18048	-0-	-2262	-0-	18024	3	24	9	N	22					72
10	19995	X	17437	-0-	-2558	-0-	17417	3	20	9	N	18	62	1			28
11	18990	X	16478	-0-	-2512	-0-	16448	3	30	9	N	27					55
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15355	3	24	9	N	22					77
01	18817	X	17197	-0-	-1620	-0-	17173	3	24	9	N	22					99
02	16856	X	12535	-0-	-4321	-0-	12522	3	13	9	N	12	75	1			36

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
09	9030	X	7397	-0-	-1633	-0-	7321	3	76	9	N	69					119
10	9331	X	7085	-0-	-2246	-0-	7019	3	66	9	N	60	113	1			66
11	8730	X	6557	-0-	-2173	-0-	6490	3	67	9	N	61					127
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6734	3	45	9	N	41					168
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	3	62	9	N	56					224
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4999	3	72	9	N	65	173	1			116

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

09	11100	X	8339	-0-	-2761	-0-	8141	3	198	9	N	180	164	1			124
10	11408	X	8146	-0-	-3262	-0-	7975	3	171	9	N	155	66	1			213
11	10140	X	7895	-0-	-2245	-0-	7763	3	132	9	N	120	187	1			146
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6776	3	146	9	N	133					279
01	9083	X	7504	-0-	-1579	-0-	7270	3	234	9	N	213	376	1			116
02	7784	X	5960	-0-	-1824	-0-	5805	3	155	9	N	141					257

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

09	0	W	669	-0-	669	8078	624	3	45	9	N	41					138
10	0	W	6982	-0-	6982	15060	6954	3	28	9	N	25					163
11	0	W	6634	-0-	6634	21694	6616	3	18	9	N	16					179
12	0	W	6776	-0-	6776	28470	6741	3	35	9	N	32	161	1			50
01	0	W	6485	-0-	6485	34955	6455	3	30	9	N	27					77
*02	40665	X	5710	-0-	-34955	-0-	5682	3	28	9	N	25					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

09	0	W	5798	-0-	5798	12351	5770	3	28	9	N	25					75
10	0	W	6750	-0-	6750	19101	6694	3	56	9	N	51	93	1			33
11	0	W	5108	-0-	5108	24209	5068	3	40	9	N	36					69
12	0	W	5891	-0-	5891	30100	5872	3	19	9	N	17					86
01	0	W	6531	-0-	6531	36631	6513	3	18	9	N	16					102
*02	42358	X	5727	-0-	-36631	-0-	5697	3	30	9	N	27	77	1			52

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

09	23700	X	17712	-0-	-5988	-0-	17483	3	229	9	N	208	181	1			124
10	21979	X	14709	-0-	-7270	-0-	14521	3	188	9	N	171	174	1			121
11	18060	X	12723	-0-	-5337	-0-	12628	3	95	9	N	86					207
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13080	3	113	9	N	103	186	1			124
01	18011	X	13204	-0-	-4807	-0-	13094	3	110	9	N	100					224
02	16268	X	8501	-0-	-7767	-0-	8420	3	81	9	N	74	182	1			116

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14291	3	231	9	N	210	184	1			78
10	19158	X	12040	-0-	-7118	-0-	11809	3	231	9	N	210	189	1			99
11	18540	X	11545	-0-	-6995	-0-	11387	3	158	9	N	144					243
12	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13535	3	113	9	N	103	186	1			160
01	14756	X	13613	-0-	-1143	-0-	13438	3	175	9	N	159	184	1			135
02	13328	X	9012	-0-	-4316	-0-	8926	3	86	9	N	78					213

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

09	0	W	11878	-0-	11878	11878	11869	3	9	9	N	8	77	1			28
10	0	W	11916	-0-	11916	23794	11914	3	2	9	N	2					30
11	34488	X	10694	-0-	-23794	-0-	10694	3			N	-0-					30
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3			N	-0-					30
01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13751	3	7	9	N	6					36
02	11088	X	8940	-0-	-2148	-0-	8934	3	6	9	N	5					41

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
09	21120	X	15668	-0-	-5452	-0-	15659	3	9	9	N	8					88
10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15453	3	3	9	N	3					91
11	18240	X	11912	-0-	-6328	-0-	11893	3	19	9	N	17	97	1			11
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					11
01	17453	X	13316	-0-	-4137	-0-	13304	3	12	9	N	11					22
02	14616	X	12919	-0-	-1697	-0-	12907	3	12	9	N	11					33

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
09	29820	X	14576	-0-	-15244	-0-	14085	3	491	9	N	446	366	1			124
10	30814	X	12497	-0-	-18317	-0-	12202	3	295	9	N	268	179	1			213
11	23100	X	11920	-0-	-11180	-0-	11633	3	287	9	N	261	364	1			110
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12071	3	318	9	N	289	181	1			218
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11471	3	260	9	N	236	184	1			270
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7388	3	220	9	N	200	371	1			99

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
09	34350	X	21119	-0-	-13231	-0-	20902	3	217	9	N	197	180	1			188
10	35495	X	17973	-0-	-17522	-0-	17697	3	276	9	N	251	177	1			262
11	26880	X	17448	-0-	-9432	-0-	17269	3	179	9	N	163	179	1			246
12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18549	3	200	9	N	182	188	1			240
01	24180	X	16703	-0-	-7477	-0-	16453	3	250	9	N	227	362	1			105
02	19712	X	10589	-0-	-9123	-0-	10413	3	176	9	N	160					265

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
09	31260	X	18689	-0-	-12571	-0-	18631	3	58	9	N	53					97
10	32302	X	14841	-0-	-17461	-0-	14582	3	259	9	N	235	186	1			146
11	24960	X	12462	-0-	-12498	-0-	12352	3	110	9	N	100					246
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14441	3	156	9	N	142	187	1			201
01	21359	X	14774	-0-	-6585	-0-	14668	3	106	9	N	96	189	1			108
02	17444	X	9629	-0-	-7815	-0-	9527	3	102	9	N	93					201

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
09	0	W	34956	-0-	34956	229808	34923	3	33	9	N	30					77
10	0	W	33831	-0-	33831	263639	33805	3	26	9	N	24	65	1			36
11	0	W	28995	-0-	28995	292634	28955	3	40	9	N	36					72
12	0	W	30242	-0-	30242	322876	30233	3	9	9	N	8					80
*01	349753	X	26877	-0-	-322876	-0-	26862	3	15	9	N	14					94
*02	32620	X	24013	-0-	-8607	-0-	24007	3	6	9	N	5					99

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
09	62970	X	27468	-0-	-35502	-0-	27439	3	29	9	N	26	84	1			36
10	47802	X	25920	-0-	-21882	-0-	25884	3	36	9	N	33					69
11	38010	X	23354	-0-	-14656	-0-	23314	3	40	9	N	36					105
12	34286	X	23023	-0-	-11263	-0-	22991	3	32	9	N	29	104	1			30
01	30535	X	21922	-0-	-8613	-0-	21894	3	28	9	N	25					55
02	25648	X	19054	-0-	-6594	-0-	19045	3	9	9	N	8					63

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
09	15030	X	8906	-0-	-6124	-0-	8895	3	11	9	N	10	73	1			28
10	11718	X	8649	-0-	-3069	-0-	8631	3	18	9	N	16					44
11	10500	X	6645	-0-	-3855	-0-	6630	3	15	9	N	14					58
12	9703	X	7173	-0-	-2530	-0-	7170	3	3	9	N	3					61
01	9455	X	4074	-0-	-5381	-0-	4065	3	9	9	N	8					69
02	8316	X	2844	-0-	-5472	-0-	2837	3	7	9	N	6					75

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
09	0	W	999	-0-	999	43101	999	3			N	-0-					86
10	0	W	1075	-0-	1075	44176	1061	3	14	9	N	13					99
11	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	15	84	1			30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	-0-					30
01	0	W	1123	-0-	1123	45299	1099	3	24	9	N	22					52
02	0	W	1825	-0-	1825	47124	1825	3			N	-0-					52

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

09	0		1830	-0-	1830	35551	1824	3	6	9	N	5					44
10	0	W	333	-0-	333	35884	326	3	7	9	N	6					50
11	0	W	2077	-0-	2077	37961	2053	3	24	9	N	22					72
12	0	W	3003	-0-	3003	40964	2958	3	45	9	N	41					113
01	42579	X	1615	-0-	-40964	-0-	1587	3	28	9	N	25					138
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	11					149

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

*04	87156	X	87156	-0-	-0-	-0-	86870	3	286	9	N	260	177	1			83
*05	109399	X	64480	-0-	-44919	-0-	64319	3	161	9	N	146	80	1			149
*06	105870	X	56678	-0-	-49192	-0-	56581	3	97	9	N	88	113	1			124
*07	109399	X	52900	-0-	-56499	-0-	52838	3	62	9	N	56	92	1			88
*08	109399	X	46869	-0-	-62530	-0-	46808	3	61	9	N	55	91	1			52
*09	105870	X	41838	-0-	-64032	-0-	41795	3	43	9	N	39					91
*10	109399	X	41383	-0-	-68016	-0-	41339	3	44	9	N	40	90	1			41
*11	105870	X	36313	-0-	-69557	-0-	36276	3	37	9	N	34					75
*12	109399	X	37248	-0-	-72151	-0-	37211	3	37	9	N	34	68	1			41
*01	109399	X	33068	-0-	-76331	-0-	33044	3	24	9	N	22					63
*02	98812	X	28983	-0-	-69829	-0-	28964	3	19	9	N	17					80

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
10	0	W	163	-0-	163	477	163	3			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
12	0	W	243	-0-	243	720	243	3			N	-0-					-0-
01	0	W	841	-0-	841	1561	841	3			N	-0-					-0-
02	0	W	900	-0-	900	2461	900	3			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1848	2	235	9	Y	214	183	1			95
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1309	2	103	9	Y	94					189
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1449	2	147	9	Y	134	172	1			151
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1418	2	111	9	Y	101	169	1			83
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1317	2	67	9	Y	61					144
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					144

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					185
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	347	2	24	9	Y	22	175	1			32
11	369	N	307	-0-	-62	-0-	288	2	19	9	Y	17	37	1			12
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					12
01	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					12
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

09	2287	X	538	-0-	-1749	-0-	491	2	47	9	Y	43					145
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	443	2	78	9	Y	71	160	1			56
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	342	2	50	9	Y	45					101
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	329	2	31	9	Y	28					129
01	527	N	250	-0-	-277	-0-	229	2	21	9	Y	19					148
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					148

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					56
10	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	2951	2			Y	-0-					56
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					56
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					56
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					56
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	970	2	262	9	Y	238	166	1			84
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	962	2	177	9	Y	161					245
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	848	2	163	9	Y	148	342	1			51
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	859	2	289	9	Y	263					314
01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	770	2	46	9	Y	42	158	1			198
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					198

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER "233" WELL #: 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
09	1770	N	285	-0-	-1485	-0-	285	2			Y	-0-					8
10	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	2			Y	-0-					8
11	1454	N	-0-	-0-	-1454	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

09	6428	X	1422	-0-	-5006	-0-	1149	2	273	9	Y	248	181	1			137
10	1488	N	837	-0-	-651	-0-	655	2	182	9	Y	165	177	1			125
11	1440	N	800	-0-	-640	-0-	691	2	109	9	Y	99	162	1			62
12	1457	N	815	-0-	-642	-0-	691	2	124	9	Y	113					175
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	628	2	100	9	Y	91	169	1			97
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					97

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			Y	-0-					32
10	2387	X	1956	-0-	-431	-0-	1950	2	6	9	Y	5					37
11	1540	X	904	-0-	-636	-0-	904	2			Y	-0-					37
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	Y	3					40
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					40
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					40

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

09	3000	N	2986	-0-	-14	338	2446	2	540	9	Y	491	535	1			212
10	2895	N	2557	-0-	-338	-0-	2182	2	375	9	Y	341	366	1			187
11	1920	X	1007	-0-	-913	-0-	847	2	160	9	Y	145	199	1			133
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					145
01	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	107	2			Y	-0-					145
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					145

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	20					38
10	899	N	467	-0-	-432	-0-	439	2	28	9	Y	25					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8					8
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	152	1			13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					23
01	T. A.		1	-0-	1	160	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	172	1			50
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					50
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			N	-0-					50
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					50
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					50
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	384	2	46	9	Y	42	236	1			74
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	416	2	52	9	Y	47					121
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	398	2	57	9	Y	52	124	1			49
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	403	2	39	9	Y	35					84
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	Y	30					114
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					114

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		4124	-0-	4124	4124	4118	2	6	9	Y	5					25
11	T. A.		6864	-0-	6864	10988	6864	2			Y	-0-					25
12	T. A.		8236	-0-	8236	19224	8214	2	22	9	Y	20					45
01	T. A.		6780	-0-	6780	26004	6766	2	14	9	Y	13					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26004					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					43
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	3000	N	3303	-0-	303	1633	2817	2	486	9	Y	442	349	1			242
10	4617	X	2984	-0-	-1633	-0-	2640	2	344	9	Y	313	355	1			200
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3555	2	495	9	Y	450	542	1			108
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2510	2	319	9	Y	290	173	1			225
01	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	1810	2	295	9	Y	268	353	1			140
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					140

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
09	2400	X	861	-0-	-1539	-0-	782	2	79	9	Y	72	144	1			13
10	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1253	2	15	9	Y	14					27
11	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-	1357	2	19	9	Y	17					44
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1580	2	167	9	Y	152	139	1			57
01	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1109	2	8	9	Y	7					64
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					33
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	900	1	325	2	Y	5					122
							6	9									
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	930	1	876	2	Y	-0-	95	1			27
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	900	1	1069	2	Y	-0-					27
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	1	7	2	Y	-0-					27
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	930	1	1069	2	Y	-0-					27
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					25
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1751	2	14	9	Y	13					38
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	1	8			47
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	650	2	1	9	Y	1					48
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	2			N	-0-					9
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					9
11	458	X	-0-	-0-	-458	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

09	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	1838	2			Y	-0-					47
10	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			Y	-0-					47
11	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1540	2	8	9	Y	7	52	1			2
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					2
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					2

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

09	330	N	257	-0-	-73	-0-	234	2	23	9	Y	21					131
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					131
11	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	2			Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					131
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					28
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					28
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	Y	9					37
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	2	8			44
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					44
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					44

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					22
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					22
11	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	884	2	86	9	Y	78					192
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	444	2	87	9	Y	79	181	1			90
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	2	6	9	Y	5					95
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	356	2	52	9	Y	47					142
01	527	N	301	-0-	-226	-0-	265	2	36	9	Y	33					175
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	2			N	-0-					25
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					25
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	N	5					30
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			30
01	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					30
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1920	X	846	-0-	-1074	-0-	750	1	96	2	Y	-0-					47
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	675	1			Y	-0-					47
11	1920	X	359	-0-	-1561	-0-	359	1			Y	-0-					47
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					47
01	868	X	762	-0-	-106	-0-	720	1	42	2	Y	-0-					47
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					23
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					18
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					107
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	N	6					113
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	N	9					122
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					130
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					139
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2852	2	2	9	Y	2					17
10	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					17
11	2785	X	1071	-0-	-1714	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-					17
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					17
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					17
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2450	2	28	9	N	25					48
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2335	2	34	9	N	31					79
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	16					95
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2656	2	32	9	N	29	103	1	1	8	20
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2296	2	35	9	N	32					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					33
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					33
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					33
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					33
01	3038	X	1024	-0-	-2014	-0-	1018	2	6	9	Y	5					38
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					35
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					35
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					35
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	119	1			27
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					30
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					43
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			43
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	840 2	1 9	138	2	Y	2					25
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	910	1	707	2	Y	-0-					25
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	900 6	1 9	559	2	Y	5					30
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					30
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	893 3	1 9	865	2	Y	3					33
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					33

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					97
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					99
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	102	2	6	9	N	5					104
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	20	92	1			32
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					32

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	878	1	697	2	Y	-0-					48
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	924	1	866	2	Y	-0-					48
11	690	N	189	-0-	-501	-0-	150	1	39	2	Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					122
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1036	2	191	9	N	174	128	1			168
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					168
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	8			168
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					168
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2957	2			N	-0-					17
10	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					17
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					17
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1	1	8			17
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					17
02	2632	N	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					17

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
09	3510	X	832	-0-	-2678	-0-	830	1	2	9	Y	2					32
10	3627	X	666	-0-	-2961	-0-	660	1	6	9	Y	5					37
11	2550	X	828	-0-	-1722	-0-	828	1			Y	-0-					37
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	900	1	345	2	Y	2					39
							2	9									
01	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	1			Y	-0-					39
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					110
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1053	2	26	9	N	24					134
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					139
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20	146	1			13
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					23
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					35
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					35
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30	160	1			80
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1060	2	28	9	N	25					105
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1046	2	72	9	N	65					170
12	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1269	2	24	9	N	22					192
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	933	2	14	9	N	13					205
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					205

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

09	4367	X	3359	-0-	-1008	-0-	894	1	2464	2	N	1					80
							1	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	780	1	2317	2	N	7					87
							8	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	885	1	2355	2	N	7					94
							8	9									
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	926	1	1583	2	N	1					95
							1	9									
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	890	1	1504	2	N	-0-					95
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					95

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.	3	-0-	3	3		3	2			Y	-0-					20
11	5	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2336	X	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					104
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	981	2	176	9	N	160	177	1			218
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2622	2	140	9	N	127	169	1			176
11	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	1431	2	116	9	N	105	171	1			110
12	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1397	2	146	9	N	133	175	1	1	8	67
01	2077	X	1261	-0-	-816	-0-	1149	2	112	9	N	102					169
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					169

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					34
10	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					34
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3343	-0-	-947	-0-	3343	2			Y	-0-					13
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4235	2	15	9	Y	14					27
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	2	28	9	Y	25	52	1			-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	5	2	6	9	Y	5					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	50	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	5					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10					43
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	13	56	1			-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	40	1			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	900 11	1 9	1972	2	Y	10					80
10	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	930 10	1 9	2084	2	Y	9					89
11	3202	X	2890	-0-	-312	-0-	875 3	1 9	2012	2	Y	3					92
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	928 14	1 9	2020	2	Y	13	1	8			104
01	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	825 8	1 9	1635	2	Y	7					111
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	846	1	1899	2	N	2					104
							2	9									
10	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	930	1	1908	2	N	3					107
							3	9									
11	2741	X	2728	-0-	-13	-0-	885	1	1839	2	N	4					111
							4	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					116
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	921	1	1851	2	N	5					121
							6	9									
02	2548	N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					121

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	50	1			63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	900	1	2467	2	N	13					78
							14	9									
10	4464	X	1179	-0-	-3285	-0-	660	1	511	2	N	7					85
							8	9									
11	4320	X	583	-0-	-3737	-0-	583	1			N	-0-					85
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	690	1	4053	2	N	3					88
							3	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	920	1	3687	2	N	7					95
							8	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					95

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
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	2			Y	-0-					20
10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			Y	-0-					20
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					20
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					20
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					20
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	1			Y	-0-					37
10	1209	N	839	-0-	-370	-0-	720	1	113	2	Y	5					42
							6	9									
11	100	N	3062	-0-	2962	2962	900	1	2156	2	Y	5					47
							6	9									
12	T. A.		2926	-0-	2926	5888	930	1	1993	2	Y	3					50
							3	9									
01	T. A.		2933	-0-	2933	8821	921	1	2006	2	Y	5					55
							6	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8821					Y	NO RPT					55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
09	1380	N	280	-0-	-1100	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	29	-0-	-529	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					228
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	174	1			88
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32					120
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25	116	1	2	8	27
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	N	31					58
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					58

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
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	609	2	2	9	N	2					152
10	930	N	564	-0-	-366	-0-	563	2	1	9	N	1	133	1			20
11	810	N	533	-0-	-277	-0-	531	2	2	9	N	2					22
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					25
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					30
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					30

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
09	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					60
10	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					60
11	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	2			N	-0-					60
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	2550	N	419	-0-	-2131	-0-	407	2	12	9	N	11					70
10	2573	N	400	-0-	-2173	-0-	379	2	21	9	N	19					89
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23	72	1			40
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					55
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	2	8	9	N	7					62
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					62

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	N	-0-					204
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-	95	1			109
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	43	1	2296	2	N	-0-					109
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	6					115
							7	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	N	-0-					115
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					115

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
09	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	900	1	4153	2	N	-0-					97
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	923	1	4558	2	N	-0-					97
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	900	1	4249	2	N	-0-					97
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	930	1	4722	2	N	3	3	8			97
							3	9									
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	918	1	4159	2	N	-0-					97
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					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
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	900	1	4201	2	N	-0-					85
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4515	2	N	-0-					85
11	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	865	1	3452	2	N	-0-					85
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	908	1	3684	2	N	5	5	8			85
							6	9									
01	5301	X	4356	-0-	-945	-0-	858	1	3498	2	N	-0-					85
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	59	1			98
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					99
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	N	4					103
12	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	1619	2	1	9	N	1					104
01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1466	2	4	9	N	4					108
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					108

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					68
10	1643	N	248	-0-	-1395	-0-	248	2			N	-0-					68
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					68
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	3	8			68
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					68
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					68

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	2	44	9	N	40					182
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	67	1			115
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17					132
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			132
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					132
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25388	X	3174	-0-	-22214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	900	-0-	-6602	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1409	X	246	-0-	-1163	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	581	-0-	-3169	-0-	565	1	16	2	Y	-0-					40
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					40
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					40
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	17701	-0-	-689	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18973	-0-	-30	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	17750	X	17262	-0-	-488	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	13498	-0-	-1892	-0-	13485	2	13	9	Y	12					89
10	16461	X	12949	-0-	-3512	-0-	12875	2	74	9	Y	67	83	1			73
11	16050	X	11701	-0-	-4349	-0-	11701	2			Y	-0-					73
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8081	2	37	9	Y	34	72	1			35
01	16585	X	13574	-0-	-3011	-0-	13574	2			Y	-0-					35
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	327	1	10176	2	Y	7					43
							8	9									
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	301	1	9348	2	Y	6					49
							7	9									
11	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	262	1	8354	2	Y	5					54
							6	9									
12	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	321	1	9666	2	Y	24	44	1			34
							26	9									
01	10850	X	10108	-0-	-742	-0-	321	1	9777	2	Y	9					43
							10	9									
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	15330	X	14384	-0-	-946	-0-	14373	2	11	9	Y	10					65
10	15965	X	14475	-0-	-1490	-0-	14417	2	58	9	Y	53	61	1			57
11	15600	X	14181	-0-	-1419	-0-	14181	2			Y	-0-					57
12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14523	2	43	9	Y	39	56	1			40
01	16120	X	13843	-0-	-2277	-0-	13843	2			Y	-0-					40
02	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	15630	X	14854	-0-	-776	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14911	-0-	-775	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14129	-0-	-841	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
12	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12722	-0-	-2623	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					-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
09	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2017	2	11	9	N	10					108
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3021	2	33	9	N	30	40	1			98
11	3330	X	2460	-0-	-870	-0-	2450	2	10	9	N	9					107
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					112
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	5					117
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					117

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
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					145
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3441	2	39	9	N	35	142	1			38
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3080	2	43	9	N	39					77
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	2054	2	20	9	N	18	2	8			93
01	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1559	2	4	9	N	4					97
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					97

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
09	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	87 25	1 9	7521	2	Y	23					42
10	10540	X	8202	-0-	-2338	-0-	89 19	1 9	8094	2	Y	17	33	1			26
11	8730	X	7613	-0-	-1117	-0-	83 23	1 9	7507	2	Y	21					47
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	8074	2	Y	1	36	1			12
01	9021	X	6840	-0-	-2181	-0-	85 10	1 9	6745	2	Y	9					21
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	14010	X	13152	-0-	-858	-0-	131 50	1 9	12971	2	Y	45					74
10	13826	X	13474	-0-	-352	-0-	132 31	1 9	13311	2	Y	28	59	1			43
11	12721	X	12468	-0-	-253	-0-	130 34	1 9	12304	2	Y	31					74
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	12489	2	Y	1	56	1			19
01	13082	X	12440	-0-	-642	-0-	132 15	1 9	12293	2	Y	14					33
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	18750	X	16304	-0-	-2446	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16650	-0-	-2601	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17291	X	16162	-0-	-1129	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15568	-0-	-2164	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5723	-0-	-667	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
09	19110	X	17405	-0-	-1705	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17507	-0-	-1837	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
11	17962	X	16529	-0-	-1433	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
12	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	NO RPT	-0-	-16240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 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
09	21990	X	21897	-0-	-93	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	NO RPT	-0-	-21028	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	10986	-0-	-2214	-0-	10986	2			N	-0-					72
10	13640	X	11726	-0-	-1914	-0-	11726	2			N	-0-					72
11	12120	X	11564	-0-	-556	-0-	11564	2			N	-0-					72
12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					72
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					72
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					N	NO RPT					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	364	2	1	9	N	1	170	1			74
10	1457	N	162	-0-	-1295	-0-	162	2			N	-0-					74
11	1170	N	77	-0-	-1093	-0-	77	2			N	-0-					74
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					74
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					74
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	15115	-0-	-2285	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14878	-0-	-3102	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	15633	X	13927	-0-	-1706	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14106	-0-	-1518	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11099	-0-	-841	-0-	11099	2			N	-0-					67
10	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	11840	2			N	-0-					67
11	11700	X	11343	-0-	-357	-0-	11343	2			N	-0-					67
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					67
01	11842	X	10620	-0-	-1222	-0-	10620	2			N	-0-					67
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					N	NO RPT					67

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
09	8970	X	8522	-0-	-448	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8559	-0-	-648	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8591	X	8148	-0-	-443	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8186	-0-	-618	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32473	X	7525	-0-	-24948	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8189	X	6904	-0-	-1285	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6470	-0-	-1962	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	183	-0-	-1587	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	810	X	18	-0-	-792	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	13449	-0-	-1461	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	11841	-0-	-2631	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12997	-0-	-1170	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11576	-0-	-1444	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
11	11902	X	11351	-0-	-551	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					N	NO RPT					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

09	15120	X	14013	-0-	-1107	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14548	-0-	-487	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
11	14341	X	13527	-0-	-814	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13834	-0-	-922	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

09	9491	X	4219	-0-	-5272	-0-	237 19	1 9	3963	2	Y	17	36	1			23
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221 53	1 9	3603	2	Y	48	59	1			12
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	199 20	1 9	1713	2	Y	18					30
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	230	1	1816	2	Y	-0-					30
01	5642	X	1505	-0-	-4137	-0-	216	1	1289	2	Y	-0-					30
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					30

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

09	7980	X	6770	-0-	-1210	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8072	-0-	-267	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	6317	-0-	-2049	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5791	-0-	-2827	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

09	16050	X	11749	-0-	-4301	-0-	222 4	1 9	11523	2	Y	4	23	1			8
10	15097	X	12184	-0-	-2913	-0-	236 14	1 9	11934	2	Y	13	18	1			3
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	236 6	1 9	11668	2	Y	5					8
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	251	1	12545	2	Y	-0-					8
01	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	213	1	10890	2	Y	-0-					8
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					Y	NO RPT					8

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

09	17430	X	16053	-0-	-1377	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15729	-0-	-2282	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
11	16589	X	14916	-0-	-1673	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
12	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14973	-0-	-2139	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23130	X	21347	-0-	-1783	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20319	-0-	-3582	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19717	-0-	-2453	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20533	-0-	-2221	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	NO RPT	-0-	-19936	-0-					N	NO RPT					-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
09	19500	X	14624	-0-	-4876	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9433	-0-	-10717	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	15416	X	11145	-0-	-4271	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	582	1	5906	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	586	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6763	X	5803	-0-	-960	-0-	549	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	579	1	5258	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5446	-0-	-1250	-0-	567	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					-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
09	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	584	1	7034	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	620	1	7342	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7661	-0-	-529	-0-	601	1	7060	2	N	-0-					-0-
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	626	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7388	-0-	-579	-0-	630	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

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

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	12277	-0-	-173	-0-	1772	1	10505	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	10778	-0-	-2645	-0-	1736	1	9042	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	9242	-0-	-4258	-0-	1621	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1678	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	1585	1	5885	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11587	-0-	-1013	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11686	-0-	-1334	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10835	-0-	-1645	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
12	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					N	NO RPT					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

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

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12418	-0-	-662	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12979	-0-	-661	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	13059	X	11287	-0-	-1772	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12582	-0-	-841	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	14143	-0-	-5297	-0-	1856	1	12287	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14089	-0-	-574	-0-	1976	1	12113	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13559	-0-	-1891	-0-	1947	1	11612	2	N	-0-					-0-
12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	1951	1	11260	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	12333	-0-	-3632	-0-	2053	1	10280	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	15060	X	12877	-0-	-2183	-0-	2160	1	10717	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	11897	-0-	-2673	-0-	2232	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11113	-0-	-1997	-0-	2157	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	2232	1	10326	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	2211	1	10017	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	339	1	6936	2	Y	7					40
							8	9									
10	7812	X	6516	-0-	-1296	-0-	286	1	6223	2	Y	6					46
							7	9									
11	7560	X	6215	-0-	-1345	-0-	279	1	5930	2	Y	5					51
							6	9									
12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	292	1	6871	2	Y	26	42	1			35
							29	9									
01	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	302	1	6757	2	Y	10					45
							11	9									
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	12097	-0-	-2423	-0-	204	1	11887	2	Y	5					28
							6	9									
10	15004	X	13942	-0-	-1062	-0-	334	1	13602	2	Y	5					33
							6	9									
11	14259	X	13607	-0-	-652	-0-	345	1	13258	2	Y	4					37
							4	9									
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	343	1	13516	2	Y	18	31	1			24
							20	9									
01	13950	X	13393	-0-	-557	-0-	347	1	13037	2	Y	8					32
							9	9									
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					Y	NO RPT					32

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32670	X	28830	-0-	-3840	-0-	28830	2			N	-0-					178
10	32829	X	30055	-0-	-2774	-0-	30055	2			N	-0-					178
11	30900	X	28587	-0-	-2313	-0-	28559	2	28	9	N	25					203
12	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	28668	2	15	9	N	14	186	1			31
01	30442	X	28232	-0-	-2210	-0-	28232	2			N	-0-					31
02	27160	X	NO RPT	-0-	-27160	-0-					N	NO RPT					31

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	10175	-0-	-2515	-0-	790	1	9385	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	1024	1	11017	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11432	-0-	-1678	-0-	978	1	10454	2	N	-0-					-0-
12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1030	1	10713	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	11438	-0-	-2109	-0-	1035	1	10403	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31650	X	28091	-0-	-3559	-0-	28091	2			N	-0-					200
10	32364	X	28073	-0-	-4291	-0-	28064	2	9	9	N	8					208
11	29906	X	27108	-0-	-2798	-0-	27089	2	19	9	N	17					225
12	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28297	2	3	9	N	3	186	1			42
01	30101	X	27792	-0-	-2309	-0-	27749	2	43	9	N	39					81
02	26208	X	NO RPT	-0-	-26208	-0-					N	NO RPT					81

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	9870	X	8789	-0-	-1081	-0-	874	1	7915	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9026	-0-	-1173	-0-	882	1	8144	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8296	-0-	-1574	-0-	860	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	912	1	7327	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7824	-0-	-2499	-0-	872	1	6952	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	11578	-0-	-422	-0-	1130	1	10448	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12084	-0-	-316	-0-	1033	1	11051	2	N	-0-					-0-
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1019	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1022	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	1010	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	6257	-0-	-3493	-0-	835	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	6409	-0-	-3666	-0-	786	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	757	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	780	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	10474	-0-	-1076	-0-	96	1	10366	2	Y	11	28	1			28
							12	9									
10	11935	X	10140	-0-	-1795	-0-	95	1	10024	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
11	11173	X	9617	-0-	-1556	-0-	94	1	9510	2	Y	12					31
							13	9									
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	102	1	10069	2	Y	-0-	27	1			4
01	11532	X	10922	-0-	-610	-0-	107	1	10798	2	Y	15					19
							17	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	9586	-0-	-4064	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	9173	-0-	-4932	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7542	-0-	-4308	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8567	-0-	-1663	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	11828	-0-	-2362	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11933	-0-	-2048	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
11	13073	X	10517	-0-	-2556	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9471	-0-	-3053	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	14770	-0-	-10430	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	15091	-0-	-9306	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
11	19299	X	14277	-0-	-5022	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	10703	-0-	-6688	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		23970	X	16470	-0-	-7500	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
10		23033	X	15036	-0-	-7997	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
11		18966	X	6926	-0-	-12040	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12		16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01		17608	X	13831	-0-	-3777	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02		15372	X	NO RPT	-0-	-15372	-0-					N	NO RPT					-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
09		17010	X	13550	-0-	-3460	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10		16585	X	13668	-0-	-2917	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11		15570	X	12901	-0-	-2669	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12		12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01		14663	X	3467	-0-	-11196	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02		12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	268	1	15140	2	Y	10	55	1			20
								11	9									
10		14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	285	1	14679	2	Y	27	40	1			7
								30	9									
11		13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	254	1	12835	2	Y	11					18
								12	9									
12		14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	280	1	14311	2	Y	-0-					18
01		15593	X	14088	-0-	-1505	-0-	262	1	13826	2	Y	-0-					18
02		14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					18

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
09		13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	210	1	10536	2	Y	7	29	1			12
								8	9									
10		13175	X	10937	-0-	-2238	-0-	213	1	10699	2	Y	23	29	1			6
								25	9									
11		11286	X	10158	-0-	-1128	-0-	214	1	9935	2	Y	8					14
								9	9									
12		9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	204	1	9470	2	Y	-0-					14
01		11532	X	9474	-0-	-2058	-0-	206	1	9268	2	Y	-0-					14
02		10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					14

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
09		13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	413	1	11450	2	Y	-0-					22
10		13702	X	12628	-0-	-1074	-0-	425	1	12185	2	Y	16					38
								18	9									
11		12709	X	10975	-0-	-1734	-0-	370	1	10569	2	Y	33					71
								36	9									
12		12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	405	1	11842	2	Y	-0-					71
01		13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	424	1	12994	2	Y	28					99
								31	9									
02		11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	69	1	556	2	Y	35	73	1			79
							39	9									
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	76	1	519	2	Y	57	78	1			58
							63	9									
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	69	1	430	2	Y	36					94
							40	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	74	1	564	2	Y	-0-	81	1			13
01	651	N	207	-0-	-444	-0-	76	1	83	2	Y	44					57
							48	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					57

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15360	2	15	9	Y	14					57
10	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16680	2	74	9	Y	67	53	1			71
11	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			Y	-0-					71
12	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18315	2	51	9	Y	46	70	1			47
01	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			Y	-0-					47
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					47

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

09	36600	X	27872	-0-	-8728	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	28206	-0-	-7723	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
11	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

09	9780	X	6494	-0-	-3286	-0-	227	1	6255	2	Y	11	50	1			20
							12	9									
10	9300	X	7301	-0-	-1999	-0-	234	1	7028	2	Y	35	46	1			9
							39	9									
11	8041	X	6593	-0-	-1448	-0-	243	1	6336	2	Y	13					22
							14	9									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	229	1	5399	2	Y	-0-					22
01	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	250	1	7468	2	Y	-0-					22
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					22

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

09	11640	X	9602	-0-	-2038	-0-	428	1	9174	2	Y	-0-					21
10	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	444	1	10056	2	Y	15					36
							17	9									
11	10625	X	9616	-0-	-1009	-0-	438	1	9142	2	Y	33					69
							36	9									
12	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	463	1	9190	2	Y	-0-					69
01	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	414	1	7973	2	Y	24					93
							26	9									
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	14226	-0-	-2424	-0-	97	1	14110	2	Y	17	38	1			40
							19	9									
10	15841	X	14731	-0-	-1110	-0-	105	1	14597	2	Y	26	39	1			27
							29	9									
11	15158	X	14420	-0-	-738	-0-	100	1	14300	2	Y	18					45
							20	9									
12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	100	1	13581	2	Y	-0-	39	1			6
01	15500	X	12405	-0-	-3095	-0-	98	1	12284	2	Y	21					27
							23	9									
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	18150	X	14892	-0-	-3258	-0-	104	1	14773	2	Y	14	32	1			33
							15	9									
10	16895	X	15178	-0-	-1717	-0-	112	1	15043	2	Y	21	32	1			22
							23	9									
11	15598	X	14692	-0-	-906	-0-	105	1	14570	2	Y	15					37
							17	9									
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	114	1	15435	2	Y	-0-	32	1			5
01	16027	X	13537	-0-	-2490	-0-	106	1	13412	2	Y	17					22
							19	9									
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	19590	X	16473	-0-	-3117	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16219	-0-	-3001	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15616	-0-	-2264	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
12	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	14646	-0-	-3272	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	NO RPT	-0-	-15372	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	129	1	15241	2	Y	24					57
							26	9									
12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	132	1	15286	2	Y	2	44	1			15
							2	9									
01	16182	X	15452	-0-	-730	-0-	133	1	15306	2	Y	12					27
							13	9									
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14220	X	12550	-0-	-1670	-0-	113	1	12387	2	Y	45					74
							50	9									
10	14694	X	13201	-0-	-1493	-0-	118	1	13048	2	Y	32	59	1			47
							35	9									
11	13560	X	12659	-0-	-901	-0-	116	1	12500	2	Y	39					86
							43	9									
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	116	1	12024	2	Y	2	66	1			22
							2	9									
01	13299	X	12355	-0-	-944	-0-	118	1	12217	2	Y	18					40
							20	9									
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	8756	-0-	-2074	-0-	363	1	8393	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	7112	-0-	-3862	-0-	375	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8543	X	8071	-0-	-472	-0-	372	1	7699	2	Y	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	377	1	6438	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	4935	-0-	-3714	-0-	356	1	4579	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-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
09	13740	X	11778	-0-	-1962	-0-	95	1	11675	2	Y	7	16	1			17
							8	9									
10	14198	X	10407	-0-	-3791	-0-	89	1	10308	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
11	11629	X	10799	-0-	-830	-0-	93	1	10698	2	Y	7					17
							8	9									
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	86	1	9518	2	Y	-0-	15	1			2
01	11935	X	10195	-0-	-1740	-0-	90	1	10096	2	Y	8					10
							9	9									
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	8310	X	7418	-0-	-892	-0-	315	1	7099	2	Y	4					21
							4	9									
10	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	307	1	6988	2	Y	3					24
							3	9									
11	7585	X	6932	-0-	-653	-0-	308	1	6621	2	Y	3					27
							3	9									
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	291	1	6471	2	Y	11	22	1			16
							12	9									
01	7657	X	6759	-0-	-898	-0-	309	1	6444	2	Y	5					21
							6	9									
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					21

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	14768	-0-	-1342	-0-	330	1	14432	2	Y	5					27
							6	9									
10	16523	X	14481	-0-	-2042	-0-	329	1	14146	2	Y	5					32
							6	9									
11	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	315	1	13264	2	Y	4					36
							4	9									
12	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	322	1	13473	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	324	1	13164	2	Y	7					30
							8	9									
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	12489	-0-	-2691	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11922	-0-	-3299	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11267	-0-	-2893	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10754	-0-	-2824	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11310	X	10756	-0-	-554	-0-	272	1	10480	2	Y	4					37
							4	9									
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	262	1	9979	2	Y	19	30	1			26
							21	9									
01	11687	X	8305	-0-	-3382	-0-	238	1	8059	2	Y	7					33
							8	9									
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					33

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		5236	-0-	5236	5236	5236	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		37053	-0-	37053	42289	37053	2			N	-0-					-0-
*02	72583	X	30294	-0-	-42289	-0-	30294	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	74103	-0-	74103	121468	74103	2			N	-0-					-0-
10	0	W	71287	-0-	71287	192755	71287	2			N	-0-					-0-
11	0	W	54123	-0-	54123	246878	54123	2			N	-0-					-0-
12	0	W	60242	-0-	60242	307120	60242	2			N	-0-					-0-
01	0	W	61179	-0-	61179	368299	61179	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51485	-0-	51485	419784	51485	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH 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
09	0	W	78545	-0-	78545	136703	78545	2			N	-0-					-0-
10	0	W	79380	-0-	79380	216083	79380	2			N	-0-					-0-
11	0	W	65370	-0-	65370	281453	65370	2			N	-0-					-0-
12	0	W	73900	-0-	73900	355353	73900	2			N	-0-					-0-
01	0	W	74842	-0-	74842	430195	74842	2			N	-0-					-0-
02	0	W	63575	-0-	63575	493770	63575	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		61199	-0-	61199	61199	61199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		119758	-0-	119758	180957	119758	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		97971	-0-	97971	278928	97971	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		50512	-0-	50512	50512	50512	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		117232	-0-	117232	167744	117232	2			N	-0-					-0-
*02	262839	X	95095	-0-	-167744	-0-	95095	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		21429	-0-	21429	21429	21429	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		105354	-0-	105354	126783	105354	2			N	-0-					-0-
*02	207579	X	80796	-0-	-126783	-0-	80796	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205859	X	103466	-0-	-102393	-0-	103466	2			N	-0-					-0-
10	112623	X	99948	-0-	-12675	-0-	99948	2			N	-0-					-0-
11	108990	X	80318	-0-	-28672	-0-	80318	2			N	-0-					-0-
12	112623	X	80254	-0-	-32369	-0-	80254	2			N	-0-					-0-
01	112623	X	75354	-0-	-37269	-0-	75354	2			N	-0-					-0-
02	101724	X	61762	-0-	-39962	-0-	61762	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 WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176559	X	89840	-0-	-86719	-0-	89840	2			N	-0-					-0-
10	100564	X	61503	-0-	-39061	-0-	61503	2			N	-0-					-0-
11	97320	X	-0-	-0-	-97320	-0-					N	-0-					-0-
12	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
01	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
02	90832	X	-0-	-0-	-90832	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		126584	-0-	126584	249589	126584	2			N	-0-					-0-
10	363953	X	114364	-0-	-249589	-0-	114364	2			N	-0-					-0-
11	124350	X	77153	-0-	-47197	-0-	77153	2			N	-0-					-0-
12	128495	X	79865	-0-	-48630	-0-	79865	2			N	-0-					-0-
01	128495	X	83039	-0-	-45456	-0-	83039	2			N	-0-					-0-
02	116060	X	62755	-0-	-53305	-0-	62755	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 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
09	SHUT IN		59074	-0-	59074	148874	59074	2			N	-0-					-0-
10	170393	X	21519	-0-	-148874	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
11	87420	X	-0-	-0-	-87420	-0-					N	-0-					-0-
12	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
01	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
02	81592	X	-0-	-0-	-81592	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		58444	-0-	58444	58444	58444	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		125703	-0-	125703	184147	125703	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		106787	-0-	106787	290934	106787	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		55332	-0-	55332	55332	55332	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		116574	-0-	116574	171906	116574	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		95866	-0-	95866	267772	95866	2			N	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-					83
10	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	1723	2			N	-0-					83
11	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2			N	-0-					83
12	2108	N	1211	-0-	-897	-0-	1211	2			N	-0-					83
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					83
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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

09	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					183
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					183
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1264	2	1	9	N	1					117
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					117
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					117
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					117
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					117
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	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
09	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1173	-0-	-59	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		393	-0-	393	853	393	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		101	-0-	101	954	101	3			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
09	3000	N	3156	-0-	156	156	379	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	1604	N	1448	-0-	-156	-0-	175	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3062	-0-	62	62	392	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	2281	X	2219	-0-	-62	-0-	286	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	345	1	2379	2	N	-0-					-0-
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2084	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
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	683	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	721	1	5246	2	N	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	647	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4240	-0-	-1805	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	617	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5173	-0-	-203	-0-	654	1	4519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	6220	-0-	3120	3120	752	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4693	-0-	1693	4813	601	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5121	-0-	2021	6834	659	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	13044	X	6210	-0-	-6834	-0-	786	1	5424	2	N	-0-					-0-
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	541	1	3734	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	622	1	4555	2	N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	639	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	614	1	4238	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4228	-0-	-224	-0-	535	1	3693	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

09	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4329	-0-	-1437	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3439	-0-	-1273	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2516	-0-	-1740	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	744	1	11205	2	Y	1					48
							1	9									
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	679	1	10823	2	Y	-0-					48
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	628	1	3711	2	Y	-0-					48
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	759	1	3492	2	Y	17					65
							19	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	697	1	2649	2	Y	-0-					65
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	720	1	2599	2	Y	14					79
							15	9									

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*02	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

09	8160	X	8146	-0-	-14	-0-	979	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	1015	1	7385	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7554	-0-	-936	-0-	967	1	6587	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	1016	1	6876	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	986	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7065	-0-	-551	-0-	894	1	6171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	966	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	954	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7608	-0-	-792	-0-	974	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	994	1	6731	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7539	-0-	-521	-0-	954	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6841	-0-	-439	-0-	865	1	5976	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	7857	-0-	4857	4857	488	1	7346	2	Y	21					74
							23	9									
10	3100	N	10074	-0-	6974	11831	594	1	9470	2	Y	9					83
							10	9									
11	3000	N	4181	-0-	1181	13012	603	1	3566	2	Y	11					94
							12	9									
12	16958	X	3946	-0-	-13012	-0-	695	1	3199	2	Y	47					141
							52	9									
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	561	1	2129	2	Y	28					169
							31	9									
*02	2156	X	1949	-0-	-207	-0-	420	1	1514	2	Y	14					183
							15	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	511	1	3745	2	N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	523	1	3804	2	N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	553	1	3771	2	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	582	1	3937	2	N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	484	1	3343	2	N	-0-					-0-
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	500	1	3449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4634	-0-	-1036	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	3801	-0-	-2058	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	3066	-0-	-2604	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	11	1	1165	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1564	-0-	-1660	-0-	211	1	1353	2	N	-0-			-0-
*02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	288	1	5122	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	480	1	3514	2	N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	561	1	4081	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	458	1	3118	2	N	-0-			-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	534	1	3616	2	N	-0-			-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	584	1	4029	2	N	-0-			-0-
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	515	1	3559	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	575	1	4214	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	572	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4358	-0-	-652	-0-	558	1	3800	2	N	-0-			-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	671	1	4543	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	442	1	3048	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	2854	-0-	-1626	-0-	361	1	2493	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	387	1	2817	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	297	1	2026	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	460	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	329	1	2017	2	N	-0-			-0-
*02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	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
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	772	1	5657	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	789	1	5739	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	764	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	814	1	5509	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	775	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	699	1	4823	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
09	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	590	1	4320	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	626	1	4551	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	532	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	958	1	3252	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	693	1	4250	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4367	-0-	-197	-0-	916	1	3451	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
09	4470	X	2383	-0-	-2087	-0-	286	1	2097	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	2260	-0-	-2359	-0-	273	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1180	-0-	-1730	-0-	151	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1343	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1622	1	3781	2	N	-0-			-0-
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1110	1	1028	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
02	700	N	78	-0-	-622	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

09	3810	X	2725	-0-	-1085	-0-	327	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	1054	-0-	-2573	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1184	-0-	-1966	-0-	152	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	420	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	581	1	4008	2	N	-0-					-0-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	408	1	2819	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	460	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	444	1	5534	2	N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	438	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	461	1	4806	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	373	-0-	-607	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	548	1	5696	2	Y	47					72
							52	9									
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	530	1	5953	2	Y	36	91	1			17
							40	9									
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	524	1	5193	2	Y	5					22
							6	9									
12	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	526	1	4775	2	Y	123					145
							135	9									
01	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	509	1	5072	2	Y	36	99	1			82
							40	9									
*02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	488	1	4450	2	Y	42					124
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	22					76
							24	9									
10	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	549	1	6164	2	Y	38	91	1			23
							42	9									
11	7740	X	5684	-0-	-2056	-0-	520	1	5157	2	Y	6					29
							7	9									
12	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	553	1	5023	2	Y	6					35
							7	9									
01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	559	1	5575	2	Y	77	76	1			36
							85	9									
*02	5684	X	4782	-0-	-902	-0-	468	1	4267	2	Y	43					79
							47	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	1410	1	10324	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12165	-0-	-948	-0-	1470	1	10695	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11245	-0-	-1445	-0-	1439	1	9806	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	1507	1	10196	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11345	-0-	-1086	-0-	1436	1	9909	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10348	-0-	-628	-0-	1309	1	9039	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	1282	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
09	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	912	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7764	-0-	-296	-0-	938	1	6826	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	868	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6751	-0-	-782	-0-	869	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	834	1	5755	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6254	-0-	-550	-0-	791	1	5463	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
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	735	1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	670	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	604	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5403	-0-	-921	-0-	695	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	541	1	3731	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5028	-0-	-684	-0-	636	1	4392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6018	-0-	-822	-0-	723	1	5295	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	823	1	5988	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	823	1	5605	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	869	1	5881	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	818	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	6018	-0-	-142	-0-	761	1	5257	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
09	9630	X	9430	-0-	-200	-0-	1133	1	8297	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	1171	1	8521	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9014	-0-	-646	-0-	1154	1	7860	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	1216	1	8227	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9727	-0-	-255	-0-	1231	1	8496	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8025	-0-	-767	-0-	1015	1	7010	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	811	1	7832	2	N	-0-			-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	838	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	811	1	7744	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	878	1	8041	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8579	-0-	-535	-0-	830	1	7749	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7763	-0-	-301	-0-	755	1	7008	2	N	-0-			-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8473	-0-	5473	6403	707	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	9885	-0-	6785	13188	521	1	9364	2	N	-0-			-0-
11	20082	X	6894	-0-	-13188	-0-	437	1	6457	2	N	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	283	1	3734	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	999	-0-	-241	-0-	81	1	918	2	N	-0-			-0-
*02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	378	1	5863	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
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	N	-0-			-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	357	1	5948	2	N	-0-			-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	413	1	6094	2	N	-0-			-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	595	1	7841	2	N	-0-			-0-
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	795	1	9048	2	N	-0-			-0-
*02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	415	1	6424	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
09	5040	X	4127	-0-	-913	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	2685	-0-	-2115	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
*02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	826	1	6041	2	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	853	1	6620	2	N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	741	1	5733	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	862	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	830	1	5867	2	N	-0-					-0-
*02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	763	1	6888	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	950	1	5168	2	Y	11					89
							12	9									
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	870	1	7822	2	Y	17					106
							19	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1044	1	6978	2	Y	3					109
							3	9									
12	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	1079	1	4011	2	Y	-0-					109
01	5890	X	3869	-0-	-2021	-0-	1079	1	2784	2	Y	5					114
							6	9									
*02	5320	X	3531	-0-	-1789	-0-	967	1	2564	2	Y	-0-					114

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

09	7350	X	5562	-0-	-1788	-0-	382	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	426	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	404	1	4731	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	409	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	863	1	8011	2	N	-0-					-0-
*02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	726	1	6267	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

09	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	829	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	857	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6491	-0-	-979	-0-	831	1	5660	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	859	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	817	1	5637	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5813	-0-	-375	-0-	735	1	5078	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

09	5568	X	2777	-0-	-2791	-0-	867	1	1910	2	N	-0-					-0-
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	645	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	983	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	873	1	2313	2	N	-0-					-0-
*02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	762	1	1365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5579	-0-	-751	-0-	670	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	683	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4515	-0-	-1815	-0-	578	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4317	-0-	-1976	-0-	556	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4222	-0-	-1978	-0-	534	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	605	1	4176	2	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2221	-0-	-539	-0-	598	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1318	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1600	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1445	1	334	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	489	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	513	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3795	-0-	-705	-0-	486	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	506	1	3423	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	477	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	426	1	2941	2	N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	736	1	5393	2	N	-0-					-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	781	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	762	1	5192	2	N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	714	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	701	1	4835	2	N	-0-					-0-
*02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	637	1	4400	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	597	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	610	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4736	-0-	-574	-0-	606	1	4130	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	593	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	567	1	3908	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3843	-0-	-805	-0-	486	1	3357	2	N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	562	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	740	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	817	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	527	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	588	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	486	1	870	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	608	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	581	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	598	1	4074	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4788	-0-	-978	-0-	616	1	4172	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	605	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4291	-0-	-441	-0-	543	1	3748	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
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	560	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	519	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	563	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	545	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	543	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	482	1	3331	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
09	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	927	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	976	1	7096	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7404	-0-	-726	-0-	948	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7644	-0-	-416	-0-	984	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7491	-0-	-569	-0-	948	1	6543	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6793	-0-	-487	-0-	859	1	5934	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
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	623	1	4565	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	553	1	4023	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3571	-0-	-1319	-0-	457	1	3114	2	N	-0-					-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	725	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	645	1	4446	2	N	-0-					-0-
*02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	587	1	4053	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	823	1	6112	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7157	-0-	-345	-0-	850	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6742	-0-	-518	-0-	823	1	5919	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	850	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	827	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6094	-0-	-374	-0-	742	1	5352	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
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	864	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	893	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	864	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	4368	-0-	-3785	-0-	793	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	3390	-0-	-4391	-0-	893	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3399	-0-	-2481	-0-	803	1	2596	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
09	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	873	1	6394	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7213	-0-	-723	-0-	872	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6728	-0-	-952	-0-	861	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	926	1	6267	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	853	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6401	-0-	-375	-0-	810	1	5591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	11496	-0-	-174	-0-	1381	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1452	1	10559	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10994	-0-	-706	-0-	1407	1	9587	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11105	-0-	-706	-0-	1430	1	9675	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10732	-0-	-1079	-0-	1359	1	9373	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9756	-0-	-912	-0-	1234	1	8522	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
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	455	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	510	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	567	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	550	1	5456	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	389	1	3285	2	N	-0-					-0-
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	518	1	4247	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
09	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	850	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2923	-0-	-2987	-0-	850	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	878	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	843	1	3125	2	N	-0-					-0-
*02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	791	1	4707	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
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	10904	-0-	-3196	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11134	-0-	-3436	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10481	-0-	-3619	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10062	-0-	-1470	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	8824	-0-	-2708	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	6760	-0-	-3404	-0-	6760	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
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1044	1	2947	2	Y	17					55
							19	9									
10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	1079	1	3306	2	Y	11	36	1			30
							12	9									
11	4410	X	3656	-0-	-754	-0-	1044	1	2612	2	Y	-0-					30
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	1079	1	2737	2	Y	11					41
							12	9									
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	1076	1	2420	2	Y	-0-	8	1			33
*02	3836	X	3146	-0-	-690	-0-	963	1	2165	2	Y	16					49
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	-0-					86
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	209	1	1880	2	Y	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	19					105
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					105
*02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	28					133

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
09	7740	X	7575	-0-	-165	-0-	878	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	906	1	6866	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7268	-0-	-472	-0-	897	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7298	-0-	-731	-0-	906	1	6392	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	839	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6073	-0-	-1011	-0-	740	1	5333	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
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	311	1	2929	2	Y	-0-					52
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	8					60
							9	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	291	1	2641	2	Y	3					63
							3	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	612	1	2802	2	Y	59	59	1			63
							65	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	275	1	2324	2	Y	-0-					63
*02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	227	1	1830	2	Y	-0-					63

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
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1006	1	7368	2	N	-0-					-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1063	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1032	1	7032	2	N	-0-					-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1094	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1050	1	7241	2	N	-0-					-0-
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	939	1	6484	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	857	1	2407	2	Y	-0-					39
10	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	885	1	2850	2	Y	-0-					39
11	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	857	1	2941	2	Y	6					45
							7	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	885	1	2652	2	Y	-0-					45
01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	881	1	2396	2	Y	-0-					45
*02	3332	X	2401	-0-	-931	-0-	792	1	1581	2	Y	25					70
							28	9									

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	7878	-0-	-2712	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7044	-0-	-3310	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					130

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4312	-0-	-728	-0-	413	1	3890	2	Y	8					94
							9	9									
10	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	432	1	3958	2	Y	9					103
							10	9									
11	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	433	1	3933	2	Y	-0-					103
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	818	1	3746	2	Y	41	100	1			44
							45	9									
01	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	436	1	3678	2	Y	83					127
							91	9									
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	448	1	3616	2	Y	22					149
							24	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	713	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	727	1	7156	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	745	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	745	1	7384	2	N	-0-					-0-
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	833	1	7028	2	N	-0-					-0-
*02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	719	1	5891	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	590	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	572	1	5625	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	540	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	471	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4907	-0-	-2347	-0-	520	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	3346	-0-	-3206	-0-	364	1	2982	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	582	1	6355	2	N	-0-					-0-
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	608	1	5986	2	N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	488	1	4691	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	652	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5926	-0-	-1235	-0-	628	1	5298	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5351	-0-	-1117	-0-	582	1	4769	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 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8190	-0-	5190	5190	305	1	7885	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8201	-0-	5101	10291	313	1	7888	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7212	-0-	4212	14503	284	1	6928	2	Y	-0-					-0-
12	20950	X	6447	-0-	-14503	-0-	259	1	6188	2	Y	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	-0-					-0-
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	240	1	5361	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1445	1	10584	2	N	-0-					-0-
10	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1524	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11545	-0-	-365	-0-	1478	1	10067	2	N	-0-					-0-
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1551	1	10498	2	N	-0-					-0-
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1579	1	10897	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10282	-0-	-106	-0-	1301	1	8981	2	N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3073	-0-	-1127	-0-	864	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	893	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	864	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	893	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	878	1	900	2	N	-0-					-0-
*02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	789	1	947	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	810	1	5935	2	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	857	1	6235	2	N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	831	1	5660	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6719	-0-	-566	-0-	865	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	839	1	5785	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5958	-0-	-454	-0-	754	1	5204	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	286	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	351	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	417	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	367	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2474	-0-	-270	-0-	313	1	2161	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	957	1	7009	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8037	-0-	-612	-0-	971	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7172	-0-	-1318	-0-	918	1	6254	2	N	-0-					-0-
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1487	1	6534	2	N	-0-					-0-
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1357	1	6630	2	N	-0-					-0-
*02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1392	1	6294	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	957	1	7006	2	N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1029	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1002	1	6827	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1559	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1450	1	7084	2	N	-0-					-0-
*02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1418	1	6411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5244	-0-	-756	-0-	630	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5320	-0-	-880	-0-	643	1	4677	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4805	-0-	-1195	-0-	615	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4310	-0-	-1735	-0-	555	1	3755	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

09	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	903	1	6616	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	6228	-0-	-2297	-0-	753	1	5475	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	952	1	6489	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7819	-0-	-427	-0-	1007	1	6812	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	7564	-0-	-682	-0-	958	1	6606	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6813	-0-	-215	-0-	862	1	5951	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

09	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	485	1	3553	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4014	-0-	-481	-0-	485	1	3529	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3568	-0-	-812	-0-	457	1	3111	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	428	1	2898	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	326	1	2249	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3410	-0-	-146	-0-	431	1	2979	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

09	10380	X	10166	-0-	-214	-0-	1221	1	8945	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	10583	-0-	-143	-0-	1279	1	9304	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	9936	-0-	-444	-0-	1272	1	8664	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10073	-0-	-343	-0-	1297	1	8776	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	6538	-0-	-3878	-0-	828	1	5710	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8504	-0-	-904	-0-	1076	1	7428	2	N	-0-			-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

09	11580	X	10137	-0-	-1443	-0-	10137	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
11	11400	X	11202	-0-	-198	-0-	11202	2			N	-0-			-0-
12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-			-0-
01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-			-0-
*02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	557	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	649	1	4723	2	N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	597	1	4064	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	2072	-0-	-2733	-0-	267	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	1782	-0-	-3581	-0-	226	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	1881	-0-	-2963	-0-	238	1	1643	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	290	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2112	-0-	-337	-0-	255	1	1857	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	N	1430	-0-	-1050	-0-	274	1	1156	2	N	-0-			-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1279	1	1627	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3254	-0-	454	454	1263	1	1991	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	400	1	2929	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	395	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2685	-0-	-1035	-0-	344	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	1574	-0-	-2270	-0-	203	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	1557	-0-	-1884	-0-	197	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3019	-0-	-89	-0-	382	1	2637	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	686	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	705	1	5131	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	652	1	4439	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	723	1	4896	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	706	1	4869	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4361	-0-	-959	-0-	552	1	3809	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

09	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	947	1	6938	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	1005	1	7309	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7706	-0-	-844	-0-	986	1	6720	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7111	-0-	-1414	-0-	915	1	6196	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	1050	1	7240	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7100	-0-	-404	-0-	898	1	6202	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

09	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	1064	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	1114	1	8101	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8475	-0-	-975	-0-	1085	1	7390	2	N	-0-			-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1124	1	7611	2	N	-0-			-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1102	1	7605	2	N	-0-			-0-
*02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	979	1	6758	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	604	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	576	1	4187	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	559	1	3808	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4387	-0-	-852	-0-	565	1	3822	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	613	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3686	-0-	-1018	-0-	466	1	3220	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

09	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	261	1	6756	2	Y	-0-			-0-
10	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	273	1	6862	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	6607	-0-	-1763	-0-	260	1	6347	2	Y	-0-			-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	308	1	7363	2	Y	-0-			-0-
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	361	1	8226	2	Y	-0-			-0-
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	275	1	6154	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		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
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	255	1	6586	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6880	-0-	-64	-0-	263	1	6617	2	Y	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	277	1	6737	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	282	1	6727	2	Y	-0-					-0-
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	335	1	7636	2	Y	-0-					-0-
*02	6496	X	5868	-0-	-628	-0-	251	1	5617	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5361	-0-	-2109	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5382	-0-	-1086	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5662	-0-	-1902	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	394	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	412	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	407	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	N	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	385	1	2695	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
09	8520	X	6125	-0-	-2395	-0-	1044	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	5281	-0-	-3523	-0-	1079	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1044	1	7995	2	N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	1079	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1079	1	6966	2	N	-0-					-0-
*02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	974	1	6134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	346	1	3591	2	N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	436	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	395	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	387	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	379	1	3773	2	N	-0-					-0-
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	338	1	2364	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
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	690	1	7157	2	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	590	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	655	1	7896	2	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	667	1	6622	2	N	-0-					-0-
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	707	1	7027	2	N	-0-					-0-
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	639	1	4470	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
09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	455	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	473	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	477	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	468	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	423	1	2918	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	375	1	2588	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
09	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9546	-0-	-622	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9322	-0-	-488	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7320	-0-	-2011	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
*02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	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
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	669	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	696	1	5064	2	N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	683	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	701	1	4747	2	N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	688	1	4750	2	N	-0-					-0-
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	613	1	4231	2	N	-0-					-0-

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
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	407	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	423	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	587	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	569	1	3851	2	N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	309	1	2130	2	N	-0-					-0-
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	438	1	3021	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
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	387	1	2837	2	N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	464	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	538	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	534	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	412	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	451	-0-	-3469	-0-	57	1	394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	877	1	3784	2	Y	-0-					39
10	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	877	1	3542	2	Y	25					64
							28	9									
11	5190	X	4427	-0-	-763	-0-	825	1	3583	2	Y	17					81
							19	9									
12	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	843	1	3507	2	Y	-0-					81
01	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	845	1	3332	2	Y	-0-					81
*02	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	795	1	3152	2	Y	-0-					81

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	230	1	990	2	Y	85					100
							94	9									
10	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	267	1	1078	2	Y	17					117
							19	9									
11	2310	X	1510	-0-	-800	-0-	282	1	1225	2	Y	3					120
							3	9									
12	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	301	1	1250	2	Y	14					134
							15	9									
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	2	Y	42					176
							46	9									
*02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	235	1	931	2	Y	8					184
							9	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	964	1	7058	2	N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1020	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1045	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	1052	1	7123	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	1001	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7069	-0-	-547	-0-	894	1	6175	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	812	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	839	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	812	1	4893	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	839	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5783	-0-	-169	-0-	839	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4411	-0-	-909	-0-	755	1	3656	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

09	6210	X	5326	-0-	-884	-0-	640	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	732	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	709	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	700	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	541	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5241	-0-	-219	-0-	663	1	4578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	794	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	829	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6288	-0-	-432	-0-	805	1	5483	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	830	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	774	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5645	-0-	-543	-0-	714	1	4931	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
09	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	829	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	822	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6597	-0-	-393	-0-	844	1	5753	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5585	-0-	-1545	-0-	719	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	836	1	5768	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5146	-0-	-1294	-0-	651	1	4495	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
09	11580	X	10978	-0-	-602	-0-	1319	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11369	-0-	-597	-0-	1374	1	9995	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10360	-0-	-1130	-0-	1326	1	9034	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10758	-0-	-929	-0-	1385	1	9373	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10515	-0-	-1141	-0-	1331	1	9184	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9584	-0-	-692	-0-	1212	1	8372	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
09	7680	X	7168	-0-	-512	-0-	861	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7316	-0-	-558	-0-	884	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	771	1	5253	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	919	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	794	1	5482	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6150	-0-	-458	-0-	778	1	5372	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
09	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	667	1	4887	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4693	-0-	-2406	-0-	567	1	4126	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3102	-0-	-3708	-0-	397	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3201	-0-	-2472	-0-	412	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	859	1	5929	2	N	-0-					-0-
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	738	1	5099	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9175	-0-	-785	-0-	1102	1	8073	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9599	-0-	-693	-0-	1160	1	8439	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	1212	1	8256	2	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1298	1	8788	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8885	-0-	-880	-0-	1125	1	7760	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	6224	-0-	-2624	-0-	787	1	5437	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1035	1	7578	2	N	-0-					-0-
10	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1327	1	9653	2	N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1189	1	8104	2	N	-0-					-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1167	1	7900	2	N	-0-					-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	891	1	6145	2	N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1395	1	10214	2	N	-0-					-0-
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1335	1	9707	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9737	-0-	-193	-0-	1246	1	8491	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	1412	1	9553	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10981	-0-	-1016	-0-	1390	1	9591	2	N	-0-					-0-
*02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1411	1	9743	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

09	9150	X	8125	-0-	-1025	-0-	976	1	7149	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8679	-0-	-776	-0-	1049	1	7630	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7686	-0-	-1314	-0-	984	1	6702	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4914	-0-	-1441	-0-	633	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	959	1	6614	2	N	-0-					-0-
*02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	867	1	5989	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

09	10800	X	8776	-0-	-2024	-0-	1054	1	7722	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8982	-0-	-1155	-0-	1086	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	1043	1	7105	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8462	-0-	-559	-0-	1089	1	7373	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8186	-0-	-835	-0-	1036	1	7150	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7485	-0-	-663	-0-	947	1	6538	2	N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5565	-0-	-405	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	1044	1	11234	2	N	-0-					-0-
10	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1079	1	19663	2	N	-0-					-0-
11	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1044	1	17615	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	976	1	10935	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11643	-0-	-633	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10195	-0-	-893	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9259	-0-	-630	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7229	-0-	-1395	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11810	-0-	-94	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11135	-0-	-385	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11311	-0-	-965	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9743	-0-	-1121	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	941	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8088	-0-	-375	-0-	978	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7150	-0-	-1040	-0-	915	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	944	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1009	1	6959	2	N	-0-					-0-
*02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	973	1	6719	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	1329	-0-	-4341	-0-	160	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1794	-0-	-4065	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	1466	-0-	-4054	-0-	188	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	524	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	528	1	3642	2	N	-0-					-0-
*02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	215	1	1487	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9940	-0-	-1010	-0-	1194	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10237	-0-	-861	-0-	1237	1	9000	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9366	-0-	-1374	-0-	1199	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	1248	1	8447	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9024	-0-	-1361	-0-	1142	1	7882	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8464	-0-	-804	-0-	1071	1	7393	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	1066	1	7808	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9050	-0-	-994	-0-	1094	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1062	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	1106	1	7484	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8130	-0-	-1480	-0-	1029	1	7101	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7661	-0-	-627	-0-	969	1	6692	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	903	1	6611	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	919	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7168	-0-	-572	-0-	917	1	6251	2	N	-0-					-0-
12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1009	1	6829	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	909	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6412	-0-	-448	-0-	811	1	5601	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1044	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1079	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	684	1	3422	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	654	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	702	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3601	-0-	-543	-0-	638	1	2963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					52
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					33
10	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					33
11	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	1024	3			N	-0-					33
12	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					65
*01	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	1523	3			N	-0-					65
*02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					15
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					15
11	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					15
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					15
*01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2014					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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					15
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					15
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					15
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					15
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2260	3	29	9	N	26					114
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2399	3	24	9	N	22					136
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20	110	1			46
12	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-					46
01	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1757	3	22	9	N	20					66
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	3	33	9	N	30					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137

JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			251
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					251
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			251
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					251
01	744	N	81	-0-	-663	-0-	81	2			N	-0-					251
02	420	N	8	-0-	-412	-0-	7	2	1	9	N	1					252

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
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					69
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					69
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					69
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					69
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					69
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					10
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					10
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					10
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					10
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					10
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					44
10	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					44
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	201	2			N	-0-					44
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					44
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					44
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					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
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-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
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2					19
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	2	1	9	N	1					20
11	7380	X	2896	-0-	-4484	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	7626	X	2407	-0-	-5219	-0-	2407	2			N	-0-					20
01	7626	X	2420	-0-	-5206	-0-	2387	2	33	9	N	30					50
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT					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
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					27
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					27
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23					50
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					60
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					60
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1344	2	3	9	N	3					63
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1370	2	31	9	N	28	69	1			22
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					22
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					22

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
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2247	2	18	9	N	16					16
11	3600	X	2111	-0-	-1489	-0-	1972	2	139	9	N	126	123	1			19
12	3720	X	1949	-0-	-1771	-0-	1936	2	13	9	N	12					31
01	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	2236	2	87	9	N	79	88	1			22
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					22

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					23
11	3183	X	2911	-0-	-272	-0-	2911	2			N	-0-					23
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					34
01	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1900	2	17	9	N	15					49
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					49

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
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1633	-0-	-1870	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1561	-0-	-1942	-0-	1472	2	89	9	N	81					81
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					81

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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	813	2	44	9	N	40					40
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					40
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					40
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					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
09	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2911	2	12	9	N	11					28
10	4278	X	2750	-0-	-1528	-0-	2735	2	15	9	N	14					42
11	4140	X	2591	-0-	-1549	-0-	2561	2	30	9	N	27					69
12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2499	2	50	9	N	45	95	1			19
01	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2510	2	19	9	N	17					36
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	N	40					40
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					40
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					40
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1917	2	6	9	N	5					45
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1938	2	17	9	N	15					60
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					18
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					18
11	2310	N	1559	-0-	-751	-0-	1557	2	2	9	N	2					20
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1645	2	9	9	N	8					28
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	N	14					42
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					42

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
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	799	2	11	9	N	10					70
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	2	20	9	N	18					88
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	950	2	32	9	N	29	90	1			27
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					27
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					27
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					27
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1123	2	9	9	N	8					35
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					35
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1267	2	65	9	N	59	69	1			25
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

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
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					27
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					27
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	831	2	8	9	N	7					34
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					34

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					92
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					92
11	1350	N	514	-0-	-836	-0-	504	2	10	9	N	9					101
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1					102
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					102
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					102

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40	137	1			29
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	N	11					40
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					50
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2147	2	18	9	N	16					66
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					74
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					74

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					66
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1508	2	14	9	N	13					79
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					84
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1491	2	95	9	N	86	86	1			84
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					84
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1804	2	6	9	N	5					74
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1803	2	3	9	N	3					77
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1763	2	3	9	N	3					84
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1716	2	50	9	N	45	102	1			27
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					27

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					102
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					102
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					102
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					102
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					24
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
11	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	1098	2			N	-0-					24
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	2			N	-0-					24
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			N	-0-					24
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					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
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			N	-0-					19
10	2821	X	1062	-0-	-1759	-0-	1062	2			N	-0-					19
11	2730	X	1046	-0-	-1684	-0-	1046	2			N	-0-					19
12	2759	X	751	-0-	-2008	-0-	726	2	25	9	N	23					42
01	2759	X	742	-0-	-2017	-0-	678	2	64	9	N	58	57	1			43
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	1080	N	327	-0-	-753	-0-	327	2			N	-0-	109	1			7
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					7
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					42
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	604	2	3	9	N	3					45
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					50
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					50
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24					74
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					74

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
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					24
10	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					24
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					24
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					24
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					29
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					29

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					25
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					25
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					25
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	2580	N	2530	-0-		-50	-0-	2513	2	17	9	N	15					77
10	2635	N	2243	-0-		-392	-0-	2218	2	25	9	N	23	74	1			26
11	2550	N	1432	-0-		-1118	-0-	1432	2			N	-0-					26
12	2604	N	2122	-0-		-482	-0-	2118	2	4	9	N	4					30
01	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-	2518	2			N	-0-					30
02	1344	N	NO RPT	-0-		-1344	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1380	N	1352	-0-		-28	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1395	N	1361	-0-		-34	-0-	1361	2			N	-0-					27
11	1350	N	1060	-0-		-290	-0-	1052	2	8	9	N	7					34
12	1395	N	1229	-0-		-166	-0-	1229	2			N	-0-					34
01	1364	N	1167	-0-		-197	-0-	1167	2			N	-0-					34
02	980	N	NO RPT	-0-		-980	-0-					N	NO RPT					34

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
09	1200	N	999	-0-		-201	-0-	991	2	8	9	N	7					34
10	1147	N	1055	-0-		-92	-0-	1048	2	7	9	N	6					40
11	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1029	2			N	-0-					40
12	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					42
01	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					76
02	952	N	NO RPT	-0-		-952	-0-					N	NO RPT					76

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					143
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					143
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					143
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					143
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					143
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					27
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					27
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1231	2	22	9	N	20					60
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					60
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					60

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					66
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					66
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					66
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					66
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					66
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					66

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					52
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					52
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					52
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					52
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					52
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					45
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					45
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					45
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					45
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					45
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					61
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5688	2	7	9	N	6					67
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					67
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	2	19	9	N	17					84
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					84
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					27
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					27
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					27
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					27
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

09	1675	X	96	-0-	-1579	-0-	96	2			N	-0-					27
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					27
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1989	2	108	9	N	98	100	1			25
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					25

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					24
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					24
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					24
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2716	2	7	9	N	6					30
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	3					33
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					33

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					47
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					47
11	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					47
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					47
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-	47	1			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					111
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					111
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					111
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					111
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					111
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					81
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					81
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1045	2	9	9	N	8					89
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1047	2	22	9	N	20	84	1			25
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					30
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2033	2	1	9	N	1					40
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					40
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					40
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					40
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					40
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					59
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					59
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					59
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					59
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	59	1			-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					30
10	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1883	2	2	9	N	2					32
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			N	-0-					32
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					32
01	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1568	2			N	-0-					32
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					27
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	1762	2			N	-0-					27
11	2760	N	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					27
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					27
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					90
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					90
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					90
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					90
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					90
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					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
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	758	2	1	9	N	1					28
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					28
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2					30
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					30
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					30
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1235	2	14	9	N	13					53
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					53
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	2	21	9	N	19					72
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1277	2	12	9	N	11					83
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	N	31	89	1			25
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					25

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
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					35
10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	669	2	11	9	N	10					45
11	1740	N	1385	-0-	-355	-0-	1385	2			N	-0-					45
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					45
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					45
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2225	-0-	2225	2225	2225	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1237	-0-	1237	3462	1237	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1073	-0-	1073	4535	1073	2			N	-0-					-0-
01	5477	X	942	-0-	-4535	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					80
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					80
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					80
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					80
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					69
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					70
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					70
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	793	2	22	9	N	20					90
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					92
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					92

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					22
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					22
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					22
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					22
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	429	2			N	-0-					23
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					23
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					23
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	N	7					30
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20					50
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					40
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					40
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					23
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1304	2	10	9	N	9					32
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1346	2	13	9	N	12					44
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					77
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					77

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1515	-0-	1515	3094	1515	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1314	-0-	1314	4408	1314	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1211	-0-	1211	5619	1211	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5619					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	3	1	693	2	N	-0-					27
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	3	1	768	2	N	-0-					27
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	2	N	-0-					27
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	-0-					27
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	-0-					27
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					140
10	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					140
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					140
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					140
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					140
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					132
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					132
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					132
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					132
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	951	2	22	9	N	20					45
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					45
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	935	2	28	9	N	25					70
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					72
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	955	2	11	9	N	10					82
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5652	2	9	9	N	8					37
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5774	2	14	9	N	13					50
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5733	2	15	9	N	14					64
12	5828	X	3667	-0-	-2161	-0-	3616	2	51	9	N	46	83	1			27
01	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					27
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					27

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

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

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

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

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					135
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					135
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					135
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					135
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					135
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					27
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					27
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	N	27					54
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1459	2	31	9	N	28					82
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					82
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					82
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1454	2	69	9	N	63	123	1			22
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					22

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					23
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					23
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					23
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					23
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					23
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					25
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					25
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					25
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					25
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					25
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					25

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
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					134
10	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2355	2	29	9	N	26	133	1			27
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2044	2	11	9	N	10					37
12	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2235	2	3	9	N	3					40
01	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2049	2	21	9	N	19					59
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					59

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
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					75
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					75
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					75
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					75
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					75
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					26
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					26
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					26
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					26
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	N	9					35
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					84
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					84
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					84
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					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
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					38
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					38
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					38
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					38
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					38
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					40
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					40
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					40
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					40

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
*03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	116	1			27
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					27
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					26
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	2	26	9	N	24	82	1			27
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					27
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					115
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					115
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					115
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					115
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					115
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		556	-0-	556	1034	556	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		593	-0-	593	1627	593	2			N	-0-					25
11	2218	X	591	-0-	-1627	-0-	591	2			N	-0-					25
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					25
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		2266	-0-	2266	8802	2241	2	25	9	N	23					60
10	10956	X	2154	-0-	-8802	-0-	2135	2	19	9	N	17					77
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1760	2	77	9	N	70	90	1			57
12	3999	X	1816	-0-	-2183	-0-	1813	2	3	9	N	3					60
01	2511	X	1859	-0-	-652	-0-	1846	2	13	9	N	12					72
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					72

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
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					86
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					86
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			N	-0-					86
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					86
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					96
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					96

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
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					30
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					76
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					76
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	480	2	7	9	N	6					82
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	716	2	2	9	N	2					84
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					84
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					84

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
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					72
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					72
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					72
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					72
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	2			N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2082					N	NO RPT					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					27
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					27
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					74
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					74
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	958	2	2	9	N	2					76
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					76
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					81
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					81

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3					60
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					70
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	2	15	9	N	14					84
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1053	2	20	9	N	18					102
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1050	2	14	9	N	13	92	1			23
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					23

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					40
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					40
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					40
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	531	2	11	9	N	10					50
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					53
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					53

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					117
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-					117
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					117
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	374	2	11	9	N	10					10
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					10
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	388	2	8	9	N	7					17
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					17
10	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					17
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	2	14	9	N	13					30
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1180	2	11	9	N	10					40
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					60
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					60

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11	9	N	10					34
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					34
12	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	2			N	-0-					34
01	1023	N	531	-0-	-492	-0-	503	2	28	9	N	25					59
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					59

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					27
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					27
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					27
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					27
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					27

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
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					27
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					27
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					27
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					27
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					24
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					24
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					24
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1491	2	55	9	N	50	102	1			25
12	3100	N	3585	-0-	485	485	3583	2	2	9	N	2					27
01	2639	N	2154	-0-	-485	-0-	2140	2	14	9	N	13					40
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					169
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					169
11	1380	N	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					169
12	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					169
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			N	-0-					169
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					50
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					55
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4					59
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1724	2	12	9	N	11					70
01	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1685	2	11	9	N	10					80
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					80

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
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					47
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					47
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					54
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					54

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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					27
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					50
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					50
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					50

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
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					86
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					86
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			N	-0-					86
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					86
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					86
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					62
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					62
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	500	2	9	9	N	8					70
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					70
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					70

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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1908	2	78	9	N	71	134	1			26
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1953	2	3	9	N	3					29
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1870	2	12	9	N	11					40
12	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1867	2	10	9	N	9					49
01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1913	2	12	9	N	11					60
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					60

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
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1213	2	21	9	N	19	52	1			91
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					91
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1183	2	3	9	N	3					94
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1214	2	14	9	N	13					107
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	N	14					121
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					121

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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					76
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					76
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					85
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	909	2	18	9	N	16					101
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	913	2	44	9	N	40					141
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					141

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					26
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					26
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					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
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					62
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					65
11	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1416	2	17	9	N	15					80
12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1377	2	24	9	N	22	52	1			50
01	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					50
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					27
12	14B2 EXT		4581	-0-	4581	4766	4581	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		1475	-0-	1475	6241	1475	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6241					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					40
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3424	2	73	9	N	66	85	1			21
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	N	21					42
12	4960	X	2946	-0-	-2014	-0-	2939	2	7	9	N	6					48
01	4960	X	2905	-0-	-2055	-0-	2821	2	84	9	N	76	64	1			60
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					60

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
10	1457	N	937	-0-	-520	-0-	926	2	11	9	N	10					45
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1073	2	6	9	N	5					50
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	N	2					52
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					52

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					50
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					50
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					50
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					50
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-					40
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					40
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					40
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	803	2	6	9	N	5					52
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	735	2	3	9	N	3					55
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4					59
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					84
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					84

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
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					27
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					27
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					27
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					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
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					109
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					109
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					109
12	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					109
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					109
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					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
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1508	2	8	9	N	7					34
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1493	2	9	9	N	8					42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17					59
12	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	2			N	-0-					59
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					59

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
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					105
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					105
11	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					105
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					23
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					23
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					23
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					23
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	65	1			-0-
01	527	X	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					27
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					27
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1036	2	19	9	N	17					44
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1043	2	7	9	N	6					50
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	N	2					52
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					52

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
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					147
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					147
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					147
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					147
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					147
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					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
09	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	2			N	-0-					24
10	1550	X	819	-0-	-731	-0-	808	2	11	9	N	10					34
11	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-					34
12	1271	X	217	-0-	-1054	-0-	216	2	1	9	N	1					35
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					35
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

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
09	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					124
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					124
11	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					124
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			N	-0-					124
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					124
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					124

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
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					57
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					57
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					57
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					57
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	57	1			-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	2			N	-0-					161
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					161
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					161
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					161
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					161
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					45
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					45
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	837	2	4	9	N	4					49
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					49
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1307	2	6	9	N	5					32
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					32
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1265	2	2	9	N	2					34
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1247	2	28	9	N	25					59
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					59

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					53
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					53
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					53
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					53
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	2	15	9	N	14					67
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					67

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					29
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					29
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					29
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					29
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					29
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
12	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	2			N	-0-					27
01	1833	N	1372	-0-	-461	-0-	1370	2	2	9	N	2					29
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					29

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
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	89	1			-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2132	-0-	-1619	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1661	-0-	-2090	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-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
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					27
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	N	2					29
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					29
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					29
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					29
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					62
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					62
11	5490	X	4776	-0-	-714	-0-	4776	2			N	-0-					62
12	5673	X	4353	-0-	-1320	-0-	4352	2	1	9	N	1					63
01	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	3991	2			N	-0-					63
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					63

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
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					27
11	2160	N	1106	-0-	-1054	-0-	1106	2			N	-0-					27
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					27
01	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	2			N	-0-					27
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					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
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	992	2	3	9	N	3					45
10	1240	N	888	-0-	-352	-0-	882	2	6	9	N	5					50
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	728	2	8	9	N	7					57
12	1023	N	811	-0-	-212	-0-	809	2	2	9	N	2					59
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	768	2	6	9	N	5					64
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					64

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
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					40
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					40
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					40
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					40
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	2	2	9	N	2					42
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					42

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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					136
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					136
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					136
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					136
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1	80	1			1
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					1
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					1
12	620	X	223	-0-	-397	-0-	219	2	4	9	N	4					5
01	744	X	458	-0-	-286	-0-	428	2	30	9	N	27					32
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					32

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	N	1					35
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					35
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					35
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					35
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					35
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

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

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					28
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1216	2	4	9	N	4					32
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					32
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					32

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
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	N	1					23
11	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	2			N	-0-	23	1			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					30
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					44
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					44
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			N	-0-					44
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					44
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					44
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					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
09	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1631	2	14	9	N	13					119
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1641	2	61	9	N	55	147	1			27
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					27
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					27
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					27
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1211	2	3	9	N	3					30
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4					34
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	2	25	9	N	23					57
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					57

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
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	N	3					92
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	832	2	11	9	N	10					102
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	107	1			27
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					30
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					32
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					32

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
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					69
10	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					69
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					69
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					75
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					79
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					79

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
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	968	2	9	9	N	8					47
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	998	2	9	9	N	8					55
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	904	2	6	9	N	5					60
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2			N	-0-					60
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					91
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					91

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
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	832	2	2	9	N	2					99
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11	58	1			52
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					52
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	769	2	2	9	N	2					54
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	731	2	11	9	N	10					64
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					64

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
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					29
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					29
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					29
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					29
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					29
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					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
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					27
11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					27
12	1612	N	856	-0-	-756	-0-	856	2			N	-0-					27
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					27
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1882	-0-	-968	-0-	1868	2	14	9	N	13					75
10	2945	X	1874	-0-	-1071	-0-	1874	2			N	-0-					75
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3490	2	81	9	N	74	122	1			27
12	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					27
01	2471	N	2381	-0-	-90	-0-	2381	2			N	-0-					27
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					26
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					26
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1257	2	3	9	N	3					29
12	1302	N	816	-0-	-486	-0-	796	2	20	9	N	18					47
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					47
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					47

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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					134
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					134
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			N	-0-					134
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			N	-0-					134
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					134
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					67
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	951	2	2	9	N	2					69
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	906	2	2	9	N	2					71
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					71
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					71
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					71

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2					62
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2378	2	62	9	N	56	101	1			17
11	2580	X	2226	-0-	-354	-0-	2198	2	28	9	N	25					42
12	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2472	2	20	9	N	18					60
01	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2421	2	92	9	N	84	124	1			20
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	989	2	14	9	N	13					67
10	1023	N	722	-0-	-301	-0-	696	2	26	9	N	24	65	1			26
11	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	2	1	9	N	1					27
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					27
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					35
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					35

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-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
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					76
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1427	2	29	9	N	26	78	1			24
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					24
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					24
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					24
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					24

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
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					27
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					29
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					29
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					29
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					29
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					24
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					24
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					24
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					24
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					18
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					18
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					18
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					18
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22					40
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					114
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					114
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					114
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					114
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					114
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					114

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
09	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	2			N	-0-					64
10	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			N	-0-					64
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			N	-0-					64
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					64
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					64
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					25
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					25
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					25
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					25
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5					30
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					30
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	N	24					54
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					54

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					121
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					121
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9	103	1			27
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					27
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					27
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					27

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1193	2	4	9	N	4					59
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	2	46	9	N	42	74	1			27
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					27
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					27
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1189	2	31	9	N	28					55
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					55

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

09	810	N	754	-0-	-56	-0-	741	2	13	9	N	12					69
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3	9	N	3					72
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	536	2	2	9	N	2					74
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					77
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	705	2	6	9	N	5					82
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					82

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					25
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					25
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					25
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					25
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					25
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					91
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	N	53	117	1			27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
01	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					27
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					25
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			N	-0-					25
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					25
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2203	2			N	-0-					25
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					25
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					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
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	965	2	9	9	N	8					129
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	139	1			27
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					30
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					60
01	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1073	2	22	9	N	20					80
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					80

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
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	2			N	-0-					35
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					35
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					35
12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					35
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					40
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					40

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
09	780	N	280	-0-	-500	-0-	279	2	1	9	N	1					25
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					25
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	N	2					27
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					29
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					30
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					79
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1351	2	45	9	N	41	86	1			34
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					34
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1308	2	1	9	N	1					35
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1361	2	24	9	N	22					57
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					57

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					126
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					126
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					126
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					126
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					126

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1699	2	3	9	N	3					30
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1742	2	8	9	N	7					37
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					37
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					37
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					55
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					27
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					27
11	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1342	2	3	9	N	3					30
12	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					30
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	976	2	21	9	N	19					49
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					26
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					26
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					26
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

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

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					82
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1239	2	47	9	N	43	107	1			18
11	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1173	2	2	9	N	2					20
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1204	2	4	9	N	4					24
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1225	2	28	9	N	25					49
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					49

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
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					26
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					26
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1569	2	32	9	N	29					55
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19					74
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62	94	1			42
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					42

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
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					27
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					27
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					69
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2027	2	85	9	N	77	72	1			74
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					74
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					74

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					81
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					81
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					81
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					81
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15					40
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					40
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					40
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	632	2	4	9	N	4					44
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					44

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
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					27
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					30
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					30
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1318	2	92	9	N	84	83	1			31
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					31

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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	N	3					40
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5					45
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					45
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					45
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					45

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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					20
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					20
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					42
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2162	2	31	9	N	28					70
11	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2051	2	44	9	N	40	60	1			50
12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					50
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					50
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					50

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
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					27
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					27
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					27
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					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
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					32
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					32
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	N	28					60
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					60
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					60

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
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1138	2	2	9	N	2					27
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					27
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	N	3					30
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1452	2	32	9	N	29					59
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					79
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					79

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					77
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					77
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					77
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					77
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					77
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					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
09	2160	N	964	-0-	-1196	-0-	955	2	9	9	N	8					47
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25	52	1			20
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					27
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					27
01	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	2270	2	25	9	N	23					50
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					50

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
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					10
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1013	2	59	9	N	54					64
11	1350	N	936	-0-	-414	-0-	894	2	42	9	N	38	75	1			27
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	870	2			N	-0-					27
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					27
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					24
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					24
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					42
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	N	7					49
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1586	2	77	9	N	70	49	1			70
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					70

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	63					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	485	2	19	9	N	17					101
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1	75	1			27
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					27
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					27
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					84
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					84
11	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1557	2	24	9	N	22	79	1			27
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1594	2	11	9	N	10					37
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					37
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	745	2	3	9	N	3					154
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					161
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	708	2	1	9	N	1					162
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	718	2	2	9	N	2					164
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	711	2	13	9	N	12	164	1			12
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					12

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					25
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					25
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	561	2	2	9	N	2					27
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					29
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					29
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					29

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	2			N	-0-					77
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					77
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					77
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					77

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
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					60
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					60
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					60
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	958	2	8	9	N	7					67
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					75
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					75

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
09	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6634	2	2	9	N	2					37
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6822	2	3	9	N	3					40
11	6540	X	6496	-0-	-44	-0-	6488	2	8	9	N	7					47
12	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6573	2	2	9	N	2					49
01	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6749	2	1	9	N	1					50
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					50

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
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					101
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					101
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					101
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					101
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					101
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					36
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					36
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					36
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					36
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18					54
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					54

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
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					29
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					29
11	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					29
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	2788	2	58	9	N	53					97
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2850	2	100	9	N	91	50	1			138
11	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2699	2	58	9	N	53	164	1			27
12	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	2782	2	24	9	N	22					49
01	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	2745	2	72	9	N	65					114
02	2576	N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					114

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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					30
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					30
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					30
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					30
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					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
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					27
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					27
01	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					27
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					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
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6					76
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	710	2	11	9	N	10					86
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	658	2	11	9	N	10					96
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	627	2	1	9	N	1					97
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	648	2	2	9	N	2					99
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	722	-0-	-298	-0-	722	2			N	-0-					87
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					87
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					87
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					87
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	N	22					67
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1024	2	37	9	N	34	79	1			22
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					22
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					22
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	998	2	36	9	N	33					55
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					55

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
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1983	2	32	9	N	29					121
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					124
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	2	32	9	N	29	61	1			92
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2299	2	35	9	N	32	102	1			22
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					29
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					29

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					95
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					95
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					95
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					95
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					24
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1419	2	1	9	N	1					25
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1337	2	10	9	N	9					34
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1333	2	12	9	N	11					45
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1331	2	43	9	N	39					84
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					84

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					53
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					53
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					53
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					53

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					60
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					60
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1243	2	4	9	N	4					64
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					84
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1260	2	39	9	N	35	92	1			27
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					44
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					44
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					44
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					44
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1143	2	2	9	N	2					84
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	N	17					101
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1124	2	1	9	N	1					102
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	102	1			27
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	N	13					40
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					40
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					40
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1027	2	116	9	N	105	118	1			27
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					27
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
01	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					27
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					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
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	862	2	6	9	N	5					60
10	1147	N	866	-0-	-281	-0-	860	2	6	9	N	5					65
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	796	2	2	9	N	2					67
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	660	2	6	9	N	5					72
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	617	2	3	9	N	3					75
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					75

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					27
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					27
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			N	-0-					27
12	1550	N	813	-0-	-737	-0-	807	2	6	9	N	5					32
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					32
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					32

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
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					126
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87	180	1			33
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					33
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1589	2	118	9	N	107	104	1			36
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					36
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					36

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
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					90
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					90
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					90
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					90
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	648	2	35	9	N	32	55	1			67
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					52
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					52
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					52
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					52
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					153
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					153
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	N	3	135	1			21
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					21

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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					27
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					27

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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					80
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					80
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					20
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1774	2	57	9	N	52	105	1			29
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					29
12	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			N	-0-					29
01	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1025	2	34	9	N	31					60
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1527	2	22	9	N	20					97
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1529	2	6	9	N	5					102
11	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1468	2	32	9	N	29	27	1			104
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1523	2	32	9	N	29	93	1			40
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1491	2	33	9	N	30					70
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					70

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					25
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					25
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	2			N	-0-					25
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	885	2	19	9	N	17					42
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					49
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					49
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					49
01	1581	N	960	-0-	-621	-0-	960	2			N	-0-	49	1			-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	3100	N	6074	-0-	2974	2974	6074	2			N	-0-					104
01	9496	X	6522	-0-	-2974	-0-	6482	2	40	9	N	36	113	1			27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					40
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4					44
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					44
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					44

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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					153
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					153
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					153
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					153
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					153
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2072	2	99	9	N	90	116	1			22
10	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2253	2	11	9	N	10					32
11	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2113	2	40	9	N	36					68
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2097	2	54	9	N	49	94	1			23
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2074	2	41	9	N	37					60
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					60

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
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2146	2	17	9	N	15					40
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2216	2	81	9	N	74	90	1			24
11	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			N	-0-					24
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					24
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2089	2	40	9	N	36					60
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					60

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
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2968	2	15	9	N	14					40
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3028	2	80	9	N	73	86	1			27
11	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2899	2	31	9	N	28					55
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	2953	2	56	9	N	51	81	1			25
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					25
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					25

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
09	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					29
10	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1841	2	14	9	N	13					42
11	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	1750	2	30	9	N	27					69
12	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1777	2	9	9	N	8					77
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1764	2	113	9	N	103	156	1			24
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					24

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					67
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					67
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	746	2	3	9	N	3					70
12	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					70
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					70
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					70

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					24
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	N	50					74
11	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2054	2	65	9	N	59	99	1			34
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					34
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2023	2	106	9	N	96	104	1			26
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5152	2			N	-0-					32
10	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5110	2			N	-0-					32
11	5310	X	1217	-0-	-4093	-0-	1217	2			N	-0-					32
12	5487	X	3641	-0-	-1846	-0-	3641	2			N	-0-					32
01	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	2			N	-0-					32
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					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
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					69
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					69
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					69
12	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	1799	2			N	-0-					69
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					69
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					42
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1754	2	67	9	N	61	82	1			21
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					21
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					21
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	N	41					62
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					62

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					51
10	2427	N	1999	-0-	-428	-0-	1999	2			N	-0-					51
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					51
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					51
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					51
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					51

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					70
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					72
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					72
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					72
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					72
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					59
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					59
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2219	2			N	-0-					59
12	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			N	-0-					59
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					59
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					74
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					74
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					74
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6043	2			N	-0-					74
01	3100	N	5902	-0-	2802	5745	5902	2			N	-0-					74
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	4709					N	NO RPT					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

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

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

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

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					40
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	2	67	9	N	61	56	1			45
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					45
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					111
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					111
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					111
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					111
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					111
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					100
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					100
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					100
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					100
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					100
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					42
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					42
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					42
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					42
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					42
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					97
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					97
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					97
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	N	13	83	1			27
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					30
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					27
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					27
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2752	2	20	9	N	18					45
12	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2774	2	39	9	N	35					80
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	2	53	9	N	48	103	1			25
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					25

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
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	4352	2			N	-0-					27
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					27
11	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	3833	2			N	-0-					27
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					27
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					27
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					158
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					158
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					158
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	103	1	28	5	29
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1967	2	23	9	N	21					50
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					50

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
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	N	9					69
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	N	3					72
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	717	2	41	9	N	37	70	1			39
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					39
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	2	7	9	N	6					45
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1874	2	8	9	N	7					42
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1919	2	8	9	N	7					49
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1743	2	7	9	N	6					55
12	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1726	2	4	9	N	4					59
01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1732	2	3	9	N	3					62
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					62

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
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	N	10					40
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2432	2	26	9	N	24					64
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2481	2	85	9	N	77	114	1			27
12	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2			N	-0-					27
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2481	2	50	9	N	45					72
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					72

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
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					26
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					26
11	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2647	2	45	9	N	41					67
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2687	2	59	9	N	54	92	1			29
01	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2706	2	18	9	N	16					45
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					45

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
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					109
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					109
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					109
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					109
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					109

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
11	2070	N	1276	-0-	-794	-0-	1276	2			N	-0-					27
12	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1316	2			N	-0-					27
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1302	2	3	9	N	3					30
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1595	2	15	9	N	14	51	1			25
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					25
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1575	2	2	9	N	2					27
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					27
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					27
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					50
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					50
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					50
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					50
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	44	1			44
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					44

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
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					67
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2357	2	66	9	N	60	33	1			94
11	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2160	2	22	9	N	20					114
12	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2216	2	10	9	N	9					123
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2164	2	6	9	N	5					128
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					128

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
09	3000	N	2794	-0-	-206	127	2794	2			N	-0-					27
10	2937	N	2810	-0-	-127	-0-	2810	2			N	-0-					27
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					27
12	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					27
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					27
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					29
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29
11	3840	X	2979	-0-	-861	-0-	2979	2			N	-0-					29
12	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					29
01	4154	X	2475	-0-	-1679	-0-	2475	2			N	-0-					29
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					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
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					67
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					67
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					67
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					67
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					67
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					26
10	3100	N	3720	-0-	620	620	3720	2			N	-0-					26
11	3177	X	2557	-0-	-620	-0-	2557	2			N	-0-	26	1			-0-
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					75
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					75
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			N	-0-					75
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					77
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1463	2	44	9	N	40	100	1			17
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					20
11	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					20
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					24
01	3689	X	2116	-0-	-1573	-0-	2116	2			N	-0-					24
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					24

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
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-	118	1			22
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					22
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1333	2	3	9	N	3					25
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	N	10					35
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	N	14					49
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					49

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
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					60
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					60
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					60
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					60
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					60

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
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					67
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	982	2			N	-0-					67
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					67
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					69
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					69

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
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					134
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					134
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	2	7	9	N	6					140
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4051	2	90	9	N	82	166	1			56
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4867	2	84	9	N	76	59	1			73
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					73

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
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1734	2	17	9	N	15					55
10	1891	N	449	-0-	-1442	-0-	429	2	20	9	N	18	73	1			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					35
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					35
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1258	2	8	9	N	7					42
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					42
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					42

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
09	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					69
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3078	2	26	9	N	24	70	1			23
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2977	2	13	9	N	12					35
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2997	2	95	9	N	86	96	1			25
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3256	2	22	9	N	20					45
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					45

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	2154	2			N	-0-					106
10	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	2			N	-0-					106
11	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	1813	2			N	-0-					106
12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2051	2			N	-0-					106
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					106
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					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
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2122	2	55	9	N	50					99
10	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2510	2	24	9	N	22	99	1			22
11	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	2352	2	6	9	N	5					27
12	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1603	2	85	9	N	77	77	1			27
01	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	1927	2	9	9	N	8					35
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					99
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					99
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					99
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					20
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9					29
01	1922	X	1224	-0-	-698	-0-	1223	2	1	9	N	1					30
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					38
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					38
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					38
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					38
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					38
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5129	2	86	9	N	78	69	1			46
10	5859	X	4908	-0-	-951	-0-	4893	2	15	9	N	14					60
11	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3867	2	75	9	N	68	59	1			69
12	5859	X	3920	-0-	-1939	-0-	3846	2	74	9	N	67	89	1			47
01	5859	X	4360	-0-	-1499	-0-	4239	2	121	9	N	110	37	1			120
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					120

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2244	2	50	9	N	45	65	1			25
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					25
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					25
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1997	2	168	9	N	153	129	1			49
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					49
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					49

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
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					27
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	N	8					35
11	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2378	2	74	9	N	67	67	1			35
12	2728	N	2377	-0-	-351	-0-	2377	2			N	-0-					35
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2528	2	30	9	N	27					62
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					62

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					59
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					59
11	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1751	2	102	9	N	93	129	1			23
12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					23
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					23
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					23

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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11					37
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3493	2	19	9	N	17					54
11	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2072	2	7	9	N	6					60
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					60
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					89
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					89

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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		923	-0-	923	923	923	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		983	-0-	983	1906	983	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1906					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65	53	1			69
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					69
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2017	2	35	9	N	32					101
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	N	51	120	1			32
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					32
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					32

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					35
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			N	-0-					70
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					70
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					70
12	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					70
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					70
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					94
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					94
11	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			N	-0-					94
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					94
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	94	1			-0-
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					64
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					64
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					64
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					64
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					64
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					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
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			N	-0-					35
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					35
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					35
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	N	19					54
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					54
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					54

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
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					39
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1987	2	58	9	N	53					92
11	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					92
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					92
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2134	2	36	9	N	33	89	1			36
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					36

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
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					27
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					27
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					27
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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
09	39244	X	5054	-0-	-34190	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-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
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	1960	2	12	9	N	11					40
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	N	2					42
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2526	2	44	9	N	40					82
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46	101	1			27
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2818	2	69	9	N	63	63	1			27
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1420	2	6	9	N	5					129
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1448	2	9	9	N	8					137
11	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1395	2	4	9	N	4					141
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1295	2	19	9	N	17	131	1			27
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					27
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1312	2	6	9	N	5					84
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1322	2	48	9	N	44	63	1			65
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					65
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1319	2	19	9	N	17					82
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					82

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
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					25
10	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					25
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					25
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					25
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					25
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					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
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1606	2	11	9	N	10					111
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					111
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1581	2	43	9	N	39	124	1			26
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1568	2	1	9	N	1					27
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1551	2	28	9	N	25					52
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					52

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
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2509	2	6	9	N	5					27
10	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					27
11	2580	N	1704	-0-	-876	-0-	1643	2	61	9	N	55	55	1			27
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					27
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2991	2	36	9	N	33					60
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2152	-0-	-848	157	2152	2			N	-0-					27
10	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	2001	2			N	-0-					27
11	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	1911	2			N	-0-					27
12	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1955	2			N	-0-					27
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					27
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1365	2	35	9	N	32					84
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					84
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1376	2	14	9	N	13					97
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1425	2	31	9	N	28	78	1			47
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					49
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					49

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					60
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					60
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	49	1			26
12	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4426	2			N	-0-					26
01	3100	N	3848	-0-	748	2074	3811	2	37	9	N	34					60
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					65
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					65
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					65
12	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					65
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					65
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	2	23	9	N	21					47
10	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3533	2	51	9	N	46	68	1			25
11	3660	X	2262	-0-	-1398	-0-	2262	2			N	-0-					25
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					25
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3537	2	52	9	N	47					72
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					72

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
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					55
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					55
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					55
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1760	2	30	9	N	27					82
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					82

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
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			N	-0-					149
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					161
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					168
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					168
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1880	2	54	9	N	49	176	1			41
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					41

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
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					97
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					97
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					97
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					97
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					97
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					81
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					81
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1529	2	21	9	N	19	73	1			27
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					27
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					27

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					127
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127
01	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					127
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	693					N	NO RPT					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
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			N	-0-					53
10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					53
11	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	4232	2			N	-0-					53
12	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4045	2	22	9	N	20					73
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4098	2	124	9	N	113	136	1			50
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					50

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
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					26
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					26
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					26
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					26
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					26
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					26

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
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					36
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					36
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					36
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					36
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					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
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	2	18	9	N	16					81
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					101
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20					121
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	2	22	9	N	20					141
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3558	2	50	9	N	45	155	1			31
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					31

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
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
11	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2396	2			N	-0-					27
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					27
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					27
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					27
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5093	2	6	9	N	5					32
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4682	2	13	9	N	12					44
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62	79	1			27
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					27
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3306	X	2945	-0-	-361	-0-	2934	2	11	9	N	10					40
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3027	2	17	9	N	15					55
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2986	2	29	9	N	26					81
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	2	11	9	N	10					91
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10					101
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					101

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
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					27
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2049	2	85	9	N	77	77	1			27
11	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1948	2	9	9	N	8					35
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	1985	2	19	9	N	17					52
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2005	2	56	9	N	51	79	1			24
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					24

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
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					40
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					40
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					40
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					40
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					40

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
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	4	1	206	2	N	-0-					134
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	4	1	172	2	N	-0-					134
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	N	-0-					134
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	61					121
							67	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	107	174	1			54
							118	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	62	1	3206	2	N	-0-					54
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3292	2	N	47					101
							52	9									
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	3277	2	N	-0-					101
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3271	2	70	9	N	64	23	1			91
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3394	2	40	9	N	36	100	1			27
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3406	2	33	9	N	30					57
12	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2813	2	19	9	N	17					74
01	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2271	2	54	9	N	49	97	1			26
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

09	2700	X	1247	-0-	-1453	-0-	1247	2			N	-0-					87
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	1299	2			N	-0-					87
11	1320	X	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					87
12	1333	X	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					87
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					87
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	N	2					39
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	N	1					40
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5395	2	4	9	N	4					44
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5507	2	3	9	N	3					47
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					52
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	1259	2	6	9	N	5					67
10	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1398	2	8	9	N	7					74
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	N	17					91
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2791	2	44	9	N	40	42	1			89
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2554	2	9	9	N	8					97
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					97

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

09	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			N	-0-					45
10	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					45
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			N	-0-					45
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					45
01	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					45
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3254	2	19	9	N	17					54
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	N	42	70	1			26
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					34
12	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3223	2	3	9	N	3					37
01	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3396	2	19	9	N	17					54
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					30
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					30
12	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	1356	2	10	9	N	9					39
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10					49
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					49

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
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2621	2	1	9	N	1					25
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					25
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					25
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					25
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2975	2	30	9	N	27					52
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					52

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
09	19260	X	18669	-0-	-591	-0-	18624	2	45	9	N	41					75
10	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18790	2	47	9	N	43	84	1			34
11	19650	X	16342	-0-	-3308	-0-	16342	2			N	-0-					34
12	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	17193	2	116	9	N	105	102	1			37
01	19065	X	17287	-0-	-1778	-0-	17237	2	50	9	N	45					82
02	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					82

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					27
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					27
11	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	2			N	-0-					27
12	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2525	2			N	-0-					27
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	2			N	-0-					27
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					64
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	2	1	9	N	1					65
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	989	2	57	9	N	52	90	1			27
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					30
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					30

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
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					40
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					40
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					40
12	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	2			N	-0-					40
01	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3846	2			N	-0-					40
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					112
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					112
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					112
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					112
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					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
09	6870	X	5499	-0-	-1371	-0-	5499	2			N	-0-					42
10	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4947	2			N	-0-					42
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					42
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					42
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					42
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					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
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2585	2	2	9	N	2					106
10	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2632	2	1	9	N	1					107
11	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					107
12	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	2578	2	2	9	N	2					109
01	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					109
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					109

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
09	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4110	2	14	9	N	13					94
10	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4199	2	50	9	N	45	115	1			24
11	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	3958	2	7	9	N	6					30
12	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3857	2	8	9	N	7					37
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4054	2	11	9	N	10					47
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					47

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
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1249	2	26	9	N	24					91
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					91
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1314	2	35	9	N	32	99	1			24
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					24
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10					34
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					35
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					35
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	2			N	-0-					35
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					35
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					35
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					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
09	1770	N	1432	-0-	-338	-0-	1432	2			N	-0-					27
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					27
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1853	2	2	9	N	2					29
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					29

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
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	113					140
							124	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	924	1	2410	2	N	-0-					140
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	868	1	1686	2	N	-0-					140
12	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	883	1	878	2	N	-0-					140
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	862	1	2119	2	N	-0-					140
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					140

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
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					44
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12619	2	1	9	N	1					45
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11275	2	4	9	N	4					49
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9847	2	3	9	N	3					52
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					52
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					52

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2908	2	6	9	N	5					37
10	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2			N	-0-					37
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7248	2	57	9	N	52					89
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5826	2	63	9	N	57	106	1			40
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6954	2	41	9	N	37					77
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					77

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					30
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					30
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2637	N	2516	-0-	-121	-0-	2516	2			N	-0-					27
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					27
11	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	2410	2	14	9	N	13					40
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					40
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2751	2	22	9	N	20					60
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					60

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					47
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					47
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	671	2	14	9	N	13					60
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					60
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					60

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					57
10	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			N	-0-					57
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	N	27					84
12	3100	N	3380	-0-	280	280	3318	2	62	9	N	56	110	1			30
01	3100	N	3222	-0-	122	402	3178	2	44	9	N	40					70
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					70

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2993	2	4	9	N	4					64
10	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3053	2	52	9	N	47	44	1			67
11	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2718	2	3	9	N	3					70
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2629	2	4	9	N	4					74
01	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					74
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					74

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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					40
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					40
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					77
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					77
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					77
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					77
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					77
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1867	2	8	9	N	7					57
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1915	2	77	9	N	70	67	1			60
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1842	2	44	9	N	40	61	1			39
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1865	2	22	9	N	20					59
01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1735	2	36	9	N	33	66	1			26
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10963	2	2	9	N	2					57
10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11379	2	199	9	N	181	182	1			56
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11242	2	124	9	N	113					169
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11523	2	83	9	N	75	191	1			53
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					53
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					53

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

09	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1050	2	8	9	N	7					61
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1042	2	9	9	N	8					69
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					77
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9					86
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	N	8					94
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					94

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13					75
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2173	2	76	9	N	69	121	1			23
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					23
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					23
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2103	2	117	9	N	106	105	1			24
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					45
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					50
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	488	2	8	9	N	7					57
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	597	2	9	9	N	8					65
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	552	2	10	9	N	9					74
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					72
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					72
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			N	-0-					72
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					72
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					72
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					60
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1886	2	11	9	N	10					70
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1894	2	2	9	N	2					72
01	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1898	2	3	9	N	3					75
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1082	2	10	9	N	9	117	1			9
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					9
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					9
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					9
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					9
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					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
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					27
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					27
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					27
12	1054	N	381	-0-	-673	-0-	381	2			N	-0-					27
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					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
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					27
10	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	1860	2			N	-0-					27
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1619	2			N	-0-					27
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					27
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					27
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					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
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			N	-0-					32
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-					32
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					32
12	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	-0-					32
01	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					32
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					32

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
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					91
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					91
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					91
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					91
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	2	14	9	N	13					104
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					104

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
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					44
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					44
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					44
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					44
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					44
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					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
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					40
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					40
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1931	2	30	9	N	27					67
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					67
01	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1904	2	14	9	N	13					80
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					117
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					117
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					117
12	775	N	517	-0-	-258	-0-	500	2	17	9	N	15	105	1			27
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					27

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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1903	2	21	9	N	19					44
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					44
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					44
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					44
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					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
09	7080	X	6180	-0-	-900	-0-	119 45	1 9	6016	2	N	41					81
10	7316	X	518	-0-	-6798	-0-	11 79	1 9	428	2	N	72	127	1			26
11	7140	X	2417	-0-	-4723	-0-	46	1	2371	2	N	-0-					26
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					26

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
09	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					27
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					27
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1520	2	39	9	N	35					62
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1475	2	8	9	N	7					69
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1583	2	48	9	N	44	86	1			27
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					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
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					127
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					127
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					127
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1895	2	25	9	N	23	65	1			85
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					85
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					85

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
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					27
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3879	2	109	9	N	99	98	1			28
11	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2894	2	4	9	N	4					32
12	3782	X	2927	-0-	-855	-0-	2888	2	39	9	N	35					67
01	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-	67	1			-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					30
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					30
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					30
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					30
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1034	2	4	9	N	4					34
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					34

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
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					41
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4591	2	77	9	N	70					111
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4291	2	95	9	N	86	169	1			28
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4535	2	79	9	N	72					100
01	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	4434	2	84	9	N	76	149	1			27
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					27

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1356	2	3	9	N	3					30
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					30
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					30
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					30

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
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	2167	2	17	9	N	15					77
10	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2191	2	45	9	N	41	91	1			27
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1890	2	9	9	N	8					35
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			N	-0-					35
01	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1903	2	24	9	N	22					57
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					57

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
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					78
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1256	2	2	9	N	2					80
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					80
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					80
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2	9	N	2					82
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					82

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
09	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					60
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					60
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					60
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					60
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					60
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					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
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2030	2	8	9	N	7					34
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2064	2	34	9	N	31					65
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	1987	2	52	9	N	47	79	1			33
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					33
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103	50	1			86
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6					40
10	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2530	2	43	9	N	39					79
11	2520	N	1680	-0-	-840	-0-	1656	2	24	9	N	22	76	1			25
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					25
01	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2436	2	43	9	N	39					64
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					64

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
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1915	2	12	9	N	11					37
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1994	2	8	9	N	7					44
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1933	2	77	9	N	70	87	1			27
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					27
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	N	52					79
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					79

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
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					28
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2987	2	35	9	N	32					60
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					60
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2873	2	43	9	N	39					99
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					99

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
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1808	2	29	9	N	26					54
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					54
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1771	2	63	9	N	57	84	1			27
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					27
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	N	32					59
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					59

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
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					27
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					27
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					27
12	1178	N	930	-0-	-248	-0-	928	2	2	9	N	2					29
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					40
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					40

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5319	-0-	-651	-0-	5299	2	20	9	Y	18					37
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4959	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	4732	2	24	9	Y	22					39
12	5704	X	4486	-0-	-1218	-0-	4447	2	39	9	Y	35	57	1			17
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21					38
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					38

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					57
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1073	2	19	9	N	17	49	1			25
11	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					25
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					29
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2918	2	20	9	Y	18					37
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2769	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2589	2	24	9	Y	22					39
12	2976	X	506	-0-	-2470	-0-	472	2	34	9	Y	31	55	1			15
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					30
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					30

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4278	2	59	9	N	54	166	1			27
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4419	2	35	9	N	32					59
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4392	2	57	9	N	52					111
12	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26686	2	110	9	N	100	184	1			27
01	58939	X	58939	-0-	-0-	-0-	58861	2	78	9	N	71	70	1			28
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					28

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					67
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	767	2	22	9	N	20					87
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					87
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	742	2	22	9	N	20					107
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					115
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					115

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					56
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8679	2	4	9	N	4					60
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9239	2	9	9	N	8					68
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10692	2	10	9	N	9					77
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11063	2	18	9	N	16					93
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					93

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
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10330	2	64	9	N	58					101
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10316	2	56	9	N	51	102	1			50
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					50
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10233	2	105	9	N	95	96	1			49
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10436	2	72	9	N	65					114
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					114

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
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	N	20					90
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1982	2	52	9	N	47	83	1			54
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	N	3					57
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					57
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	944	2	91	9	N	83	70	1			70
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					70

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 #: 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
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	690	1	10549	2	N	10					37
							11	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	713	1	12512	2	N	17					54
							19	9									
11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	690	1	12000	2	N	94	58	1			90
							103	9									
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	713	1	10448	2	N	26	92	1			24
							29	9									
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	2	N	30					54
							33	9									
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					54

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

09	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6234	2	34	9	N	31					81
10	6758	X	6336	-0-	-422	-0-	6280	2	56	9	N	51	105	1			27
11	6450	X	5715	-0-	-735	-0-	5701	2	14	9	N	13					40
12	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5372	2	11	9	N	10					50
01	6200	X	2623	-0-	-3577	-0-	2493	2	130	9	N	118	87	1			81
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					81

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8241	2	55	9	N	50					77
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8591	2	57	9	N	52					129
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					129
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8166	2	54	9	N	49	146	1			32
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8050	2	187	9	N	170	175	1			27
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

09	8700	X	6037	-0-	-2663	-0-	5967	2	70	9	N	64	91	1			27
10	8897	X	5470	-0-	-3427	-0-	5470	2			N	-0-					27
11	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	6580	2	52	9	N	47					74
12	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	6039	2	13	9	N	12	59	1			27
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6422	2	25	9	N	23					50
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7					37
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					59
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2434	2	34	9	N	31	63	1			27
12	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	2			N	-0-					27
01	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2521	2	36	9	N	33					60
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					60

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
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10681	2	69	9	N	63					90
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10892	2	67	9	N	61	123	1			28
11	11190	X	10107	-0-	-1083	-0-	10042	2	65	9	N	59					87
12	11563	X	10839	-0-	-724	-0-	10741	2	98	9	N	89	149	1			27
01	11563	X	11260	-0-	-303	-0-	11194	2	66	9	N	60					87
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					N	NO RPT					87

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
09	5880	X	3625	-0-	-2255	-0-	3487	2	138	9	N	125	158	1			27
10	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	5928	2	22	9	N	20					47
11	5760	X	4995	-0-	-765	-0-	4971	2	24	9	N	22					69
12	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	5036	2	165	9	N	150	192	1			27
01	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4921	2	31	9	N	28					55
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					55

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
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4594	2	79	9	N	72	100	1			67
10	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4322	2	11	9	N	10					77
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3949	2	14	9	N	13					90
12	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3933	2	12	9	N	11					101
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4160	2	22	9	N	20					121
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					121

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
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	10	1	7260	2	N	164	165	1			59
							180	9									
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	12	1	7318	2	N	57					116
							63	9									
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	11	1	6540	2	N	61					177
							67	9									
12	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	12	1	6612	2	N	52	170	1			59
							57	9									
01	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	12	1	6490	2	N	89	88	1			60
							98	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	11	1	8977	2	N	50					80
							55	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	12	1	9257	2	N	138	178	1			40
							152	9									
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	11	1	8930	2	N	223	176	1			87
							245	9									
12	9331	X	9293	-0-	-38	-0-	12	1	9136	2	N	132	166	1			53
							145	9									
01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	12	1	8983	2	N	164	190	1			27
							180	9									
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					N	NO RPT					27

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
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1789	2	14	9	N	13					87
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1804	2	11	9	N	10					97
11	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1710	2	9	9	N	8					105
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1689	2	30	9	N	27	58	1			74
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1574	2	11	9	N	10					84
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					84

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
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3380	2	22	9	N	20					80
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	2	33	9	N	30	83	1			27
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	2	14	9	N	13					40
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	N	10					50
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4120	2	11	9	N	10					60
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					60

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
09	9000	X	8474	-0-	-526	-0-	8400	2	74	9	N	67					139
10	9300	X	5807	-0-	-3493	-0-	5807	2			N	-0-					139
11	9000	X	8751	-0-	-249	-0-	8683	2	68	9	N	62	174	1			27
12	9641	X	7287	-0-	-2354	-0-	7270	2	17	9	N	15					42
01	9641	X	8176	-0-	-1465	-0-	8145	2	31	9	N	28					70
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT					70

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
09	8430	X	8355	-0-	-75	-0-	160	1	8106	2	N	81					167
							89	9									
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	211	1	8270	2	N	62	162	1			67
							68	9									
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	165	1	8540	2	N	54					121
							59	9									
12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	200	1	8749	2	N	60					181
							66	9									
01	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	219	1	8422	2	N	109	167	1			123
							120	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	692	1	8562	2	N	156	157	1			55
							172	9									
10	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	975	1	10057	2	N	51					106
							56	9									
11	9000	X	6207	-0-	-2793	-0-	604	1	5467	2	N	124	178	1			52
							136	9									
12	9052	X	2198	-0-	-6854	-0-	399	1	1799	2	N	-0-					52
01	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	563	1	7320	2	N	25					77
							28	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT					77

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	10677	-0-	-1953	-0-	10589	2	88	9	N	80					123
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11215	2	20	9	N	18	63	1			78
11	11520	X	10463	-0-	-1057	-0-	10298	2	165	9	N	150	191	1			37
12	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9388	2	25	9	N	23					60
01	11222	X	10688	-0-	-534	-0-	10599	2	89	9	N	81	53	1			88
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT					88

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11692	-0-	-1058	-0-	11672	2	20	9	Y	18					37
10	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12897	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12557	2	24	9	Y	22					39
12	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	12243	2	46	9	Y	42	60	1			21
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12891	2	22	9	Y	20					41
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					41

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
10	7471	X	970	-0-	-6501	-0-	3	1	967	2	N	-0-					109
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
12	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	3	1	4814	2	N	74					183
							81	9									
01	961	X	3	-0-	-958	-0-	3	1			N	-0-					183
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					183

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
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	2	N	48	162	1			27
							53	9									
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	3	1	2387	2	N	13					40
							14	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	3	1	2388	2	N	-0-					40
12	2418	X	206	-0-	-2212	-0-	3	1	203	2	N	-0-					40
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3	1	3238	2	N	-0-					40
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					40

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12804	-0-	-816	-0-	12804	2			N	-0-					40
10	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13305	2	55	9	N	50					90
11	13290	X	12723	-0-	-567	-0-	12723	2			N	-0-					90
12	13268	X	12796	-0-	-472	-0-	12796	2			N	-0-					90
01	13268	X	12845	-0-	-423	-0-	12724	2	121	9	N	110	173	1			27
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10180	-0-	-290	-0-	10162	2	18	9	N	16					42
10	10819	X	10213	-0-	-606	-0-	10123	2	90	9	N	82	93	1			31
11	10470	X	9763	-0-	-707	-0-	9689	2	74	9	N	67					98
12	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9792	2	53	9	N	48	121	1			25
01	10509	X	9657	-0-	-852	-0-	9532	2	125	9	N	114	110	1			29
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT					29

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11124	-0-	-1986	-0-	11100	2	24	9	N	22					104
10	13547	X	11472	-0-	-2075	-0-	11370	2	102	9	N	93	172	1			25
11	12210	X	10754	-0-	-1456	-0-	10726	2	28	9	N	25					50
12	12617	X	11139	-0-	-1478	-0-	11067	2	72	9	N	65	88	1			27
01	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-	10753	2	25	9	N	23					50
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					50

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	678	1	3051	2	N	100					127
							110	9									
10	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	725	1	3142	2	N	92	175	1			44
							101	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	701	1	3528	2	N	92					136
							101	9									
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	725	1	4169	2	N	61	171	1			26
							67	9									
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3699	2	N	91	30	1			87
							100	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					87

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7139	2	100	9	N	91	91	1			54
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7023	2	123	9	N	112	114	1			52
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7105	2	155	9	N	141	111	1			82
12	7967	X	7781	-0-	-186	-0-	7547	2	234	9	N	213	163	1			132
01	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	7045	2	29	9	N	26	106	1			52
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					52

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
09	14400	X	13202	-0-	-1198	-0-	13174	2	28	9	N	25					50
10	14880	X	13510	-0-	-1370	-0-	13449	2	61	9	N	55	78	1			27
11	14400	X	12675	-0-	-1725	-0-	12612	2	63	9	N	57					84
12	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	12153	2	84	9	N	76	133	1			27
01	13578	X	10501	-0-	-3077	-0-	10476	2	25	9	N	23					50
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					N	NO RPT					50

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
09	10950	X	10080	-0-	-870	-0-	10055	2	25	9	N	23					50
10	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10239	2	43	9	N	39					89
11	10680	X	9949	-0-	-731	-0-	9886	2	63	9	N	57	107	1			39
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10085	2	86	9	N	78	92	1			25
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10023	2	13	9	N	12					37
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 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
09	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1508	2	11	9	N	10					60
10	3379	X	1076	-0-	-2303	-0-	1072	2	4	9	N	4					64
11	2940	X	1007	-0-	-1933	-0-	999	2	8	9	N	7					71
12	1643	X	1100	-0-	-543	-0-	1089	2	11	9	N	10					81
01	1643	X	1219	-0-	-424	-0-	1219	2			N	-0-					81
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					81

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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	742	1	3796	2	N	-0-					70
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	806	1	3665	2	N	14					84
							15	9									
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	755	1	3360	2	N	-0-					84
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	801	1	3837	2	N	7					91
							8	9									
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	830	1	4485	2	N	10					101
							11	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					101

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
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-	160	1			72
10	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	5521	2			N	-0-					72
11	7200	X	812	-0-	-6388	-0-	788	2	24	9	N	22					94
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	50	80	1			64
01	7440	X	13	-0-	-7427	-0-	13	2			N	-0-					64
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					64

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
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8770	2	42	9	N	38					64
10	8432	X	6085	-0-	-2347	-0-	6027	2	58	9	N	53	91	1			26
11	8160	X	6236	-0-	-1924	-0-	6210	2	26	9	N	24					50
12	9114	X	6756	-0-	-2358	-0-	6711	2	45	9	N	41	61	1			30
01	9114	X	6883	-0-	-2231	-0-	6778	2	105	9	N	95	82	1			43
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					43

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
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	690	1	8926	2	N	62					89
							68	9									
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	713	1	8343	2	N	260	162	1			187
							286	9									
11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	690	1	8626	2	N	-0-					187
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	713	1	9684	2	N	45	182	1			50
							50	9									
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	713	1	9493	2	N	87	79	1			58
							96	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					58

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7007	-0-	-403	-0-	7007	2			N	-0-					25
10	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6634	2	190	9	N	173	171	1			27
11	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	6609	2	22	9	N	20					47
12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6194	2	58	9	N	53					100
01	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	6136	2	70	9	N	64	88	1			76
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	363	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
10	0	W	1224	-0-	1224	1224	378	1	834	2	Y	11					100
							12	9									
11	0	W	1046	-0-	1046	2270	358	1	665	2	Y	21					121
							23	9									
12	0	W	911	-0-	911	3181	369	1	542	2	Y	-0-					121
01	0	W	833	-0-	833	4014	357	1	465	2	Y	10					131
							11	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	3314					Y	NO RPT					131

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	9558	2			N	-0-					34
10	10571	X	7582	-0-	-2989	-0-	7582	2			N	-0-					34
11	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12329	2	15	9	N	14					48
12	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					48
01	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11710	2	35	9	N	32	62	1			18
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					N	NO RPT					18

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	638	1	7206	2	N	153	72	1			139
							168	9									
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	535	1	5572	2	N	126	82	1			183
							139	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	167	1	2045	2	N	38	129	1			92
							42	9									
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316	1	8452	2	N	37					129
							41	9									
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	246	1	8139	2	N	195	170	1			154
							215	9									
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					154

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	1194	-0-	-5812	-0-	691	1	488	2	N	14					156
							15	9									
*06	6600	X	823	-0-	-5777	-0-	690	1	133	9	N	121	81	1			196
*07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					196
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					196
*09	3000	X	299	-0-	-2701	-0-	35	1	264	2	N	-0-					196
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					196
*11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					196
*12	T. A.		13792	-0-	13792	13792	95	1	13611	2	N	78	35	1			239
							86	9									
*01	T. A.		9235	-0-	9235	23027	239	1	8977	2	N	17	172	1			84
							19	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23027					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5	1	7785	2	N	102	102	1			151
							112	9									
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	6	1	5635	2	N	98	177	1			72
							108	9									
11	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	186	1	465	2	N	20					92
							22	9									
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	313	1	8650	2	N	60					152
							66	9									
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	239	1	9619	2	N	72	169	1			55
							79	9									
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT					55

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
09	11430	X	9413	-0-	-2017	-0-	690	1	8723	2	N	-0-					57
10	11811	X	10461	-0-	-1350	-0-	713	1	9737	2	N	10					67
							11	9									
11	10320	X	9548	-0-	-772	-0-	690	1	8793	2	N	59	100	1			26
							65	9									
12	9796	X	9789	-0-	-7	-0-	713	1	9033	2	N	39	34	1			31
							43	9									
01	9796	X	8940	-0-	-856	-0-	713	1	8217	2	N	9					40
							10	9									
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					40

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	6	1	5772	2	N	104	33	1			128
							114	9									
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	6	1	5792	2	N	69					197
							76	9									
11	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	6	1	5560	2	N	34	171	1			60
							37	9									
12	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	6	1	5702	2	N	40					100
							44	9									
01	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	6	1	5654	2	N	103	173	1			30
							113	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					30

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
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									
11	8070	X	6187	-0-	-1883	-0-	6	1	5996	2	N	168	168	1			30
							185	9									
12	7595	X	6204	-0-	-1391	-0-	6	1	6195	2	N	3					33
							3	9									
01	7595	X	6339	-0-	-1256	-0-	6	1	6137	2	N	178	184	1			27
							196	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	23730	X	15067	-0-	-8663	-0-	5	1	15062	2	N	-0-					30
12	25637	X	15611	-0-	-10026	-0-	6	1	15502	2	N	94					124
							103	9									
01	18879	X	15899	-0-	-2980	-0-	6	1	15858	2	N	32					156
							35	9									
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					N	NO RPT					156

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12435	2	130	9	N	118	152	1			52
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13103	2	186	9	N	169	168	1			53
11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13099	2	85	9	N	77					130
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13787	2	135	9	N	123	106	1			147
01	13299	X	8879	-0-	-4420	-0-	8749	2	130	9	N	118	168	1			97
02	12292	X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					N	NO RPT					97

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					60
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					60
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					60
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7822	2	1	9	N	1	68	1			55
10	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8711	2	163	9	N	148	171	1			32
11	9240	X	8080	-0-	-1160	-0-	8008	2	72	9	N	65					97
12	9548	X	8034	-0-	-1514	-0-	7924	2	110	9	N	100	75	1			122
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9371	2	97	9	N	88	125	1			85
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					N	NO RPT					85

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	696	1	9934	2	N	82	157	1			54
							90	9									
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	719	1	9685	2	N	170	171	1			53
							187	9									
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	696	1	8876	2	N	63					116
							69	9									
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	719	1	9148	2	N	110	173	1			53
							121	9									
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	719	1	9109	2	N	127	92	1			88
							140	9									
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			N	-0-					291
10	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	9	N	19	164	1			146
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					146
01	T. A.		12	-0-	12	18	6	1	6	9	N	5					151
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					151

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	6	1	276	2	N	-0-					87
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-					87
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	2	N	-0-					87
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	6	1	284	2	N	-0-					87
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					87

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	6 80	1 9	13520	2	N	73					150
10	15407	X	14980	-0-	-427	-0-	6 300	1 9	14674	2	N	273	360	1			63
11	14910	X	14220	-0-	-690	-0-	6 239	1 9	13975	2	N	217	189	1			91
12	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	6 251	1 9	14252	2	N	228	190	1			129
01	14880	X	14620	-0-	-260	-0-	6 336	1 9	14278	2	N	305	354	1			80
02	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					80

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
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9	4820	2	N	2					75
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	713 34	1 9	5006	2	N	31					106
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	690 72	1 9	4266	2	N	65	79	1			92
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	552 110	1 9	4918	2	N	100					192
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	713 37	1 9	4551	2	N	34	149	1			77
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					77

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
09	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	690 231	1 9	3685	2	N	210	158	1			249
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	713 64	1 9	3795	2	N	58					307
11	5280	X	4708	-0-	-572	-0-	690 25	1 9	3993	2	N	23	274	1			56
12	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	713 54	1 9	3515	2	N	49					105
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713 113	1 9	4868	2	N	103	54	1			154
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6690	X	3861	-0-	-2829	-0-	132	1	3668	2	N	55					81
							61	9									
12	7471	X	2800	-0-	-4671	-0-	98	1	2702	2	N	-0-					81
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	530	1	6937	2	N	128	167	1			42
							141	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					42

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
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									
11	4470	X	3244	-0-	-1226	-0-	701	1	2543	2	N	-0-					163
12	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	725	1	3675	2	N	58					221
							64	9									
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	725	1	3882	2	N	15	132	1			104
							17	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					104

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
09	11100	X	1857	-0-	-9243	-0-	696	1	1161	2	N	-0-					70
10	11470	X	1175	-0-	-10295	-0-	6	1	1169	2	N	-0-					70
11	11100	X	1343	-0-	-9757	-0-	603	1	740	2	N	-0-					70
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	719	1	9569	2	N	17					87
							19	9									
01	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	719	1	13731	2	N	52					139
							57	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					139

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
09	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	696	1	26027	2	N	-0-					89
10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	719	1	25512	2	N	158	182	1			65
							174	9									
11	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	697	1	22834	2	N	149					214
							164	9									
12	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	719	1	20940	2	N	49	163	1			100
							54	9									
01	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	719	1	17742	2	N	64					164
							70	9									
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					164

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
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7469	2	N	3					48
							3	9									
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	918	1	8040	2	N	22					70
							24	9									
11	6600	X	4799	-0-	-1801	-0-	767	1	3955	2	N	70					140
							77	9									
12	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	693	1	7169	2	N	10					150
							11	9									
01	8215	X	5905	-0-	-2310	-0-	485	1	5392	2	N	25	148	1			27
							28	9									
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	7839	-0-	-3351	-0-	7814	2	25	9	N	23					90
10	11904	X	7700	-0-	-4204	-0-	7652	2	48	9	N	44	107	1			27
11	11520	X	6141	-0-	-5379	-0-	6097	2	44	9	N	40					67
12	11904	X	7027	-0-	-4877	-0-	7013	2	14	9	N	13					80
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10747	2	40	9	N	36	80	1			36
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					N	NO RPT					36

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
09	12300	X	11182	-0-	-1118	-0-	11182	2			N	-0-					102
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					102
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					102
12	11563	X	11032	-0-	-531	-0-	11032	2			N	-0-					102
01	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	11190	2			N	-0-					102
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					N	NO RPT					102

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10849	-0-	-461	-0-	10849	2			N	-0-					180
10	11904	X	9847	-0-	-2057	-0-	9847	2			N	-0-					180
11	11520	X	10994	-0-	-526	-0-	10992	2	2	9	N	2					182
12	11904	X	10784	-0-	-1120	-0-	10783	2	1	9	N	1					183
01	11222	X	10635	-0-	-587	-0-	10635	2			N	-0-					183
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					N	NO RPT					183

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	6	1	18203	2	N	6					37
							7	9									
10	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19908	2	N	40	48	1			29
							44	9									
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	6	1	16837	2	N	-0-					29
12	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	6	1	18009	2	N	88					117
							97	9									
01	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	5	1	15600	2	N	-0-					117
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					117

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12793	-0-	-707	-0-	690	1	12089	2	N	13					143
							14	9									
10	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	713	1	11771	2	N	9					152
							10	9									
11	14160	X	11346	-0-	-2814	-0-	690	1	10586	2	N	64	163	1			53
							70	9									
12	13330	X	11627	-0-	-1703	-0-	713	1	10890	2	N	22					75
							24	9									
01	13330	X	9294	-0-	-4036	-0-	529	1	8718	2	N	43					118
							47	9									
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	130	1	6608	2	N	20					101
							22	9									
10	7471	X	1753	-0-	-5718	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					101
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	238	1	12267	2	N	-0-					101
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	261	1	11386	2	N	80					181
							88	9									
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	364	1	13997	2	N	11	167	1			25
							12	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9662	-0-	-1858	-0-	598	1	8925	2	N	126	180	1			75
							139	9									
10	11904	X	10472	-0-	-1432	-0-	713	1	9725	2	N	31					106
							34	9									
11	11520	X	9842	-0-	-1678	-0-	690	1	9014	2	N	125	178	1			53
							138	9									
12	9424	X	7496	-0-	-1928	-0-	713	1	6747	2	N	33					86
							36	9									
01	9424	X	7554	-0-	-1870	-0-	690	1	6831	2	N	30					116
							33	9									
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT					116

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
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	350	1	5434	2	Y	11					167
							12	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	362	1	6159	2	Y	63	176	1			54
							69	9									
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	352	1	6777	2	Y	3					57
							3	9									
12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	363	1	6709	2	Y	23					80
							25	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	364	1	7032	2	Y	92	65	1			107
							101	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	11	1	15132	2	N	152	176	1			50
							167	9									
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	12	1	18534	2	N	75					125
							83	9									
11	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	11	1	16937	2	N	176	186	1			115
							194	9									
12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	12	1	15243	2	N	132	175	1			72
							145	9									
01	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	12	1	19413	2	N	153	171	1			54
							168	9									
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	656	1	8169	2	N	90	186	1			45
							99	9									
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	633	1	10115	2	N	65					110
							72	9									
11	600	X	187	-0-	-413	-0-	127	1	26	2	N	31					141
							34	9									
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	357	1	3700	2	N	43					184
							47	9									
01	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	437	1	10945	2	N	69	186	1			67
							76	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					67

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
09	15180	X	13569	-0-	-1611	-0-	6	1	13434	2	N	117	74	1			150
							129	9									
10	15686	X	13489	-0-	-2197	-0-	6	1	13483	2	N	-0-					150
11	14460	X	13028	-0-	-1432	-0-	6	1	12966	2	N	51	94	1			107
							56	9									
12	13237	X	12905	-0-	-332	-0-	6	1	12899	2	N	-0-					107
01	13237	X	12608	-0-	-629	-0-	6	1	12588	2	N	13					120
							14	9									
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT					120

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
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	351	1	8007	2	Y	33					92
							36	9									
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6851	2	Y	60					152
							66	9									
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	350	1	5096	2	Y	94	187	1			59
							103	9									
12	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	362	1	5422	2	Y	52					111
							57	9									
01	7595	X	5044	-0-	-2551	-0-	361	1	4622	2	Y	55	112	1			54
							61	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					54

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
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									
11	17370	X	16387	-0-	-983	-0-	6	1	16263	2	N	107	140	1			53
							118	9									
12	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	6	1	16543	2	N	34					87
							37	9									
01	17608	X	16148	-0-	-1460	-0-	6	1	16047	2	N	86	120	1			53
							95	9									
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					N	NO RPT					53

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
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	92	1	8441	2	N	-0-					80
10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					80
11	8730	X	7819	-0-	-911	-0-	7620	2	199	9	N	181	176	1			85
12	8804	X	7342	-0-	-1462	-0-	7342	2			N	-0-					85
01	9362	X	7290	-0-	-2072	-0-	7174	2	116	9	N	105					190
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8886	-0-	-1194	-0-	679	1	8207	2	N	-0-					68
10	10416	X	7815	-0-	-2601	-0-	598	1	7173	2	N	40					108
							44	9									
11	10080	X	5489	-0-	-4591	-0-	690	1	4609	2	N	173	174	1			107
							190	9									
12	8308	X	6550	-0-	-1758	-0-	713	1	5837	2	N	-0-					107
01	8308	X	4955	-0-	-3353	-0-	713	1	4220	2	N	20					127
							22	9									
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					N	NO RPT					127

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
09	6420	X	181	-0-	-6239	-0-	137	1	44	9	N	40					167
10	6634	X	2915	-0-	-3719	-0-	206	1	2618	2	N	83	183	1			67
							91	9									
11	6420	X	1937	-0-	-4483	-0-	11	1	1926	2	N	-0-					67
12	1891	X	1234	-0-	-657	-0-	7	1	1227	2	N	-0-					67
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	17	1	7720	2	N	70					137
							77	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					137

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
09	16950	X	16113	-0-	-837	-0-	16041	2	72	9	N	65					146
10	17515	X	16804	-0-	-711	-0-	16718	2	86	9	N	78	172	1			52
11	16800	X	16430	-0-	-370	-0-	61	1	16165	2	N	185	180	1			57
							204	9									
12	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	137	1	17253	2	N	74					131
							81	9									
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	150	1	16028	2	N	90	165	1			56
							99	9									
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					N	NO RPT					56

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
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	701	1	8655	2	N	44					131
							48	9									
10	12400	X	10787	-0-	-1613	-0-	725	1	10006	2	N	51					182
							56	9									
11	12000	X	10050	-0-	-1950	-0-	701	1	9349	2	N	-0-					182
12	11470	X	8638	-0-	-2832	-0-	702	1	7794	2	N	129	171	1			140
							142	9									
01	11470	X	5942	-0-	-5528	-0-	378	1	5564	2	N	-0-					140
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					N	NO RPT					140

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
09	10050	X	8834	-0-	-1216	-0-	12	1	8758	2	N	58					114
							64	9									
10	10385	X	7612	-0-	-2773	-0-	115	1	7497	2	N	-0-					114
11	10050	X	8003	-0-	-2047	-0-	7804	2	199	9	N	181	179	1			116
12	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	7844	2	11	9	N	10					126
01	9610	X	7821	-0-	-1789	-0-	7702	2	119	9	N	108	182	1			52
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	279	1	10191	2	N	174	173	1			52
							191	9									
10	11005	X	10739	-0-	-266	-0-	172	1	10531	2	N	33					85
							36	9									
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	314	1	10348	2	N	156					241
							172	9									
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	286	1	12411	2	N	177	358	1			60
							195	9									
01	11005	X	10700	-0-	-305	-0-	276	1	10356	2	N	62					122
							68	9									
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					N	NO RPT					122

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11194	-0-	-1346	-0-	178	1	10970	2	N	42					159
							46	9									
10	12958	X	11351	-0-	-1607	-0-	132	1	11109	2	N	100	192	1			67
							110	9									
11	12390	X	10081	-0-	-2309	-0-	109	1	9795	2	N	161	177	1			51
							177	9									
12	12586	X	11473	-0-	-1113	-0-	29	1	11366	2	N	71	55	1			67
							78	9									
01	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	201	1	10978	2	N	162					229
							178	9									
02	10444	X	NO RPT	-0-	-10444	-0-					N	NO RPT					229

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7242	-0-	-948	-0-	523	1	6580	2	N	126					244
							139	9									
10	8184	X	7465	-0-	-719	-0-	592	1	6842	2	N	28	173	1			99
							31	9									
11	7920	X	4653	-0-	-3267	-0-	592	1	4037	2	N	22					121
							24	9									
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	696	1	6599	2	N	94	178	1			37
							103	9									
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	523	1	6103	2	N	90	100	1			27
							99	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					27

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	627	1	15901	2	N	58					157
							64	9									
10	21390	X	9815	-0-	-11575	-0-	719	1	9051	2	N	41	168	1			30
							45	9									
11	20700	X	16757	-0-	-3943	-0-	650	1	16061	2	N	42					72
							46	9									
12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	719	1	18273	2	N	85					157
							94	9									
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	719	1	18673	2	N	60	185	1			32
							66	9									
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	10495	-0-	-6005	-0-	167	1	10306	2	N	20					177
							22	9									
10	17050	X	13203	-0-	-3847	-0-	6	1	13139	2	N	53	176	1			54
							58	9									
11	16500	X	9228	-0-	-7272	-0-	258	1	8913	2	N	52					106
							57	9									
12	17050	X	9986	-0-	-7064	-0-	29	1	9913	2	N	40					146
							44	9									
01	16771	X	9361	-0-	-7410	-0-	52	1	9287	2	N	20					166
							22	9									
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					N	NO RPT					166

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
09	10560	X	9867	-0-	-693	-0-	11	1	9727	2	N	117	186	1			53
							129	9									
10	10695	X	9882	-0-	-813	-0-	12	1	9855	2	N	14					67
							15	9									
11	10200	X	9537	-0-	-663	-0-	11	1	9438	2	N	80					147
							88	9									
12	10478	X	10135	-0-	-343	-0-	12	1	10072	2	N	46	125	1			68
							51	9									
01	10292	X	9986	-0-	-306	-0-	12	1	9974	2	N	-0-					68
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					N	NO RPT					68

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					69
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					69
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					69
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					69
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					69
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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
09	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	925	1	4550	2	N	93	189	1			45
							102	9									
10	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	1014	1	5922	2	N	-0-					45
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	942	1	5491	2	N	-0-					45
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	974	1	4851	2	N	26					71
							29	9									
01	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	977	1	4401	2	N	10					81
							11	9									
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					81

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11 63	1 9	12111	2	N	57					186
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12 40	1 9	12568	2	N	36	83	1			139
11	12420	X	12390	-0-	-30	-0-	11 87	1 9	12292	2	N	79					218
12	12834	X	12125	-0-	-709	-0-	12 46	1 9	12067	2	N	42	162	1			98
01	12834	X	10550	-0-	-2284	-0-	12 98	1 9	10440	2	N	89	133	1			54
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					N	NO RPT					54

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
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	669 182	1 9	11798	2	Y	165	168	1			84
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	675 147	1 9	7547	2	Y	134	167	1			51
11	4500	X	23	-0-	-4477	-0-	23	1			Y	-0-					51
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	859 205	1 9	21964	2	Y	186	178	1			59
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	956 51	1 9	11117	2	Y	46					105
02	10584	X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT					105

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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					50
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10					60
11	780	N	278	-0-	-502	-0-	278	1			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					71
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					71

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
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	356 101	1 9	6496	2	Y	92					147
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	357 132	1 9	6181	2	Y	120	175	1			92
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	356 149	1 9	6188	2	Y	135	170	1			57
12	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	357 210	1 9	7051	2	Y	191	170	1			78
01	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	414	1	6327	2	Y	-0-					78
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	9870	X	9077	-0-	-793	-0-	6 118	1 9	8953	2	N	107	75	1			81
10	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	6 155	1 9	9090	2	N	141	172	1			50
11	9870	X	9062	-0-	-808	-0-	6 209	1 9	8847	2	N	190	169	1			71
12	9734	X	8953	-0-	-781	-0-	6 173	1 9	8774	2	N	157	177	1			51
01	9734	X	9156	-0-	-578	-0-	6 107	1 9	9043	2	N	97	67	1			81
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					N	NO RPT					81

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
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	6 125	1 9	8211	2	N	114	114	1			108
10	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	6 130	1 9	8352	2	N	118	175	1			51
11	8340	X	8193	-0-	-147	-0-	6 206	1 9	7981	2	N	187	172	1			66
12	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	121 177	1 9	7673	2	N	161	175	1			52
01	8835	X	7968	-0-	-867	-0-	213 127	1 9	7628	2	N	115	115	1			52
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					N	NO RPT					52

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	13408	-0-	-2462	-0-	701 66	1 9	12641	2	N	60					156
10	15128	X	13786	-0-	-1342	-0-	725 74	1 9	12987	2	N	67	173	1			50
11	14130	X	12642	-0-	-1488	-0-	701 70	1 9	11871	2	N	64					114
12	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	702 75	1 9	14062	2	N	68					182
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	702 75	1 9	15260	2	N	68	183	1			67
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT					67

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	16896	-0-	-1404	-0-	16816	2	80	9	N	73					177
10	18910	X	15735	-0-	-3175	-0-	15659	2	76	9	N	69	171	1			75
11	17610	X	11350	-0-	-6260	-0-	11267	2	83	9	N	75					150
12	18197	X	10900	-0-	-7297	-0-	23 68	1 9	10809	2	N	62					212
01	18197	X	9373	-0-	-8824	-0-	23 52	1 9	9298	2	N	47	157	1			102
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					N	NO RPT					102

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	1	19	2	Y	-0-					84
10	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					84
11	630	N	31	-0-	-599	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					84
12	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					84
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					84

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	701 29	1 9	6328	2	N	26	166	1			54
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	725 58	1 9	5054	2	N	53					107
11	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	701 22	1 9	5139	2	N	20					127
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	701 103	1 9	8261	2	N	94					221
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	725 84	1 9	6109	2	N	76	170	1			127
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					127

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
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									
11	14070	X	12578	-0-	-1492	-0-	345	1	12035	2	Y	180	177	1			59
							198	9									
12	13144	X	10145	-0-	-2999	-0-	345	1	9725	2	Y	68					127
							75	9									
01	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	311	1	14433	2	Y	106	166	1			67
							117	9									
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					Y	NO RPT					67

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
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									
11	9900	X	7544	-0-	-2356	-0-	701	1	6760	2	N	75					137
							83	9									
12	9300	X	8381	-0-	-919	-0-	725	1	7542	2	N	104	184	1			57
							114	9									
01	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	725	1	8059	2	N	34					91
							37	9									
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					91

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
09	18990	X	17842	-0-	-1148	-0-	696	1	17017	2	N	117					170
							129	9									
10	19623	X	17092	-0-	-2531	-0-	719	1	16372	2	N	1	123	1			48
							1	9									
11	18990	X	15544	-0-	-3446	-0-	696	1	14684	2	N	149	92	1			105
							164	9									
12	15500	X	15168	-0-	-332	-0-	719	1	14347	2	N	93	112	1			86
							102	9									
01	15500	X	14048	-0-	-1452	-0-	719	1	13303	2	N	24					110
							26	9									
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT					110

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
09	19620	X	18970	-0-	-650	-0-	6	1	18801	2	N	148	162	1			39
							163	9									
10	20274	X	18584	-0-	-1690	-0-	6	1	18536	2	N	38					77
							42	9									
11	19620	X	17384	-0-	-2236	-0-	6	1	17246	2	N	120	170	1			27
							132	9									
12	19592	X	17550	-0-	-2042	-0-	6	1	17408	2	N	124	85	1			66
							136	9									
01	19592	X	16874	-0-	-2718	-0-	75	1	16656	2	N	130	170	1			26
							143	9									
02	17696	X	NO RPT	-0-	-17696	-0-					N	NO RPT					26

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
09	17370	X	13466	-0-	-3904	-0-	701	1	12695	2	N	64					171
							70	9									
10	19375	X	14135	-0-	-5240	-0-	725	1	13382	2	N	25					196
							28	9									
11	18750	X	14148	-0-	-4602	-0-	701	1	13383	2	N	58	175	1			79
							64	9									
12	13640	X	8650	-0-	-4990	-0-	653	1	7909	2	N	80					159
							88	9									
01	13640	X	11655	-0-	-1985	-0-	725	1	10876	2	N	49					208
							54	9									
02	12320	X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					N	NO RPT					208

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
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	690	1	11140	2	N	55					209
							61	9									
10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	713	1	10323	2	N	29	178	1			60
							32	9									
11	8850	X	6492	-0-	-2358	-0-	690	1	5696	2	N	96					156
							106	9									
12	12741	X	6257	-0-	-6484	-0-	713	1	5498	2	N	42					198
							46	9									
01	12431	X	6368	-0-	-6063	-0-	713	1	5618	2	N	34	166	1			66
							37	9									
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					N	NO RPT					66

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
09	13680	X	9532	-0-	-4148	-0-	699	1	8612	2	N	201	179	1			214
							221	9									
10	14136	X	11707	-0-	-2429	-0-	725	1	10982	2	N	-0-					214
11	13680	X	11390	-0-	-2290	-0-	701	1	10679	2	N	9	173	1			50
							10	9									
12	11656	X	8034	-0-	-3622	-0-	725	1	7236	2	N	66					116
							73	9									
01	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	725	1	8834	2	N	119	176	1			59
							131	9									
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					N	NO RPT					59

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
09	14490	X	12783	-0-	-1707	-0-	351	1	12430	2	Y	2					77
							2	9									
10	14973	X	10590	-0-	-4383	-0-	420	1	10170	2	Y	-0-					77
11	14490	X	11250	-0-	-3240	-0-	351	1	10884	2	Y	14					91
							15	9									
12	13020	X	9170	-0-	-3850	-0-	374	1	8787	2	Y	8					99
							9	9									
01	13020	X	11901	-0-	-1119	-0-	362	1	11506	2	Y	30					129
							33	9									
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					129

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
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									
11	9840	X	8615	-0-	-1225	-0-	701	1	7811	2	N	94					121
							103	9									
12	9393	X	8019	-0-	-1374	-0-	725	1	7257	2	N	34	128	1			27
							37	9									
01	9238	X	8035	-0-	-1203	-0-	725	1	7212	2	N	89	85	1			31
							98	9									
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					N	NO RPT					31

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
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									
11	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	701	1	2640	2	N	20					174
							22	9									
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	725	1	2684	2	N	23					197
							25	9									
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	724	1	2564	2	N	37	174	1			60
							41	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					60

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
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									
11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	11	1	3601	2	N	72					143
							79	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					143
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	12	1	3596	2	N	16	107	1			52
							18	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					52

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
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					27
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					27
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					27
12	T. A.		2710	-0-	2710	2710	259	1	2451	2	N	-0-					27
01	T. A.		7781	-0-	7781	10491	362	1	7405	2	N	13					40
							14	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10491					N	NO RPT					40

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
09	13470	X	10183	-0-	-3287	-0-	351	1	9755	2	Y	70					177
							77	9									
10	12183	X	10155	-0-	-2028	-0-	305	1	9782	2	Y	62	172	1			67
							68	9									
11	10440	X	9903	-0-	-537	-0-	351	1	9471	2	Y	74					141
							81	9									
12	9920	X	9713	-0-	-207	-0-	351	1	9242	2	Y	109	180	1			70
							120	9									
01	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	362	1	9073	2	Y	49					119
							54	9									
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					119

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
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	696	1	9613	2	N	-0-					170
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	719	1	9202	2	N	-0-					170
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	569	1	7029	2	N	-0-					170
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	466	1	8525	2	N	25	168	1			27
							28	9									
01	8432	X	8150	-0-	-282	-0-	362	1	7780	2	N	7					34
							8	9									
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					N	NO RPT					34

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
09	4260	X	4198	-0-	-62	-0-	501	1	3576	2	Y	110	163	1			54
							121	9									
10	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	517	1	3471	2	Y	23					77
							25	9									
11	4260	X	2423	-0-	-1837	-0-	501	1	1883	2	Y	35					112
							39	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	517	1	3292	2	Y	54	139	1			27
							59	9									
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	517	1	4237	2	Y	23					50
							25	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	16800	X	16690	-0-	-110	-0-	701	1	15767	2	N	202	177	1			144
							222	9									
10	17360	X	16506	-0-	-854	-0-	725	1	15663	2	N	107	189	1			62
							118	9									
11	16800	X	15168	-0-	-1632	-0-	701	1	14355	2	N	102					164
							112	9									
12	16275	X	14845	-0-	-1430	-0-	678	1	14101	2	N	60	174	1			50
							66	9									
01	16275	X	15173	-0-	-1102	-0-	725	1	14341	2	N	97					147
							107	9									
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					147

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
09	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	701	1	21367	2	N	96	152	1			70
							106	9									
10	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	725	1	21351	2	N	66					136
							73	9									
11	21090	X	20181	-0-	-909	-0-	701	1	19346	2	N	122	179	1			79
							134	9									
12	22320	X	20124	-0-	-2196	-0-	725	1	19303	2	N	87					166
							96	9									
01	22320	X	20207	-0-	-2113	-0-	725	1	19379	2	N	94	179	1			81
							103	9									
02	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					N	NO RPT					81

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
09	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	701	1	35437	2	N	120	180	1			40
							132	9									
10	19065	X	18552	-0-	-513	-0-	725	1	17753	2	N	67					107
							74	9									
11	18450	X	13654	-0-	-4796	-0-	701	1	12825	2	N	116	183	1			40
							128	9									
12	16275	X	12505	-0-	-3770	-0-	725	1	11780	2	N	-0-					40
01	16275	X	12218	-0-	-4057	-0-	725	1	11313	2	N	164	178	1			26
							180	9									
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					26

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
09	10830	X	7632	-0-	-3198	-0-	699	1	6933	2	N	-0-					161
10	11191	X	9475	-0-	-1716	-0-	723	1	8752	2	N	-0-					161
11	10590	X	9669	-0-	-921	-0-	701	1	8945	2	N	21					182
							23	9									
12	10943	X	5891	-0-	-5052	-0-	721	1	5159	2	N	10					192
							11	9									
01	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	721	1	7506	2	N	10					202
							11	9									
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT					202

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
09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	351	1	10971	2	N	181	181	1			54
							199	9									
10	11749	X	11617	-0-	-132	-0-	362	1	11131	2	N	113					167
							124	9									
11	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	351	1	10775	2	N	157	167	1			157
							173	9									
12	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	362	1	10650	2	N	159	178	1			138
							175	9									
01	11904	X	11330	-0-	-574	-0-	362	1	10793	2	N	159	185	1			112
							175	9									
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					112

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
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	701	1	7161	2	N	179	179	1			85
							197	9									
10	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	725	1	7019	2	N	205	169	1			121
							226	9									
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	701	1	7600	2	N	168	183	1			106
							185	9									
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	725	1	7473	2	N	140	181	1			65
							154	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	725	1	7021	2	N	172	178	1			59
							189	9									
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					N	NO RPT					59

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
09	9000	X	7582	-0-	-1418	-0-	351	1	7140	2	N	83	163	1			67
							91	9									
10	9300	X	6932	-0-	-2368	-0-	362	1	6504	2	N	60					127
							66	9									
11	9000	X	6570	-0-	-2430	-0-	351	1	6164	2	N	50					177
							55	9									
12	8401	X	7879	-0-	-522	-0-	362	1	7462	2	N	50	153	1			74
							55	9									
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	362	1	6639	2	N	43					117
							47	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT					117

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
09	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	701	1	37766	2	N	95					121
							105	9									
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	724	1	43069	2	N	104	180	1			45
							114	9									
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	701	1	18557	2	N	126					171
							139	9									
12	19840	X	11341	-0-	-8499	-0-	725	1	10559	2	N	52	183	1			40
							57	9									
01	19840	X	4279	-0-	-15561	-0-	721	1	3547	2	N	10					50
							11	9									
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					N	NO RPT					50

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
09	21930	X	20063	-0-	-1867	-0-	696	1	19260	2	N	97	179	1			79
							107	9									
10	22661	X	19750	-0-	-2911	-0-	719	1	18856	2	N	159	184	1			54
							175	9									
11	21930	X	19023	-0-	-2907	-0-	604	1	18305	2	N	104					158
							114	9									
12	20150	X	19392	-0-	-758	-0-	524	1	18678	2	N	173	167	1			164
							190	9									
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489	1	18309	2	N	89	183	1			70
							98	9									
02	18200	X	NO RPT	-0-	-18200	-0-					N	NO RPT					70

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
09	10950	X	9788	-0-	-1162	-0-	6	1	9657	2	N	114	174	1			60
							125	9									
10	13485	X	9255	-0-	-4230	-0-	6	1	9175	2	N	67					127
							74	9									
11	13050	X	6945	-0-	-6105	-0-	98	1	6716	2	N	119	186	1			60
							131	9									
12	11160	X	3002	-0-	-8158	-0-	201	1	2793	2	N	7					67
							8	9									
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	236	1	11792	2	N	149	180	1			36
							164	9									
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					N	NO RPT					36

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
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	501	1	3189	2	Y	162	162	1			86
							178	9									
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	517	1	1751	2	Y	-0-					86
11	3000	N	3465	-0-	465	465	501	1	2886	2	Y	71					157
							78	9									
12	3999	X	2312	-0-	-1687	-0-	517	1	1687	2	Y	98	203	1			52
							108	9									
01	3999	X	1977	-0-	-2022	-0-	517	1	1438	2	Y	20					72
							22	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					72

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
09	16530	X	13507	-0-	-3023	-0-	701	1	12478	2	N	298	338	1			66
							328	9									
10	17081	X	13480	-0-	-3601	-0-	725	1	12544	2	N	192	182	1			76
							211	9									
11	16530	X	10944	-0-	-5586	-0-	701	1	10061	2	N	165					241
							182	9									
12	13547	X	12062	-0-	-1485	-0-	725	1	11122	2	N	195	354	1			82
							215	9									
01	13547	X	11863	-0-	-1684	-0-	724	1	10948	2	N	174	183	1			73
							191	9									
02	12236	X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					N	NO RPT					73

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
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	701	1	3164	2	N	157	164	1			107
							173	9									
10	4278	X	3020	-0-	-1258	-0-	725	1	2295	2	N	-0-					107
11	4140	X	3030	-0-	-1110	-0-	700	1	2255	2	N	68					175
							75	9									
12	4123	X	3485	-0-	-638	-0-	655	1	2805	2	N	23					198
							25	9									
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	725	1	3740	2	N	208	158	1			248
							229	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					248

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
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	701	1	4778	2	N	72	166	1			53
							79	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	725	1	4581	2	N	74					127
							81	9									
11	4740	X	4139	-0-	-601	-0-	701	1	3331	2	N	97	171	1			53
							107	9									
12	5735	X	3880	-0-	-1855	-0-	725	1	3104	2	N	46					99
							51	9									
01	5735	X	3907	-0-	-1828	-0-	725	1	3081	2	N	92	137	1			54
							101	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					54

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
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	148	1	6905	2	N	24					101
							26	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	206	1	8096	2	N	40					141
							44	9									
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	170	1	8749	2	N	20					161
							22	9									
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	178	1	7770	2	N	40	174	1			27
							44	9									
01	7750	X	6935	-0-	-815	-0-	176	1	6759	2	N	-0-					27
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					27

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
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									
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	701	1	3711	2	N	20					127
							22	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	2	N	95	168	1			54
							105	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	725	1	3482	2	N	76	31	1			99
							84	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					99

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
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									
11	16230	X	15229	-0-	-1001	-0-	6	1	15014	2	N	190	190	1			114
							209	9									
12	16523	X	15082	-0-	-1441	-0-	6	1	14860	2	N	196	176	1			134
							216	9									
01	16368	X	15136	-0-	-1232	-0-	6	1	14983	2	N	134	181	1			87
							147	9									
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					N	NO RPT					87

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
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
11	18600	X	16368	-0-	-2232	-0-	6 210	1 9	16152	2	N	191	191	1			107
12	18476	X	15804	-0-	-2672	-0-	6 207	1 9	15591	2	N	188	188	1			107
01	18476	X	15885	-0-	-2591	-0-	6 147	1 9	15732	2	N	134					241
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					N	NO RPT					241

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
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
11	20760	X	14940	-0-	-5820	-0-	52 221	1 9	14667	2	N	201	175	1			111
12	18600	X	13936	-0-	-4664	-0-	17 165	1 9	13754	2	N	150	179	1			82
01	18600	X	11195	-0-	-7405	-0-	86 127	1 9	10982	2	N	115					197
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					N	NO RPT					197

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
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
11	19470	X	16680	-0-	-2790	-0-	650 81	1 9	15949	2	N	74					101
12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	707 121	1 9	17005	2	N	110	184	1			27
01	17360	X	16324	-0-	-1036	-0-	638 63	1 9	15623	2	N	57					84
02	15680	X	NO RPT	-0-	-15680	-0-					N	NO RPT					84

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
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					54
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	12	1	13	2	N	-0-					54
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	1			N	-0-					54
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					54
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	701	1	3697	2	N	77	161	1			50
							85	9									
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	725	1	3721	2	N	52					102
							57	9									
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	725	1	3771	2	N	37					139
							41	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					139

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
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									
11	28440	X	26147	-0-	-2293	-0-	6	1	25973	2	N	153					205
							168	9									
12	28210	X	25822	-0-	-2388	-0-	6	1	25698	2	N	107	162	1			150
							118	9									
01	28210	X	24174	-0-	-4036	-0-	29	1	24029	2	N	105	168	1			87
							116	9									
02	25480	X	NO RPT	-0-	-25480	-0-					N	NO RPT					87

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
09	23760	X	20964	-0-	-2796	-0-	696	1	20047	2	N	201	174	1			98
							221	9									
10	23529	X	21218	-0-	-2311	-0-	719	1	20143	2	N	324	353	1			69
							356	9									
11	22770	X	17377	-0-	-5393	-0-	673	1	16508	2	N	178	171	1			76
							196	9									
12	21545	X	19331	-0-	-2214	-0-	719	1	18418	2	N	176	176	1			76
							194	9									
01	21545	X	19260	-0-	-2285	-0-	696	1	18349	2	N	195	188	1			83
							215	9									
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					N	NO RPT					83

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
09	17700	X	15124	-0-	-2576	-0-	696	1	14421	2	N	6					67
							7	9									
10	18290	X	15309	-0-	-2981	-0-	719	1	14590	2	N	-0-					67
11	17040	X	14562	-0-	-2478	-0-	696	1	13856	2	N	9					76
							10	9									
12	16833	X	14372	-0-	-2461	-0-	719	1	13614	2	N	35					111
							39	9									
01	15934	X	6327	-0-	-9607	-0-	348	1	5968	2	N	10					121
							11	9									
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					N	NO RPT					121

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
09	12900	X	12644	-0-	-256	-0-	701	1	11750	2	N	175	155	1			73
							193	9									
10	13330	X	12865	-0-	-465	-0-	725	1	11762	2	N	344	360	1			57
							378	9									
11	12900	X	12848	-0-	-52	-0-	701	1	11935	2	N	193	183	1			67
							212	9									
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	725	1	12496	2	N	189	179	1			77
							208	9									
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	725	1	11385	2	N	171	181	1			67
							188	9									
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT					67

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
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	696	1	8816	2	N	40					105
							44	9									
10	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	719	1	8079	2	N	-0-					105
11	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	696	1	8293	2	N	22					127
							24	9									
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	719	1	6949	2	N	13					140
							14	9									
01	7471	X	1267	-0-	-6204	-0-	256	1	1002	2	N	8					148
							9	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					148

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
09	15210	X	9544	-0-	-5666	-0-	696	1	8771	2	N	70					152
							77	9									
10	15717	X	8698	-0-	-7019	-0-	719	1	7971	2	N	7					159
							8	9									
11	12720	X	9976	-0-	-2744	-0-	696	1	9277	2	N	3					162
							3	9									
12	12245	X	8295	-0-	-3950	-0-	719	1	7564	2	N	11					173
							12	9									
01	12245	X	4088	-0-	-8157	-0-	719	1	3369	2	N	-0-					173
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					N	NO RPT					173

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
09	17460	X	15240	-0-	-2220	-0-	696	1	14406	2	N	125	169	1			51
							138	9									
10	17453	X	15271	-0-	-2182	-0-	719	1	14511	2	N	37					88
							41	9									
11	16290	X	14263	-0-	-2027	-0-	696	1	13499	2	N	62					150
							68	9									
12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	719	1	14685	2	N	35					185
							39	9									
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	719	1	14941	2	N	49	173	1			61
							54	9									
02	13720	X	NO RPT	-0-	-13720	-0-					N	NO RPT					61

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
09	30480	X	21685	-0-	-8795	-0-	974	1	20455	2	Y	233	156	1			130
							256	9									
10	27900	X	21858	-0-	-6042	-0-	1023	1	20441	2	Y	358	340	1			148
							394	9									
11	26820	X	19654	-0-	-7166	-0-	990	1	18565	2	Y	90	185	1			53
							99	9									
12	21080	X	19490	-0-	-1590	-0-	1007	1	18191	2	Y	265	166	1			152
							292	9									
01	21080	X	17015	-0-	-4065	-0-	809	1	16013	2	Y	175	177	1			150
							193	9									
02	19040	X	NO RPT	-0-	-19040	-0-					Y	NO RPT					150

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
09	20340	X	16541	-0-	-3799	-0-	701	1	15690	2	N	136	178	1			108
							150	9									
10	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	725	1	16732	2	N	219	175	1			152
							241	9									
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	701	1	16192	2	N	161	174	1			139
							177	9									
12	17081	X	12832	-0-	-4249	-0-	725	1	11993	2	N	104	175	1			68
							114	9									
01	17453	X	10706	-0-	-6747	-0-	725	1	9916	2	N	59					127
							65	9									
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					N	NO RPT					127

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
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	696	1	3767	2	Y	-0-					147
10	8959	X	2730	-0-	-6229	-0-	719	1	2011	2	Y	-0-					147
11	8670	X	1240	-0-	-7430	-0-	556	1	684	2	Y	-0-					147
12	3813	X	1125	-0-	-2688	-0-	672	1	453	2	Y	-0-					147
01	3813	X	690	-0-	-3123	-0-	646	1	7	2	Y	34	104	1			77
							37	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	24480	X	18108	-0-	-6372	-0-	17	1	17982	2	Y	99					152
							109	9									
10	23064	X	18280	-0-	-4784	-0-	18128	2	152	9	Y	138	173	1			117
11	21360	X	16548	-0-	-4812	-0-	16417	2	131	9	Y	119	183	1			53
12	19685	X	16399	-0-	-3286	-0-	17	1	16180	2	Y	184	50	1			187
							202	9									
01	19592	X	16241	-0-	-3351	-0-	215	1	15796	2	Y	209	343	1			53
							230	9									
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					53

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
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									
11	21900	X	15213	-0-	-6687	-0-	464	1	14604	2	Y	132	171	1			90
							145	9									
12	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	720	1	18912	2	Y	60					150
							66	9									
01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	723	1	19991	2	Y	154	230	1			74
							169	9									
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	7988	-0-	-2872	-0-	700 106	1 9	7182	2	N	96					155
10	10788	X	9792	-0-	-996	-0-	724 88	1 9	8980	2	N	80	173	1			62
11	10440	X	8466	-0-	-1974	-0-	700 70	1 9	7696	2	N	64					126
12	9424	X	6042	-0-	-3382	-0-	720 131	1 9	5191	2	N	119	173	1			72
01	9424	X	6301	-0-	-3123	-0-	722 15	1 9	5564	2	N	14					86
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT					86

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10400	-0-	-1240	-0-	701 44	1 9	9655	2	N	40					189
10	11439	X	11024	-0-	-415	-0-	725 100	1 9	10199	2	N	91	172	1			108
11	10680	X	10475	-0-	-205	-0-	701 29	1 9	9745	2	N	26					134
12	10602	X	9958	-0-	-644	-0-	725 44	1 9	9189	2	N	40					174
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	725 107	1 9	9958	2	N	97	162	1			109
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					N	NO RPT					109

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	12570	-0-	-2280	-0-	701 218	1 9	11651	2	N	198	186	1			65
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	725 553	1 9	12258	2	N	503	349	1			219
11	14850	X	13134	-0-	-1716	-0-	701 2	1 9	12431	2	N	2	170	1			51
12	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	725 419	1 9	12711	2	N	381	366	1			66
01	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	725 196	1 9	11797	2	N	178	186	1			58
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					N	NO RPT					58

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
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					28
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					28
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7118	-0-	-2602	-0-	696	1	6339	2	N	75	170	1			103
							83	9									
10	10044	X	5137	-0-	-4907	-0-	535	1	4583	2	N	17					120
							19	9									
11	9210	X	6445	-0-	-2765	-0-	696	1	5699	2	N	45					165
							50	9									
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	719	1	6012	2	N	83	174	1			74
							91	9									
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	719	1	8212	2	N	22					96
							24	9									
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					96

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	11575	-0-	-3635	-0-	696	1	10856	2	N	21					194
							23	9									
10	14942	X	8191	-0-	-6751	-0-	718	1	7427	2	N	42	166	1			70
							46	9									
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	696	1	10896	2	N	-0-					70
12	11935	X	10743	-0-	-1192	-0-	719	1	9947	2	N	70					140
							77	9									
01	11935	X	8362	-0-	-3573	-0-	696	1	7636	2	N	27					167
							30	9									
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					N	NO RPT					167

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	701	1	9953	2	N	277	169	1			158
							305	9									
10	13671	X	10395	-0-	-3276	-0-	725	1	9587	2	N	75	179	1			54
							83	9									
11	13230	X	9933	-0-	-3297	-0-	701	1	9232	2	N	-0-					54
12	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	725	1	7918	2	N	208	142	1			120
							229	9									
01	10540	X	10359	-0-	-181	-0-	725	1	9498	2	N	124	180	1			64
							136	9									
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT					64

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	856	-0-	-6284	-0-	668	1	188	2	N	-0-					58
10	8401	X	667	-0-	-7734	-0-	667	1			N	-0-					58
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					58
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	1			N	-0-	58	1			-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	16350	X	10014	-0-	-6336	-0-	700	1	9075	2	N	217	178	1			94
							239	9									
10	16895	X	9612	-0-	-7283	-0-	724	1	8732	2	N	142	163	1			73
							156	9									
11	16350	X	6428	-0-	-9922	-0-	701	1	5552	2	N	159	179	1			53
							175	9									
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	701	1	9873	2	N	51					104
							56	9									
01	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	724	1	8181	2	N	61	111	1			54
							67	9									
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	24240	X	14864	-0-	-9376	-0-	701	1	13950	2	N	194	190	1			75
							213	9									
12	17515	X	13895	-0-	-3620	-0-	725	1	12910	2	N	236	179	1			132
							260	9									
01	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	725	1	17067	2	N	95	173	1			54
							105	9									
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					N	NO RPT					54

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
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									
11	16980	X	9410	-0-	-7570	-0-	6	1	9371	2	N	30					107
							33	9									
12	13330	X	11546	-0-	-1784	-0-	6	1	11474	2	N	60					167
							66	9									
01	12679	X	6236	-0-	-6443	-0-	6	1	6106	2	N	113	182	1			98
							124	9									
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					N	NO RPT					98

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
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	35	1	15912	2	N	84	180	1			34
							92	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	81	1	6523	2	N	36					70
							40	9									
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	564	1	14736	2	N	72					142
							79	9									
12	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	357	1	12947	2	N	77	179	1			40
							85	9									
01	13950	X	713	-0-	-13237	-0-	276	1	437	2	N	-0-					40
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					40

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
09	10140	X	8799	-0-	-1341	-0-	835	1	7951	2	N	12					40
							13	9									
10	10478	X	7177	-0-	-3301	-0-	873	1	6271	2	N	30					70
							33	9									
11	10260	X	4246	-0-	-6014	-0-	645	1	3601	2	N	-0-					70
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	882	1	7378	2	N	-0-					70
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	908	1	7505	2	N	-0-					70
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3223	-0-	223	735	401	1	2822	2	Y	-0-					141
10	3100	N	3399	-0-	299	1034	430	1	2884	2	Y	77	178	1			40
							85	9									
11	3567	X	2533	-0-	-1034	-0-	386	1	2125	2	Y	20					60
							22	9									
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	406	1	2159	2	Y	10					70
							11	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	428	1	2298	2	Y	30					100
							33	9									
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					100

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
09	17940	X	10873	-0-	-7067	-0-	501	1	9830	2	Y	493	505	1			52
							542	9									
10	15252	X	10372	-0-	-4880	-0-	517	1	9297	2	Y	507	506	1			53
							558	9									
11	13710	X	7194	-0-	-6516	-0-	467	1	6323	2	Y	367	356	1			64
							404	9									
12	10168	X	7908	-0-	-2260	-0-	517	1	6885	2	Y	460	356	1			168
							506	9									
01	10168	X	8029	-0-	-2139	-0-	517	1	7245	2	Y	243	354	1			57
							267	9									
02	9184	X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	17010	X	14694	-0-	-2316	-0-	501	1	13453	2	Y	673	676	1			52
							740	9									
10	17577	X	15048	-0-	-2529	-0-	517	1	13777	2	Y	685	675	1			62
							754	9									
11	17010	X	12899	-0-	-4111	-0-	533	1	11768	2	Y	544	541	1			65
							598	9									
12	14167	X	13805	-0-	-362	-0-	517	1	12540	2	Y	680	693	1			52
							748	9									
01	14167	X	13002	-0-	-1165	-0-	517	1	11879	2	Y	551	537	1			66
							606	9									
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	996	1	8187	2	Y	108	180	1			75
							119	9									
10	11067	X	8700	-0-	-2367	-0-	1029	1	7591	2	Y	73					148
							80	9									
11	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	996	1	8420	2	Y	86	167	1			67
							95	9									
12	10416	X	8538	-0-	-1878	-0-	1029	1	7410	2	Y	90					157
							99	9									
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996	1	12705	2	Y	64	167	1			54
							70	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT					54

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					81
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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 #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	387	-0-	387	12903	7	1	380	2	N	-0-					129
10	0	W	403	-0-	403	13306	10	1	393	2	N	-0-					129
11	0	W	418	-0-	418	13724	8	1	410	2	N	-0-					129
12	0	W	430	-0-	430	14154	10	1	420	2	N	-0-					129
01	0	W	439	-0-	439	14593	11	1	428	2	N	-0-					129
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14593					N	NO RPT					129

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	368	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	14117	-0-	11117	11117	357	1	13760	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1742	-0-	-1358	9759	366	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1957	-0-	-1143	8616	377	1	1580	2	N	-0-					-0-
*02	10394	X	1778	-0-	-8616	-0-	342	1	1436	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	483	-0-	-1647	-0-	307	1	176	2	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	377	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	398	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	391	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	376	1	1549	2	N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	288	1	201	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	588	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	393	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	502	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	578	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	365	1	874	2	N	-0-					-0-
*02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	345	1	1002	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

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

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
09	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	1022	1	5672	2	N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1070	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	976	1	5080	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	1005	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	870	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5662	-0-	-750	-0-	920	1	4742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	59	1	334	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	40	1	151	2	N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	74	1	382	2	N	-0-			-0-
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	44	1	204	2	N	-0-			-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	37	1	89	2	N	-0-			-0-
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

09	19620	X	18161	-0-	-1459	-0-	2060	1	16101	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18073	-0-	-2201	-0-	2079	1	15994	2	N	-0-			-0-
11	19200	X	16415	-0-	-2785	-0-	1847	1	14568	2	N	-0-			-0-
12	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	1958	1	15255	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	17427	-0-	-1328	-0-	1998	1	15429	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	15098	-0-	-1842	-0-	1741	1	13357	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

09	12450	X	9098	-0-	-3352	-0-	949	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	1060	1	9579	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	10534	-0-	-1916	-0-	1030	1	9504	2	N	-0-			-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1206	1	9913	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	11527	-0-	-1803	-0-	1304	1	10223	2	N	-0-			-0-
*02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1149	1	10369	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1280	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1325	1	7451	2	N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	1320	1	6871	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	1364	1	7160	2	N	-0-			-0-
01	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1515	1	7838	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7621	-0-	-303	-0-	1239	1	6382	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

09	11940	X	10565	-0-	-1375	-0-	1198	1	9367	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12309	-0-	-29	-0-	1416	1	10893	2	N	-0-			-0-
11	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1362	1	10741	2	N	-0-			-0-
12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1281	1	9977	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	10222	-0-	-2085	-0-	1172	1	9050	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	8432	-0-	-2852	-0-	972	1	7460	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

09	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	962	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	1097	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9748	-0-	-152	-0-	1097	1	8651	2	N	-0-			-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1140	1	8877	2	N	-0-			-0-
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1101	1	8500	2	N	-0-			-0-
*02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1112	1	8533	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	1877	1	14671	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	16297	-0-	-2272	-0-	1874	1	14423	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	14658	-0-	-2742	-0-	1649	1	13009	2	N	-0-			-0-
12	17515	X	16642	-0-	-873	-0-	1893	1	14749	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	16138	-0-	-974	-0-	1850	1	14288	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	13964	-0-	-1492	-0-	1610	1	12354	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	446	1	9335	2	N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

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

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9972	2	N	-0-			-0-
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7588	-0-	-512	-0-	381	1	7207	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7709	-0-	-3141	-0-	352	1	7357	2	N	-0-			-0-
01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	531	1	10498	2	N	-0-			-0-
*02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	478	1	9729	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	402	1	8697	2	N	-0-			-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	372	1	9381	2	N	-0-			-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	341	1	6450	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	5990	-0-	-2473	-0-	273	1	5717	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6472	-0-	-1991	-0-	312	1	6160	2	N	-0-			-0-
*02	7644	X	7603	-0-	-41	-0-	356	1	7247	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	374	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11684	2	N	-0-			-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	442	1	8366	2	N	-0-			-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	420	1	8784	2	N	-0-			-0-
01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	521	1	10303	2	N	-0-			-0-
*02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	430	1	8765	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	17916	-0-	-534	-0-	792	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	18494	-0-	-571	-0-	705	1	17789	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	12631	-0-	-5639	-0-	634	1	11997	2	N	-0-			-0-
12	17422	X	12595	-0-	-4827	-0-	574	1	12021	2	N	-0-			-0-
01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	841	1	16628	2	N	-0-			-0-
*02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	757	1	15423	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

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

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	990	N	597	-0-	-393	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	990	N	598	-0-	-392	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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 #: 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					60
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					60
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					60
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					60
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					71
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	313	2	33	9	N	30					101
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	60	2	111	9	N	101	173	1			29
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					29

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
09	17640	X	14654	-0-	-2986	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14238	-0-	-1386	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13014	-0-	-1098	-0-	13014	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17215	3	862	9	N	784	552	1			662
10	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	15641	3	770	9	N	700	711	1			651
11	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12117	3	497	9	N	452	501	1			602
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13164	3	464	9	N	422	350	1			677
*01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11047	3	267	9	N	243	178	1	3	8	739
*02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5826	3	231	9	N	210	177	1			772

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
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
09	3000	N	7454	-0-	4454	12320	7443	2	11	9	N	10					52
10	19402	X	7082	-0-	-12320	-0-	7082	2			N	-0-					52
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					52
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					52
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					52
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					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
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					6
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					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
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9305	2	61	9	N	55					170
10	13330	X	9254	-0-	-4076	-0-	9188	2	66	9	N	60	197	1			33
11	12900	X	8338	-0-	-4562	-0-	8228	2	110	9	N	100					133
12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7038	2	55	9	N	50	181	1			2
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	12144	5034	2	17	9	N	15					17
*02	28182	X	16038	-0-	-12144	-0-	15992	2	46	9	N	42					59

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
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35378	2	105	9	N	95					176
10	36394	X	33243	-0-	-3151	-0-	33143	2	100	9	N	91	180	1			87
11	35220	X	33760	-0-	-1460	-0-	33511	2	249	9	N	226	191	1			122
12	DLQ G-10		34835	-0-	34835	34835	34727	2	108	9	N	98	190	1			30
01	DLQ G-10		32303	-0-	32303	67138	32094	2	209	9	N	190	180	1			40
*02	96224	X	29086	-0-	-67138	-0-	28901	2	185	9	N	168					208

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
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7573	2	54	9	N	49					149
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7132	2	29	9	N	26	168	1			7
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					7
12	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1423	2	20	9	N	18					26
01	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3355	1906	2	6	9	N	5					31
*02	5508	X	2153	-0-	-3355	-0-	2142	2	11	9	N	10					41

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	1350	X	820	-0-	-530	-0-	761	2	59	9	N	54	170	1			40
10	1178	X	849	-0-	-329	-0-	736	2	113	9	N	103					143
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	625	2	55	9	N	50	163	1			30
12	837	N	639	-0-	-198	-0-	589	2	50	9	N	45					75
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	488	2	88	9	N	80					155
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	382	2	24	9	N	22	166	1			11

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1654	2	147	9	N	134	160	1			-0-
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1668	2	3	9	N	3					3
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1772	2	3	9	N	3					6
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1785	2	2	9	N	2					8
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2					10
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					12

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					9
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					9
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					9
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					9
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					9
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

09	6750 X	6700	-0-	-50	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6959	-0-	-16	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6672	-0-	-168	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6785	-0-	-159	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	6683	-0-	-261	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

09	6360 X	6258	-0-	-102	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	2676	-0-	-3958	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	336	-0-	-6384	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5852 X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7440	-0-	-92	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	4110	X	3421	-0-	-689	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4929	-0-	-2139	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2871	-0-	-3909	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2811	-0-	-4071	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5064	-0-	-1818	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4747	-0-	-1469	-0-	4747	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
09	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	661	-0-	-3239	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					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
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4382	-0-	-182	-0-	4382	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
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6294	-0-	-433	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5702	-0-	-346	-0-	5702	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
09	3300	X	744	-0-	-2556	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2097	-0-	-1313	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	552	-0-	-1908	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4654	-0-	-1016	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4490	-0-	-1245	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3871	-0-	-1085	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

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

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 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
09	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	930	-0-	-744	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-
*02	4760	X	2644	-0-	-2116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5704	X	3203	-0-	-2501	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	531	-0-	-4621	-0-	531	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	3897	2	4	9	N	4	166	1			23
10	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4134	2	11	9	N	10					33
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3781	2	41	9	N	37					70
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4214	2	69	9	N	63					133
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4548	2	84	9	N	76					209
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3651	2	29	9	N	26	199	1			36

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8859	-0-	-534	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8703	-0-	-387	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8842	-0-	-24	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7483	-0-	-637	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4909	-0-	-971	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4985	-0-	-1401	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4891	-0-	-1495	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4405	-0-	-1363	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8219	-0-	-678	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7178	-0-	-1432	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7732	-0-	-1878	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7813	-0-	-1673	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7586	-0-	-786	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15540	-0-	-704	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	11438	-0-	-3234	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6584	-0-	-3305	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7781	-0-	-1789	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6831	-0-	-1737	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2108	-0-	-2092	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2086	-0-	-2024	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					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
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6086	-0-	-1744	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
01	9114	X	1309	-0-	-7805	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5573	-0-	-907	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	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
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	734	2	6797	5	N	-0-					-0-
10	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1972	2	15305	5	N	-0-					-0-
11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	2618	2	9360	5	N	-0-					-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	4213	2	9006	5	N	-0-					-0-
01	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	10334	2	17520	5	N	-0-					-0-
02	10892	X	7911	-0-	-2981	-0-	7911	2			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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4192	-0-	-1988	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4180	-0-	-2206	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	1536	-0-	-3448	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

09	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7164	-0-	-1547	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6613	-0-	-1817	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5096	-0-	-2065	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5635	-0-	-833	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7406	-0-	-1119	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6510	-0-	-882	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	1021	-0-	-2395	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3679	-0-	-341	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7635	-0-	-885	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8057	-0-	-747	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7875	-0-	-645	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7920	-0-	-1938	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6696	-0-	-1829	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

09	8070	X	5231	-0-	-2839	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8835	-0-	-377	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2964	-0-	-1086	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2147	-0-	-1017	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8548	-0-	-1062	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8112	-0-	-1405	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7286	-0-	-918	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

09	9864	X	4320	-0-	-5544	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	764	-0-	-1216	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	696	-0-	-1350	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	261	-0-	-1587	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

09	12390	X	10476	-0-	-1914	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10555	-0-	-2248	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9754	-0-	-2636	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	8875	-0-	-3618	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	2462	-0-	-9008	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	2794	-0-	-6978	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

09	2010	X	426	-0-	-1584	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	350	-0-	-1727	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	74	-0-	-1126	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

09	6660	X	4975	-0-	-1685	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3163	-0-	-4029	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	2097	-0-	-4863	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		539	-0-	539	1363	539	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1840	-0-	1840	3203	1840	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2214	-0-	-502	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

09	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6346	-0-	3246	3597	6346	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5248	-0-	2448	6045	5248	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

09	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5472	-0-	-16	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	99	-0-	-293	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

09	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3990	-0-	-815	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	278	-0-	-3142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	120	-0-	-3414	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

09	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	155	-0-	-4402	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	77	-0-	-4333	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1877	-0-	-1471	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

09	4500	X	2638	-0-	-1862	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4114	-0-	-356	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1185	-0-	-2651	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
*02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	984	-0-	-5867	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2406	-0-	-4434	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5134	-0-	-1686	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4503	-0-	-2968	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4569	-0-	-2179	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

09	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
*02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

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

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	3719	-0-	-4411	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8897	X	831	-0-	-8066	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	2021	-0-	-6949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3788	-0-	-5171	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	1417	-0-	-6353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1844	-0-	-2992	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	1030	-0-	-3380	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	327	-0-	-4230	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1320	-0-	-2940	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	5907	-0-	-3093	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5026	-0-	-3974	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4817	-0-	-3305	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1911	-0-	-3605	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

09	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4036	-0-	-707	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2939	-0-	-1651	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1703	-0-	-2947	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	890	-0-	-3760	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1927	-0-	-1769	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	11552	-0-	-5095	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	2195	-0-	-13915	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	9020	-0-	-12215	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	9921	-0-	-11097	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	9315	-0-	-6561	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7667	-0-	-1349	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	1770	N	307	-0-	-1463	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3948	-0-	-981	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3539	-0-	-325	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

09	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7690	-0-	-866	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8060	-0-	-220	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7109	-0-	-423	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

09	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

09	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	2650	-0-	-800	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2005	-0-	-1436	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2355	-0-	-557	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6802	-0-	-730	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

09	7890	X	6206	-0-	-1684	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6196	-0-	-1895	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

09	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3633	-0-	-927	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3903	-0-	-269	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

09	9180	X	7158	-0-	-2022	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
*10	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6015	-0-	-1270	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6148	-0-	-432	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4202	-0-	-1078	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5482	-0-	-1118	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6101	-0-	-1370	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6585	-0-	-886	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2757	-0-	-3991	-0-	2757	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
09	8850	X	7265	-0-	-1585	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7018	-0-	-962	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6651	-0-	-1595	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5014	-0-	-1762	-0-	5014	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12270	X	10238	-0-	-2032	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9365	-0-	-3314	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	8285	-0-	-3985	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8424	-0-	-4689	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	5142	-0-	-7971	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	81	-0-	-9467	-0-	81	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
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4772	-0-	-748	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	870	X	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	840	-0-	-1170	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	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
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4300	-0-	-2117	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4997	-0-	-493	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					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
09	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2250	-0-	-214	-0-	2250	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
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4424	-0-	-1032	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8539	-0-	-393	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7277	-0-	-1033	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7208	-0-	-832	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4894	-0-	-3042	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5158	-0-	-2561	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4642	-0-	-2330	-0-	4642	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	721	-0-	-5448	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	211	-0-	-6950	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					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
09	15750	X	14144	-0-	-1606	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15409	-0-	-215	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14273	-0-	-457	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14624	-0-	-442	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14890	-0-	-517	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13221	-0-	-695	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5651	-0-	-704	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	4920	X	2978	-0-	-1942	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3534	-0-	-1550	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3577	-0-	-1013	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2573	-0-	-759	-0-	2573	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
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9036	-0-	-2093	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7849	-0-	-1335	-0-	7849	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
09	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3709	-0-	-659	-0-	3709	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
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1352	-0-	-1700	-0-	1352	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	3318	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
09	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10281	-0-	-2150	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9899	-0-	-1831	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10668	-0-	-1453	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8036	-0-	-1792	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	1470	X	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6455	-0-	3355	3355	6455	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5925	-0-	2825	6180	5925	2			N	-0-					-0-
*02	11131	X	4951	-0-	-6180	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	15154	-0-	-296	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15361	-0-	-1875	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15531	-0-	-1705	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13805	-0-	-1763	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	915	-0-	-790	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

09	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5175	-0-	-975	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4948	-0-	-1004	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

09	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
*02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7700	-0-	-1000	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8001	-0-	-1113	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7781	-0-	-759	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16984	-0-	-1226	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17738	-0-	-1637	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	18668	-0-	-769	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17071	-0-	-485	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

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

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4448	-0-	-368	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

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

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8156	-0-	-964	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7555	-0-	-1714	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6504	-0-	-2316	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
*02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4832	-0-	-68	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 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
09	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	931	-0-	-2877	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2619	-0-	-153	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5791	-0-	-539	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5969	-0-	-572	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4770	-0-	-634	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	7789	-0-	-791	-0-	7759	2	30	9	N	27					101
10	8866	X	8658	-0-	-208	-0-	8655	2	3	9	N	3	13	1			91
11	8580	X	7944	-0-	-636	-0-	7940	2	4	9	N	4					95
12	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7824	2	11	9	N	10					105
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8481	2	14	9	N	13					118
02	7308	X	7169	-0-	-139	-0-	7165	2	4	9	N	4					122

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4165	-0-	-845	-0-	4155	2	10	9	N	9					49
10	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2696	2	1	9	N	1	7	1			43
11	4110	X	3066	-0-	-1044	-0-	3064	2	2	9	N	2					45
12	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	4210	2	3	9	N	3					48
01	4309	X	1256	-0-	-3053	-0-	1252	2	4	9	N	4					52
02	3892	X	1498	-0-	-2394	-0-	1496	2	2	9	N	2					54

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8716	-0-	-274	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6883	-0-	-1517	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2402	-0-	-6309	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	128	-0-	-8583	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	135	-0-	-7733	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8389	-0-	-136	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4032	-0-	-198	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2245	-0-	-1507	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

09	8700	X	4756	-0-	-3944	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4006	-0-	-4984	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4645	-0-	-4055	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1485	-0-	-4436	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	1415	-0-	-4506	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2258	-0-	-2194	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

09	3000	N	4608	-0-	1608	4248	4608	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4224	-0-	1124	5372	4224	2			N	-0-					-0-
11	5842	X	470	-0-	-5372	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	403	X	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
09	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					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
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2141	-0-	-43	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 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
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5351	-0-	-1999	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4081	-0-	-1155	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	521	-0-	-6109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	2065	-0-	-4565	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	3380	-0-	-5300	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	3765	-0-	-4698	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2693	-0-	-2360	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3194	-0-	-3223	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2108	-0-	-3688	-0-	2108	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
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2925	-0-	-463	-0-	2925	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
09	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3152	-0-	-12	-0-	3152	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6305	-0-	-625	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5966	-0-	-54	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5120	-0-	-708	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	7214	-0-	-3616	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8079	-0-	-291	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
*02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5349	-0-	-1611	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5107	-0-	-1613	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6841	2	238	9	N	216					216
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8222	2	1	9	N	1	109	1			108
02	7196	X	4629	-0-	-2567	-0-	4629	2			N	-0-					108

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3304	-0-	-28	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
01	3055	N	2916	-0-	-139	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4052	-0-	-1268	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

09	7980	X	543	-0-	-7437	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	1546	-0-	-6359	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4560	-0-	-2610	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2052	-0-	-4024	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	607	-0-	-3764	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

09	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

09	3570	X	1343	-0-	-2227	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1221	-0-	-2468	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	224	-0-	-3196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7653	-0-	-237	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8368	-0-	-1149	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8822	-0-	-695	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8367	-0-	-229	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

09	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6836	-0-	-2404	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7094	-0-	-2454	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7436	-0-	-2112	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6257	-0-	-183	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	N	2					99
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9					108
11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2154	2	9	9	N	8					116
*12	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2170	2	12	9	N	11	49	1			78
*01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	2			N	-0-					78
02	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					78

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4465	-0-	-1085	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3040	-0-	-2819	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3903	-0-	-1956	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3231	-0-	-2061	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15417	-0-	-796	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	10145	-0-	-6068	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13890	-0-	-754	-0-	13890	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2723	-0-	-329	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5740	-0-	-448	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

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

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	7315	-0-	-3665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9779	-0-	-1567	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10272	-0-	-708	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10288	-0-	-593	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	2474	-0-	-7102	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6037	-0-	-743	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6208	-0-	-572	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6211	-0-	-919	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4874	-0-	-1034	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	8924	-0-	-3376	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9156	-0-	-3554	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8884	-0-	-2006	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10228	-0-	-250	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
*02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	2			N	-0-					22
10	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					22
11	4170	X	2588	-0-	-1582	-0-	2585	2	3	9	N	3					25
12	4557	X	2186	-0-	-2371	-0-	2186	2			N	-0-					25
01	4278	X	3089	-0-	-1189	-0-	3089	2			N	-0-					25
02	3304	X	2954	-0-	-350	-0-	2954	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	2			N	-0-					15
10	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			N	-0-					15
11	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	2388	2	2	9	N	2					17
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					17
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					17
02	2492	X	469	-0-	-2023	-0-	469	2			N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

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

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					15
10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					15
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2758	2	3	9	N	3					18
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
02	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	1733	2			N	-0-					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

09	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
*02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

09	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7907	-0-	-1393	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6254	-0-	-2746	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

09	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6444	-0-	-276	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5071	-0-	-1313	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5146	-0-	-1426	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5128	-0-	-1444	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	134	-0-	-3214	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	682	-0-	-4278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	707	-0-	-749	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	653	-0-	-1671	-0-	653	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

09	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9165	-0-	-105	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*02	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

09	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3123	-0-	-1407	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	2431	-0-	-6187	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5534	-0-	-2776	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	953	-0-	-3217	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	1705	-0-	-5332	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1202	-0-	-5835	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	672	-0-	-5600	-0-	672	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14126	-0-	-1384	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14412	-0-	-1615	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13903	-0-	-2124	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12032	-0-	-1884	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2122	-0-	-1208	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	428	-0-	-6392	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	686	-0-	-6785	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

09	6840	X	6055	-0-	-785	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6097	-0-	-1250	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6455	-0-	-923	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5531	-0-	-125	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	5199	2			N	-0-					16
10	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	2			N	-0-					16
11	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					16
12	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	5034	2	4	9	N	4					20
01	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5138	2	3	9	N	3					23
02	5152	X	4163	-0-	-989	-0-	4163	2			N	-0-					23

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

09	4020	X	2105	-0-	-1915	-0-	2105	2			N	-0-					9
10	4154	X	429	-0-	-3725	-0-	429	2			N	-0-					9
11	3330	X	923	-0-	-2407	-0-	923	2			N	-0-					9
12	3441	X	708	-0-	-2733	-0-	708	2			N	-0-					9
01	3441	X	1393	-0-	-2048	-0-	1393	2			N	-0-					9
02	1960	X	431	-0-	-1529	-0-	431	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

09	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	482	2			N	-0-					10
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					10
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

09	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3918	2			N	-0-					12
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					12
11	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3883	2			N	-0-					12
12	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3929	2	3	9	N	3					15
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3734	2	2	9	N	2					17
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1009	-0-	-3145	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	432	-0-	-3558	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	125	-0-	-2355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	820	-0-	-5420	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	630	-0-	-5818	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	125	-0-	-3285	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7764	2	13	9	N	12					41
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7648	2	8	9	N	7	35	1			13
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					13
12	7316	X	2846	-0-	-4470	-0-	2840	2	6	9	N	5					18
01	7316	X	2580	-0-	-4736	-0-	2573	2	7	9	N	6					24
*02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					24

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2853	2	6	9	N	5					11
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2630	2	2	9	N	2	13	1			-0-
11	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1522	-0-	-1578	-0-	1520	2	2	9	N	2					2
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4927	2	6	9	N	5					7
*02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					7

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

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

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 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
09	7290	X	6445	-0-	-845	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6035	-0-	-1045	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5269	-0-	-751	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	4893	-0-	-2907	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3007	-0-	-5022	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4044	-0-	-3726	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	3397	-0-	-4229	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4878	-0-	-1182	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3609	-0-	-2653	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3421	-0-	-2841	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	2929	-0-	-2559	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

09	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1486	-0-	-2792	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	9	-0-	-3771	-0-	9	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

09	10710	X	10018	-0-	-692	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10434	-0-	-230	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
*02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

09	1920	X	1364	-0-	-556	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3544	-0-	-2904	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2919	-0-	-3746	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

09	9900	X	9671	-0-	-229	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9694	-0-	-9	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9500	-0-	-482	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7723	-0-	-1293	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

09	15000	X	13702	-0-	-1298	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14079	-0-	-88	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11953	-0-	-843	-0-	11953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2003	2	3	9	N	3					9
10	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1930	2	2	9	N	2	11	1			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1018	2	1	9	N	1					1
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					3
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					3

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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	9660	X	5983	-0-	-3677	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	5767	-0-	-4215	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5475	-0-	-4185	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	5784	-0-	-2896	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5690	-0-	-2153	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6245	-0-	-1939	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5047	-0-	-3173	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6029	-0-	-3457	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7150	-0-	-2336	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6595	-0-	-1973	-0-	6595	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
09	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	2084	-0-	-6106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3096	-0-	-5181	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	815	2			N	-0-					44
10	1891	X	32	-0-	-1859	-0-	32	2			N	-0-					44
11	1500	X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-					44
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	21					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	25					90

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
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					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
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7547	-0-	-916	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7173	-0-	-527	-0-	7173	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
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	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
09	10710	X	10064	-0-	-646	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10394	-0-	-673	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10065	-0-	-645	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11051	-0-	-16	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	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
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4249	-0-	-461	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3661	-0-	-511	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	6561	-0-	-1530	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5610	-0-	-1698	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

09	13050	X	12341	-0-	-709	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9713	-0-	-3217	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12846	-0-	-267	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11253	-0-	-479	-0-	11253	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
11	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14186	-0-	-3453	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14582	-0-	-3057	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12948	-0-	-2984	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7291	-0-	-2164	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6752	-0-	-836	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5796	-0-	-474	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5901	-0-	-511	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

09	8280	X	5082	-0-	-3198	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7410	-0-	-1146	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8045	-0-	-235	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5757	-0-	-1747	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5240	-0-	-1536	-0-	5240	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
09	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	198	-0-	-3162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	2	14	9	Y	13	16	1			6
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4250	2	9	9	Y	8					14
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4568	2	24	9	Y	22	32	1			4
12	4929	X	3471	-0-	-1458	-0-	3452	2	19	9	Y	17					21
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6024	2	28	9	Y	25	37	1			9
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3432	2	14	9	Y	13	6	1			16

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
09	15390	X	14542	-0-	-848	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	9634	-0-	-6269	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8544	-0-	-7176	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	5894	-0-	-10350	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	9189	-0-	-7055	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
*02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8171	-0-	-799	-0-	8099	2	72	9	Y	65	78	1			44
10	8680	X	8423	-0-	-257	-0-	8381	2	42	9	Y	38					82
11	8400	X	8288	-0-	-112	-0-	8167	2	121	9	Y	110	156	1			36
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8613	2	91	9	Y	83					119
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8568	2	138	9	Y	125	185	1			59
*02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7987	2	73	9	Y	66	30	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14100	X	13663	-0-	-437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12635	-0-	-1935	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12782	-0-	-1318	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	6260	-0-	-8620	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
*02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9720	X	2748	-0-	-6972	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	544	-0-	-9500	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8567	-0-	-313	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
*02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

09	11310	X	6491	-0-	-4819	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

09	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1863	-0-	-586	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	17520	X	9993	-0-	-7527	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	7890	-0-	-10214	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	9422	-0-	-8098	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10832	-0-	-5350	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10847	-0-	-344	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
*02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	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
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1323	-0-	-1587	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2420	-0-	-72	-0-	2420	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
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3926	-0-	-1534	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	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
09	7260	X	282	-0-	-6978	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5838	-0-	-1422	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5129	-0-	-48	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6262	-0-	-878	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6990	-0-	-171	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6228	-0-	-268	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4180	-0-	-1310	-0-	4180	2			N	-0-					10
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					10
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					10
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4565	2	3	9	N	3					13
01	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4666	2	3	9	N	3					16
02	4844	X	3360	-0-	-1484	-0-	3360	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	520	-0-	-3386	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3532	-0-	-2618	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3886	-0-	-2469	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2614	-0-	-2930	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

09	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7377	-0-	-123	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6494	-0-	-394	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
*01	1884	N	1612	-0-	-272	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
09	10020	X	7662	-0-	-2358	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7248	-0-	-2858	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9587	-0-	-103	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
*02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	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
09	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15027	-0-	-2457	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16451	-0-	-169	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16672	-0-	-502	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16430	-0-	-124	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14198	-0-	-1146	-0-	14198	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

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
09	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8024	-0-	-796	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8789	-0-	-294	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8068	-0-	-722	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5958	-0-	-3125	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
*02	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1342	-0-	-3339	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	1762	-0-	-2768	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

09	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9940	-0-	-538	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9026	-0-	-1054	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7462	-0-	-2830	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	6684	-0-	-3608	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5897	-0-	-3091	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6875	-0-	-1743	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7918	-0-	-422	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
*02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3527	-0-	-1573	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

09	8970	X	7720	-0-	-1250	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6485	-0-	-2784	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5919	-0-	-3051	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6358	-0-	-2229	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5549	-0-	-2418	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5742	-0-	-1454	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

09	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3079	-0-	-729	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6265	-0-	-575	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
*02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9704	-0-	-256	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
*02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4580	-0-	-1510	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4105	-0-	-1785	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3819	-0-	-2071	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3755	-0-	-1145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28470	X	20245	-0-	-8225	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20729	-0-	-1064	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18838	-0-	-1682	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	17264	-0-	-3661	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19025	-0-	-1900	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16555	-0-	-2345	-0-	16555	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	1342	-0-	-7090	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	11060	-0-	-69	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10421	-0-	-349	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10555	-0-	-1504	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10090	-0-	-1969	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
*02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

09	8460	X	2369	-0-	-6091	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	1664	-0-	-6644	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	679	-0-	-6821	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	2314	-0-	-5405	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	446	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

09	9120	X	7792	-0-	-1328	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8190	-0-	-1234	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7841	-0-	-335	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
*02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

09	40087	X	13586	-0-	-26501	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
*02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8497	2	3	9	Y	3	4	1			31
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8297	2	1	9	Y	1	19	1			13
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8804	2	19	9	Y	17	25	1			5
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9152	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9122	2	36	9	Y	33	24	1			13
*02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11956	2	20	9	Y	18					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5796	-0-	-1164	-0-	5782	2	14	9	Y	13					24
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7271	2	2	9	Y	2					26
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9859	2	3	9	Y	3					29
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	2	9	9	Y	8	28	1			9
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7567	2	8	9	Y	7					16
*02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6541	2	2	9	Y	2					18

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

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

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

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

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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

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
09	3360	X	1868	-0-	-1492	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1434	-0-	-1976	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1142	-0-	-2158	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	Y	1	1	1			12
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-	7	1			5
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4714	2	8	9	Y	7	10	1			2
12	4433	X	3308	-0-	-1125	-0-	3298	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	4464	X	1740	-0-	-2724	-0-	1726	2	14	9	Y	13	9	1			6
02	4396	X	1439	-0-	-2957	-0-	1431	2	8	9	Y	7					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11426	-0-	-199	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11022	-0-	-138	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10251	-0-	-599	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	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
09	34140	X	31989	-0-	-2151	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	17738	-0-	-17478	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	666	-0-	-31554	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
01	33294	X	4347	-0-	-28947	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	2006	-0-	-27842	-0-	2006	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

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
09	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5399	2	3	9	N	3					134
10	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5320	2	1	9	N	1	107	1			28
11	5760	X	4834	-0-	-926	-0-	4798	2	36	9	N	33					61
12	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	5290	2	139	9	N	126	106	1			81
01	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	5660	2	64	9	N	58					139
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28					167

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
*02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4913	-0-	-1057	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1623	-0-	-1198	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	929	-0-	-1531	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	9967	-0-	-7163	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14078	-0-	-3375	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11160	-0-	-1620	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
12	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
*02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3948	-0-	-640	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3603	-0-	-317	-0-	3603	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
09	8130	X	6926	-0-	-1204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
01	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
*02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	5940	X	3772	-0-	-2168	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4690	-0-	-1250	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3972	-0-	-1453	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3135	-0-	-4367	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5130	-0-	-1646	-0-	5130	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
09	17940	X	17244	-0-	-696	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16099	-0-	-1151	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17409	-0-	-416	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14373	-0-	-1727	-0-	14373	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6711	-0-	-202	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	6120	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8179	-0-	-461	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8018	-0-	-322	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7894	-0-	-631	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7392	-0-	-308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2650	-0-	-2527	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2949	-0-	-1727	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2174	-0-	-496	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2293	-0-	-759	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8142	-0-	-3498	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9433	-0-	-2595	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10793	-0-	-398	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	7120	-0-	-2988	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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

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
09	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6555	-0-	-405	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6687	-0-	-505	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6336	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
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
*02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	7914	-0-	-1836	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6590	-0-	-3160	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6497	-0-	-3547	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4352	-0-	-4576	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
11	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
12	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13723	-0-	-893	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

09	11790	X	8210	-0-	-3580	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	5549	-0-	-6262	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	3102	-0-	-7638	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	6370	-0-	-4046	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8023	-0-	-2393	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7077	-0-	-595	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

09	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6618	-0-	-233	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5834	-0-	-796	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6609	-0-	-149	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5869	-0-	-123	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

09	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1397	-0-	-4153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

09	8460	X	8316	-0-	-144	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8424	-0-	-1124	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7711	-0-	-1529	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8122	-0-	-868	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7677	-0-	-79	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16426	-0-	-686	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14619	-0-	-837	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

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

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12894	-0-	-1236	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12779	-0-	-361	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13434	-0-	-206	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12053	-0-	-267	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6054	-0-	-1476	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1825	-0-	-4716	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5	-0-	-6536	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8952	-0-	-78	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8831	-0-	-1461	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
*02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	779	-0-	-12541	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	651	-0-	-6851	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

09	8910	X	8343	-0-	-567	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8372	-0-	-178	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

09	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11866	-0-	-464	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12699	-0-	-600	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10508	-0-	-2791	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10267	-0-	-1745	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

09	13530	X	2220	-0-	-11310	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4125	-0-	-2819	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2883	-0-	-3837	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

09	4170	X	1283	-0-	-2887	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	760	-0-	-2371	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	979	-0-	-2051	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	939	-0-	-2192	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8037	-0-	-178	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4569	-0-	-3381	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7290	-0-	-4211	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10673	-0-	-828	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9184	-0-	-1204	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	648	-0-	-7152	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	195	-0-	-1262	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7653	-0-	-1797	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9570	-0-	-720	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7550	-0-	-3486	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7593	-0-	-3443	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7093	-0-	-2875	-0-	7093	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
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7209	-0-	-882	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6496	-0-	-1184	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6606	-0-	-1237	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
11	10470	X	687	-0-	-9783	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4607	-0-	-1624	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
*02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	5802	-0-	-1818	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5099	-0-	-2775	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6724	-0-	-86	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6956	-0-	-964	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5536	-0-	-2648	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
*02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	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
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10446	-0-	-156	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
*02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12504	-0-	-361	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12022	-0-	-308	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12301	-0-	-440	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12195	-0-	-546	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10854	-0-	-542	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

09	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5435	-0-	-585	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3242	-0-	-1070	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

09	9570	X	8980	-0-	-590	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9302	-0-	-215	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
*02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

09	9180	X	9099	-0-	-81	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9272	-0-	-214	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8277	-0-	-235	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

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

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

09	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	2934	-0-	-906	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3245	-0-	-785	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2336	-0-	-1694	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

09	4500	X	1089	-0-	-3411	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
10	4650	X	422	-0-	-4228	-0-	422	2			Y	-0-					18
11	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	4077	2			Y	-0-					18
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	2	13	9	Y	12					30
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					30
*02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6600	2	3	9	Y	3					33

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

09	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6767	-0-	-13	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
*02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4429	-0-	-1864	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4391	-0-	-1433	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	625	-0-	-987	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	398	-0-	-1162	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	9942	-0-	-4128	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13024	-0-	-1515	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
*02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	4701	-0-	-724	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2323	-0-	-2389	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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

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
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	4890	X	595	-0-	-4295	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	558	-0-	-3937	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2294	-0-	-1147	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					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
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10259	-0-	-1118	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
*02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	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
09	6540	X	4800	-0-	-1740	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5620	-0-	-1138	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	1367	-0-	-5173	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3912	-0-	-2443	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4937	-0-	-131	-0-	4937	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
09	1950	X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1397	-0-	-897	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	775	-0-	-1073	-0-	775	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
09	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2993	-0-	-1657	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2128	-0-	-2604	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6212	-0-	-2428	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					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
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10827	-0-	-1923	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	10827	-0-	-2348	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11035	-0-	-2140	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9900	-0-	-208	-0-	9900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	11925	-0-	-2895	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12400	-0-	-3317	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12892	-0-	-2825	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11606	-0-	-2590	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

09	4920	X	3613	-0-	-1307	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3391	-0-	-949	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3172	-0-	-944	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4050	-0-	-3240	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3623	-0-	-4251	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
*02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

09	3900	X	3227	-0-	-673	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3639	-0-	-57	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5270	-0-	-651	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

09	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	3547	-0-	-8101	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

09	10020	X	8639	-0-	-1381	-0-	8617	2	22	9	Y	20					62
10	11501	X	8251	-0-	-3250	-0-	8222	2	29	9	Y	26	67	1			21
11	11130	X	2828	-0-	-8302	-0-	2770	2	58	9	Y	53					74
12	9920	X	9329	-0-	-591	-0-	9307	2	22	9	Y	20	63	1			31
01	9920	X	8769	-0-	-1151	-0-	8726	2	43	9	Y	39	47	1			23
02	8064	X	7575	-0-	-489	-0-	7535	2	40	9	Y	36					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

09	8490	X	7198	-0-	-1292	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

09	9060	X	7673	-0-	-1387	-0-	7673	2			N	-0-					32
10	9362	X	8124	-0-	-1238	-0-	8124	2			N	-0-					32
11	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	7569	2			N	-0-					32
12	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7801	2	7	9	N	6					38
01	8153	X	7693	-0-	-460	-0-	7687	2	6	9	N	5					43
02	7336	X	7320	-0-	-16	-0-	7320	2			N	-0-					43

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

09	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2954	-0-	-434	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8580	X	5049	-0-	-3531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5006	-0-	-1174	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

09	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6449	-0-	-1208	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4429	-0-	-2741	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

09	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9978	-0-	-492	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8869	-0-	-1764	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8470	-0-	-1022	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	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
09	9720	X	8970	-0-	-750	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
*02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	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
09	9510	X	9260	-0-	-250	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9248	-0-	-579	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
11	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
01	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
*02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	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
09	21221	X	780	-0-	-20441	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	230	-0-	-6590	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	16	-0-	-5474	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					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
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8327	2			N	-0-					30
10	9362	X	8689	-0-	-673	-0-	8689	2			N	-0-					30
11	8910	X	8247	-0-	-663	-0-	8247	2			N	-0-					30
12	9021	X	8368	-0-	-653	-0-	8362	2	6	9	N	5					35
01	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	8402	2	6	9	N	5					40
02	7840	X	7224	-0-	-616	-0-	7224	2			N	-0-					40

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
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	10200	X	8757	-0-	-1443	-0-	8757	2			N	-0-					86
10	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	9435	2			N	-0-					86
11	9870	X	7051	-0-	-2819	-0-	7051	2			N	-0-					86
12	10199	X	6435	-0-	-3764	-0-	6435	2			N	-0-					86
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					86
02	8512	X	7875	-0-	-637	-0-	7875	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
09	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3810	-0-	-2294	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5767	-0-	-1013	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5955	-0-	-513	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3693	-0-	-1980	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4450	-0-	-982	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	9069	-0-	-2811	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11263	-0-	-301	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	3715	-0-	-1625	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14992	-0-	-1252	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13678	-0-	-2566	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12561	-0-	-2195	-0-	12561	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
09	6990	X	6646	-0-	-344	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	6927	-0-	-3213	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	4988	-0-	-5552	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
01	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
*02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

09	8100	X	8085	-0-	-15	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7879	-0-	-71	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
*02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

09	4080	X	1488	-0-	-2592	-0-	1488	2			N	-0-					28
10	4216	X	1752	-0-	-2464	-0-	1752	2			N	-0-					28
11	3990	X	3062	-0-	-928	-0-	3062	2			N	-0-					28
12	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	2			N	-0-					28
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	2812	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

09	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4259	-0-	-1411	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4681	-0-	-1178	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

09	6900	X	6446	-0-	-454	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6630	-0-	-314	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5393	-0-	-997	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5387	-0-	-633	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

09	11370	X	2394	-0-	-8976	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11220	X	18	-0-	-11202	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	2085	-0-	-9354	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3086	-0-	-5346	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1524	-0-	-716	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	9	N	2					157
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5606	2	15	9	N	14					171
11	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					171
*12	6138	X	5166	-0-	-972	-0-	5130	2	36	9	N	33	139	1			65
*01	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5115	2	28	9	N	25					90
02	5544	X	4042	-0-	-1502	-0-	4030	2	12	9	N	11					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

09	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8324	-0-	-1565	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
01	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
*02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2046	-0-	-1566	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

09	10380	X	9662	-0-	-718	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10059	-0-	-1411	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7472	-0-	-3628	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	6097	-0-	-4102	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

09	9330	X	8877	-0-	-453	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7820	-0-	-1330	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7515	-0-	-773	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	8018	-0-	-5722	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8939	-0-	-1880	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8590	-0-	-1880	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9653	-0-	-1166	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*02	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

09	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

09	12930	X	12792	-0-	-138	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11879	-0-	-1171	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12397	-0-	-1088	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11849	-0-	-1450	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10794	-0-	-1134	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

09	6150	X	1934	-0-	-4216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1972	-0-	-4383	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1612	-0-	-2558	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	813	-0-	-3341	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1503	-0-	-2527	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	896	-0-	-896	-0-	896	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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

09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

09	2220	X	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1456	-0-	-344	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1188	-0-	-212	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

09	4140	X	1914	-0-	-2226	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1547	-0-	-3072	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	1624	-0-	-1817	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					26
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					26
11	3750	X	2388	-0-	-1362	-0-	2380	2	8	9	N	7					33
12	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	2936	2			N	-0-					33
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4854	2	11	9	N	10	25	1			18
02	3528	X	3081	-0-	-447	-0-	3079	2	2	9	N	2					20

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1956	-0-	-1074	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			18
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 1		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	9420	X	8789	-0-	-631	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
10	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2		N	-0-			-0-
11	9420	X	8672	-0-	-748	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
01	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	7600	-0-	-772	-0-	7600	2		N	-0-			-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

09	10440	X	10034	-0-	-406	-0-	10034	2		N	-0-			-0-
10	10788	X	9967	-0-	-821	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
11	10410	X	8973	-0-	-1437	-0-	8973	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	8490	-0-	-1988	-0-	8490	2		N	-0-			-0-
01	10354	X	3309	-0-	-7045	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
02	9352	X	3970	-0-	-5382	-0-	3970	2		N	-0-			-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5624	-0-	-1936	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
10	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
*02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2892	-0-	-888	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2333	-0-	-1957	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12405	-0-	-945	-0-	12384	2	21	9	N	19					93
10	13609	X	11420	-0-	-2189	-0-	11420	2			N	-0-					93
11	12720	X	10676	-0-	-2044	-0-	10675	2	1	9	N	1					94
12	12586	X	6473	-0-	-6113	-0-	6448	2	25	9	N	23	78	1			39
01	12586	X	327	-0-	-12259	-0-	327	2			N	-0-					39
02	11368	X	7847	-0-	-3521	-0-	7844	2	3	9	N	3					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9772	-0-	-1295	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7465	-0-	-5431	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	6436	-0-	-6460	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	4539	-0-	-6241	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

09	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6001	-0-	-359	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5623	-0-	-369	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

09	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	5367	2			N	-0-					44
10	9052	X	5695	-0-	-3357	-0-	5695	2			N	-0-					44
11	8820	X	867	-0-	-7953	-0-	854	2	13	9	N	12					56
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	3001	-0-	-3179	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2992	-0-	-3394	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

09	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5343	-0-	-454	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3096	-0-	-2514	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3543	-0-	-1273	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1323	-0-	-1365	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	11790	X	10134	-0-	-1656	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11386	-0-	-1076	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11623	-0-	-437	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9590	-0-	-1246	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

09	11790	X	10837	-0-	-953	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10573	-0-	-1610	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9846	-0-	-744	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8463	-0-	-1645	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

09	18030	X	15618	-0-	-2412	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16472	-0-	-2159	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14776	-0-	-3254	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14442	-0-	-1895	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	11709	-0-	-3159	-0-	11709	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

09	13290	X	109	-0-	-13181	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	1618	-0-	-1862	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

09	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
10	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
*02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

09	19920	X	17660	-0-	-2260	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18932	-0-	-815	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18959	-0-	-695	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16453	-0-	-3201	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	11297	-0-	-6791	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 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
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4508	2	39	9	Y	35					84
10	6572	X	2476	-0-	-4096	-0-	2431	2	45	9	Y	41	92	1			33
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	88					121
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	32	99	1			54
01	4805	X	1090	-0-	-3715	-0-	1020	2	70	9	Y	64	75	1			43
02	4256	X	968	-0-	-3288	-0-	903	2	65	9	Y	59					102

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
09	780	X	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	806	X	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	780	X	40	-0-	-740	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
11	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14929	-0-	-478	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13036	-0-	-880	-0-	13036	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	2598	-0-	-1962	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1868	-0-	-2844	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	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
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2780	2	24	9	N	22	65	1			23
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	2	25	9	N	23					46
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	N	19					65
12	3100	N	3871	-0-	771	771	3803	2	68	9	N	62	66	1			61
01	3100	N	4043	-0-	943	1714	3998	2	45	9	N	41	67	1			35
*02	2800	N	3207	-0-	407	2121	3188	2	19	9	N	17					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12399	-0-	-381	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12701	-0-	-505	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12191	-0-	-289	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12624	-0-	-179	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12494	-0-	-309	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
*02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	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
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	N	21	62	1			22
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					44
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2626	2	21	9	N	19					63
12	3100	N	3536	-0-	436	436	3471	2	65	9	N	59	64	1			58
01	3100	N	3579	-0-	479	915	3536	2	43	9	N	39	63	1			34
*02	2800	N	3184	-0-	384	1299	3165	2	19	9	N	17					51

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
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	966	-0-	-4335	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1595	-0-	-3535	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					35
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					36
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	9	N	3					39
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2319	2	21	9	N	19					58
01	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	2054	2			N	-0-					58
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2616	2	10	9	N	9					67

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
09	14790	X	13979	-0-	-811	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14597	-0-	-686	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13087	-0-	-1703	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11595	-0-	-3471	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	6803	-0-	-7798	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11030	-0-	-2158	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*10	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*11	6720	X	5492	-0-	-1228	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
*12	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5626	-0-	-915	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4781	-0-	-1267	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5025	-0-	-315	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

09	7350	X	6109	-0-	-1241	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4607	-0-	-1525	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*11	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*12	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2381	-0-	-1511	-0-	2381	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
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6216	X	2716	-0-	-3500	-0-	2716	2			N	-0-					32
10	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					32
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3321	2	12	9	N	11					43
12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					43
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15	37	1			21
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	2					23

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
09	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3677	-0-	-373	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	191	-0-	-6139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10349	-0-	-661	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10725	-0-	-652	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10330	-0-	-410	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
*02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4344	-0-	-2096	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7526	-0-	-930	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9260	-0-	-490	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9446	-0-	-846	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9397	-0-	-563	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8902	-0-	-1390	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7978	-0-	-786	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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

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
09	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	9286	-0-	-1502	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	8893	-0-	-543	-0-	8893	2			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-			-0-
10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-			-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	10080	-0-	-2599	-0-	10080	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	9712	-0-	-2967	-0-	9712	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	9282	-0-	-2170	-0-	9282	2			N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

09	14460	X	2209	-0-	-12251	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	4	-0-	-10040	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	5550	-0-	-4170	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	5319	-0-	-2710	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	1747	-0-	-3433	-0-	1747	2			N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

09	17070	X	13806	-0-	-3264	-0-	150	1	13656	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	13595	-0-	-4044	-0-	309	1	13286	2	N	-0-			-0-
11	16830	X	13356	-0-	-3474	-0-	463	1	12893	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	13591	-0-	-2777	-0-	196	1	13395	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	53	1	13334	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	12055	-0-	-825	-0-	12055	2			N	-0-			-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	4070	-0-	-5850	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	6718	-0-	-4022	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	8684	-0-	-2414	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	8878	-0-	-2220	-0-	8878	2			N	-0-			-0-
*02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19680	X	18318	-0-	-1362	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18430	-0-	-1906	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16159	-0-	-3521	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16183	-0-	-3719	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	15877	-0-	-3653	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14192	-0-	-2916	-0-	14192	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
09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17306	-0-	-724	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17230	-0-	-1401	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17695	-0-	-1060	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
*02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	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
09	17040	X	16959	-0-	-81	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15913	-0-	-1187	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17076	-0-	-594	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	14899	-0-	-2771	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14158	-0-	-1662	-0-	14158	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
09	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
*02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	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
09	17340	X	16261	-0-	-1079	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16534	-0-	-1384	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16450	-0-	-890	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16874	-0-	-765	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16047	-0-	-1375	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14193	-0-	-1151	-0-	14193	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	2			N	-0-					29
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					29
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					29
12	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	3683	2	19	9	N	17					46
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	7568	-0-	-4732	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10308	-0-	-2123	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9630	-0-	-2400	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9445	-0-	-1994	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7666	-0-	-1658	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

09	8610	X	4883	-0-	-3727	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1381	-0-	-3672	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4242	-0-	-3384	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4930	-0-	-1958	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

09	18210	X	15503	-0-	-2707	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16145	-0-	-2331	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	13787	-0-	-4093	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	15008	-0-	-2445	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14648	-0-	-2371	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12695	-0-	-1893	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

09	9270	X	7952	-0-	-1318	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5776	-0-	-3224	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6106	-0-	-1314	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

09	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	745	-0-	-3485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1083	-0-	-3288	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	1785	-0-	-1295	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	30	-0-	-2419	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	17520	X	15975	-0-	-1545	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16529	-0-	-1575	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	15928	-0-	-2042	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15843	-0-	-2726	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14178	-0-	-746	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7914	2	3	9	N	3					35
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					35
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8335	2	10	9	N	9	27	1			17
12	8029	X	7789	-0-	-240	-0-	7779	2	10	9	N	9					26
01	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	7837	2	10	9	N	9					35
02	7252	X	6927	-0-	-325	-0-	6918	2	9	9	N	8	27	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 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
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13697	-0-	-3477	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	10864	-0-	-5756	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11480	-0-	-5694	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	11834	-0-	-4379	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	11590	-0-	-3054	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	11177	-0-	-1603	-0-	11093	2	84	9	Y	76					139
10	12865	X	11900	-0-	-965	-0-	11888	2	12	9	Y	11	34	1			116
11	12120	X	11645	-0-	-475	-0-	11600	2	45	9	Y	41					157
12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11886	2	37	9	Y	34					191
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11622	2	40	9	Y	36	135	1			92
*02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10823	2	12	9	Y	11					103

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
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3745	-0-	-1865	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	3659	-0-	-2851	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	3477	-0-	-3250	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5548	-0-	-528	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2484	-0-	-1926	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3000	-0-	-1557	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3037	-0-	-1520	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2424	-0-	-908	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15642	-0-	-1008	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16320	-0-	-885	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
01	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
*02	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

09	420	X	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	40361	X	40361	-0-	-0-	-0-	40361	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	41954	-0-	38854	38854	41954	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	43058	-0-	39958	78812	43058	2			N	-0-					-0-
*02	115471	X	36659	-0-	-78812	-0-	36659	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

09	7260	X	6857	-0-	-403	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6599	-0-	-810	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

09	37200	X	34439	-0-	-2761	-0-	34439	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	33084	-0-	-4209	-0-	33084	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	34681	-0-	-1409	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	35751	-0-	-1325	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
01	35898	X	34575	-0-	-1323	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	30786	-0-	-1582	-0-	30786	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	16589	-0-	-2941	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14229	-0-	-5301	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13981	-0-	-1727	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

09	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9848	-0-	-1684	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9893	-0-	-1019	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7569	-0-	-1223	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8594	-0-	-1846	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8076	-0-	-2712	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8845	-0-	-1943	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7780	-0-	-1488	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
10	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	4032	-0-	-14382	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	2812	-0-	-19229	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	5707	-0-	-14201	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6824	-0-	-399	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5711	-0-	-1249	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	349	-0-	-6626	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	551	-0-	-6269	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	20	-0-	-6140	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10795	-0-	-3005	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13210	-0-	-1236	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10679	-0-	-3767	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11216	-0-	-1832	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

09	16560	X	15153	-0-	-1407	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	11451	-0-	-6669	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	11372	-0-	-7352	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	10944	-0-	-7780	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10565	-0-	-3575	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

09	8580	X	7358	-0-	-1222	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	1831	-0-	-7035	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3153	-0-	-5427	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	2628	-0-	-4967	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	2210	-0-	-5385	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	14204	-0-	-87	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14468	-0-	-536	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12192	-0-	-772	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6903	-0-	6903	6903	6903	2			N	-0-					-0-
01	13512	X	6609	-0-	-6903	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

09	10740	X	8132	-0-	-2608	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7340	-0-	-2921	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7125	-0-	-2805	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7045	-0-	-1635	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6787	-0-	-801	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10487	-0-	-1913	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9043	-0-	-3946	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	4635	-0-	-7097	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	693	-0-	-4197	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3516	-0-	-1537	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	967	-0-	-1544	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

09	1950	X	485	-0-	-1465	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11076	-0-	-766	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5677	-0-	-5019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	810	-0-	-3978	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

09	8610	X	7999	-0-	-611	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5867	-0-	-2937	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6761	-0-	-1609	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7432	-0-	-44	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

09	11220	X	5483	-0-	-5737	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5923	-0-	-928	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4567	-0-	-2501	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3011	-0-	-3401	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

09	9270	X	3609	-0-	-5661	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	651	-0-	-3129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

09	8580	X	7314	-0-	-1266	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6467	-0-	-2323	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6746	-0-	-2058	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6593	-0-	-239	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

09	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3193	-0-	-251	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	5533	-0-	-4325	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6620	-0-	-3238	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	5285	-0-	-3619	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	5671	-0-	-2879	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6224	-0-	-2611	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	976	-0-	-7574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	4150	-0-	-8963	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
*02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9175	-0-	-1737	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9338	-0-	-1222	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10238	-0-	-271	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8694	-0-	-210	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	3668	-0-	-2512	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	61	-0-	-6852	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	32	-0-	-6658	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	13	-0-	-6497	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8105	-0-	-79	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	280	-0-	-7392	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	19946	-0-	-4264	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	19092	-0-	-5925	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	13265	-0-	-8095	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
01	21793	X	5609	-0-	-16184	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	7908	-0-	-8652	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12874	-0-	-4207	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	5763	-0-	-10767	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
01	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
*02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9594	-0-	-216	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8886	-0-	-1034	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8440	-0-	-520	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5527	-0-	-1076	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5264	-0-	-448	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

09	11340	X	8745	-0-	-2595	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8045	-0-	-3673	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8938	-0-	-2402	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10066	-0-	-1094	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9942	-0-	-536	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
*02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

09	15450	X	12559	-0-	-2891	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12132	-0-	-3833	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9812	-0-	-1978	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10322	-0-	-249	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8229	-0-	-1319	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3507	-0-	-2817	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5053	-0-	-947	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3498	-0-	-2702	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3264	-0-	-1776	-0-	3264	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
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7128	-0-	-4559	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
02	18956	X	-0-	-0-	-18956	-0-					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
09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			Y	-0-					14
10	11842	X	10421	-0-	-1421	-0-	10421	2			Y	-0-					14
11	11850	X	9719	-0-	-2131	-0-	9719	2			Y	-0-					14
12	12524	X	8875	-0-	-3649	-0-	8875	2			Y	-0-					14
01	12524	X	8986	-0-	-3538	-0-	8986	2			Y	-0-					14
02	10752	X	8264	-0-	-2488	-0-	8233	2	31	9	Y	28	27	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	9390	X	6951	-0-	-2439	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6035	-0-	-3668	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	4674	-0-	-4716	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6833	-0-	-3614	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3100	-0-	-5425	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1501	-0-	-4995	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

09	7380	X	5638	-0-	-1742	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7143	-0-	-483	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6890	-0-	-490	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6604	-0-	-743	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4911	-0-	-1529	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

09	12990	X	7311	-0-	-5679	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	8279	-0-	-5144	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	9498	-0-	-3492	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4759	-0-	-7827	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

09	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

09	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3455	-0-	-505	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1440	-0-	-2088	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

09	6360	X	5682	-0-	-678	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5716	-0-	-949	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5060	-0-	-1605	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4752	-0-	-1386	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4699	-0-	-593	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	11100	X	9501	-0-	-1599	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8934	-0-	-1656	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8726	-0-	-1690	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8307	-0-	-709	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

09	9030	X	8327	-0-	-703	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8454	-0-	-660	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8155	-0-	-575	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7632	-0-	-1389	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7223	-0-	-561	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

09	9210	X	2101	-0-	-7109	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	1878	-0-	-7639	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6643	-0-	-1307	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					56
10	5208	X	2494	-0-	-2714	-0-	2494	2			N	-0-					56
11	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	5553	2	19	9	N	17					73
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					73
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6568	2	25	9	N	23	56	1			40
02	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4565	2	3	9	N	3					43

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

09	2850	X	2417	-0-	-433	-0-	2417	2			N	-0-					61
10	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	1376	2			N	-0-					61
11	2400	X	72	-0-	-2328	-0-	50	2	22	9	N	20					81
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	30	65	1			46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	4					50

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8045	-0-	-852	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8553	-0-	-57	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
*02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	5348	-0-	-4132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6995	-0-	-2801	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6759	-0-	-81	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4640	-0-	-1688	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	4708	2	19	9	N	17					126
10	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4686	2	8	9	N	7	84	1			49
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6069	2	21	9	N	19					68
12	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4638	2	134	9	N	122	93	1			97
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5985	2	22	9	N	20					117
02	5628	X	4106	-0-	-1522	-0-	4088	2	18	9	N	16					133

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	660	-0-	-960	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	788	-0-	-948	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	190	-0-	-1378	-0-	190	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
09	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5359	-0-	-438	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4004	-0-	-1606	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

09	7080	X	6970	-0-	-110	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7148	-0-	-137	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

09	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

09	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5980	-0-	-1708	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4760	2	35	9	Y	32	39	1			18
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4829	2	21	9	Y	19					37
11	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	3299	2	59	9	Y	54	78	1			13
12	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4361	2	46	9	Y	42					55
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4756	2	68	9	Y	62	91	1			26
*02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	2	35	9	Y	32	15	1			43

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

09	7560	X	6624	-0-	-936	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5421	-0-	-2619	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3776	-0-	-4532	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14760	X	11440	-0-	-3320	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11651	-0-	-687	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9062	-0-	-2474	-0-	9062	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1346	-0-	-1114	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2174	-0-	-1158	-0-	2174	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
09	6270	X	5702	-0-	-568	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5376	-0-	-476	-0-	5376	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
09	9600	X	7267	-0-	-2333	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8771	-0-	-1149	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7783	-0-	-1787	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7907	-0-	-1641	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7448	-0-	-1914	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6688	-0-	-1236	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6753	-0-	-2217	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8855	-0-	-414	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8066	-0-	-844	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8221	-0-	-986	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7991	-0-	-875	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7188	-0-	-820	-0-	7188	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
09	10290	X	1899	-0-	-8391	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	1531	-0-	-9102	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	718	-0-	-9572	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4011	-0-	-2375	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

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

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
09	12180	X	9141	-0-	-3039	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7862	-0-	-2802	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	4576	-0-	-5744	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7001	-0-	-3446	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	4943	-0-	-5504	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3137	-0-	-5403	-0-	3137	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
09	11880	X	10958	-0-	-922	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	4420	-0-	-7856	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10758	-0-	-522	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10876	-0-	-439	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8518	-0-	-2797	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8309	-0-	-1911	-0-	8309	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
09	10920	X	8533	-0-	-2387	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7364	-0-	-3269	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
*02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	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
09	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2489	-0-	-3866	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					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
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7566	-0-	-1052	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4390	-0-	-3394	-0-	4390	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					8
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					8
11	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	10438	2			Y	-0-					8
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			Y	-0-					8
01	11098	X	10140	-0-	-958	-0-	10140	2			Y	-0-					8
02	10024	X	9806	-0-	-218	-0-	9787	2	19	9	Y	17	17	1			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
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1256	-0-	-1624	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	125	-0-	-2572	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					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
09	11190	X	9667	-0-	-1523	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
10	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
*02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5729	-0-	-655	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9994	-0-	-534	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

09	10650	X	6358	-0-	-4292	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6684	-0-	-3794	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6023	-0-	-3247	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5445	-0-	-603	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

09	9450	X	9077	-0-	-373	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9516	-0-	-466	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9200	-0-	-460	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1031	-0-	-1609	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1453	-0-	-1187	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

09	19680	X	18867	-0-	-813	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19226	-0-	-1110	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18379	-0-	-493	-0-	18379	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

09	16740	X	11486	-0-	-5254	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13326	-0-	-3972	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	15556	-0-	-524	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12774	-0-	-1758	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.			4792	-0-	4792	4792	4792	2			N	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-				-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

09	28080	X	20996	-0-	-7084	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	27721	-0-	-1450	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	24694	-0-	-3536	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	23178	-0-	-5993	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	22881	-0-	-4833	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	19508	-0-	-5524	-0-	19508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6793	-0-	-557	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2416	-0-	-1424	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	996	-0-	-2476	-0-	996	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
10	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
11	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
12	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15234	-0-	-1482	-0-	15234	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	384	2	6	9	N	5					38
10	4526	X	1174	-0-	-3352	-0-	1151	2	23	9	N	21					59
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4348	2	29	9	N	26	58	1			27
12	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	2			N	-0-					27
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5283	2	13	9	N	12					39
*02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4995	2	28	9	N	25					64

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
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	3984	2	24	9	N	22					84
10	4650	X	3274	-0-	-1376	-0-	3229	2	45	9	N	41					125
11	4500	X	2959	-0-	-1541	-0-	2901	2	58	9	N	53	117	1			61
12	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	3459	2			N	-0-					61
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	3716	2	26	9	N	24					85
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	2950	2	50	9	N	45					130

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10028	-0-	-2713	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8104	-0-	-2200	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

09	8190	X	6669	-0-	-1521	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6182	-0-	-478	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5476	-0-	-740	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	2			N	-0-					51
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					51
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					51
12	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5365	2	31	9	N	28					79
01	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	5365	2			N	-0-					79
02	4928	X	4611	-0-	-317	-0-	4583	2	28	9	N	25					104

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7672	-0-	-2806	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8024	-0-	-2454	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	5494	-0-	-3970	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10090	-0-	-109	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9263	-0-	-967	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8343	-0-	-1205	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8430	-0-	-1470	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8307	-0-	-653	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

09	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2881	-0-	-367	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

09	5430	X	64	-0-	-5366	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					30
10	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					30
11	5310	X	4943	-0-	-367	-0-	4943	2			N	-0-					30
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6931	2	17	9	N	15					45
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					45
02	5656	X	3499	-0-	-2157	-0-	3478	2	21	9	N	19					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	3967	-0-	-2363	-0-	3912	2	55	9	N	50	39	1			43
10	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	4258	2	74	9	N	67	78	1			32
11	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	4338	2	67	9	N	61	39	1			54
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5198	2	69	9	N	63	78	1			39
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4658	2	57	9	N	52	41	1			50
*02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4518	2	56	9	N	51	40	1			61

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3073	2	26	9	N	24	18	1			21
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2698	2	35	9	N	32	37	1			16
11	3330	X	1258	-0-	-2072	-0-	1232	2	26	9	N	24	17	1			23
12	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2332	2	29	9	N	26	33	1			16
01	3069	X	1483	-0-	-1586	-0-	1455	2	28	9	N	25	19	1			22
02	2772	X	803	-0-	-1969	-0-	777	2	26	9	N	24	19	1			27

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

09	12330	X	1635	-0-	-10695	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	232	-0-	-2961	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

09	6060	X	5309	-0-	-751	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3526	-0-	-1484	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2544	-0-	-2633	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

09	9390	X	6622	-0-	-2768	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5979	-0-	-3724	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9066	-0-	-575	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8938	-0-	-641	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16047	-0-	-513	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14174	-0-	-2938	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	9729	-0-	-7383	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14587	-0-	-701	-0-	14587	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7704	-0-	-1266	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5922	-0-	-3066	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9789	-0-	-782	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9634	-0-	-720	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
*02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	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
09	13680	X	12515	-0-	-1165	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12243	-0-	-1437	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12729	-0-	-291	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11719	-0-	-41	-0-	11719	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
09	20550	X	15927	-0-	-4623	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	20089	-0-	-92	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	11865	-0-	-7665	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	18144	X	-0-	-0-	-18144	-0-					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
09	26580	X	23246	-0-	-3334	-0-	23246	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22853	-0-	-1513	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	15863	-0-	-7717	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	22595	-0-	-1430	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19319	-0-	-2381	-0-	19319	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
09	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5695	-0-	-515	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4483	-0-	-921	-0-	4483	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
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7151	-0-	-2025	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	4721	-0-	-4083	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	2619	-0-	-5753	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 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
09	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5754	-0-	-5076	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
01	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
*02	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	23063	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
09	7650	X	7077	-0-	-573	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	10540	X	4036	-0-	-6504	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6562	-0-	-46	-0-	6562	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1772	-0-	-8706	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6501	-0-	-4783	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4882	-0-	-6402	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	1600	-0-	-8144	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3463	-0-	-1547	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3296	-0-	-1881	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	1427	-0-	-3583	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	16494	-0-	-3606	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16660	-0-	-2901	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15555	-0-	-3345	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	16411	-0-	-1383	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	15449	-0-	-2128	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13964	-0-	-1436	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

09	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
10	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
11	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	28072	-0-	-6865	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	20616	-0-	-14321	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	20452	-0-	-11104	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

09	25380	X	18269	-0-	-7111	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	15582	-0-	-10644	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	14753	-0-	-9937	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	13266	-0-	-8992	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	12226	-0-	-7521	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11733	-0-	-5319	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8812	-0-	-668	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7991	-0-	-325	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

09	8070	X	6239	-0-	-1831	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6447	-0-	-1892	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6380	-0-	-790	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

09	15270	X	13007	-0-	-2263	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12124	-0-	-2486	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12604	-0-	-2090	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7979	-0-	-4173	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

09	22170	X	19462	-0-	-2708	-0-	142	1	19320	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	20114	-0-	-3012	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21465	-0-	-915	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	22278	-0-	-848	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	12983	-0-	-7065	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

09	35940	X	29486	-0-	-6454	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	27770	-0-	-5152	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
11	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	30005	-0-	-2142	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	30002	-0-	-2145	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	29008	-0-	-616	-0-	29008	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

09	32400	X	24489	-0-	-7911	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	24925	-0-	-4897	-0-	24925	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	23942	-0-	-4858	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	23780	-0-	-5794	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	24056	-0-	-3503	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	20751	-0-	-2097	-0-	20751	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

09	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5078	-0-	-2362	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6398	-0-	-763	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4124	-0-	-2344	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13191	-0-	-1569	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12305	-0-	-2947	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	11749	-0-	-3999	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
*02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
11	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11382	-0-	-1948	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9215	-0-	-1565	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

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

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
11	19980	X	988	-0-	-18992	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

09	14B2 EXT		6354	-0-	6354	13832	6354	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6346	-0-	6346	20178	6346	2			N	-0-					-0-
11	25895	X	5717	-0-	-20178	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5042	-0-	-894	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

09	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	4993	2	42	9	Y	38					62
10	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5051	2	6	9	Y	5	16	1			51
11	5340	X	4140	-0-	-1200	-0-	4117	2	23	9	Y	21					72
12	5177	X	3645	-0-	-1532	-0-	3627	2	18	9	Y	16					88
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4722	2	19	9	Y	17	66	1			39
02	4676	X	4463	-0-	-213	-0-	4456	2	7	9	Y	6					45

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18360	X	10710	-0-	-7650	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14402	-0-	-4632	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	14116	-0-	-4304	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
12	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	7151	-0-	-6037	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

09	3960	X	484	-0-	-3476	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	191	-0-	-4335	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	38	-0-	-4342	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	228	-0-	-4298	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10714	-0-	-508	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
*02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

09	25860	X	19491	-0-	-6369	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	22543	-0-	-2195	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
11	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	17200	-0-	-67	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	5587	-0-	-14749	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

09	10140	X	8879	-0-	-1261	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9005	-0-	-1256	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8510	-0-	-880	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8457	-0-	-1091	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7293	-0-	-995	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	520	-0-	-2425	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

09	23970	X	19360	-0-	-4610	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	19941	-0-	-3929	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	13137	-0-	-7563	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	11950	-0-	-8789	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19566	-0-	-429	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14022	-0-	-4038	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	9689	-0-	-4471	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	9791	-0-	-4841	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4761	-0-	-7389	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9844	-0-	-169	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8824	-0-	-220	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

09	10830	X	7117	-0-	-3713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8775	-0-	-2416	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8167	-0-	-2243	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7273	-0-	-2833	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7193	-0-	-731	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

09	7230	X	4746	-0-	-2484	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5729	-0-	-991	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5165	-0-	-127	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8444	-0-	-16	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	892	-0-	-8656	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

09	9420	X	7750	-0-	-1670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8090	-0-	-1644	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8250	-0-	-1170	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7612	-0-	-1254	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6754	-0-	-946	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	11880	X	10889	-0-	-991	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10918	-0-	-1327	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10573	-0-	-1277	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11004	-0-	-838	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11291	-0-	-427	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
*02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

09	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5430	-0-	-898	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

09	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4484	-0-	-826	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

09	8880	X	7216	-0-	-1664	-0-	7152	2	64	9	Y	58					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7385	2	11	9	Y	10					112
11	8430	X	7341	-0-	-1089	-0-	7326	2	15	9	Y	14					126
12	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	7105	2	43	9	Y	39	120	1			45
01	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	6986	2	34	9	Y	31					76
*02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7353	2	11	9	Y	10					86

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5581	-0-	-1049	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6699	-0-	-958	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2395	2	24	9	N	22	67	1			13
10	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2525	2	26	9	N	24					37
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					57
12	3100	N	3320	-0-	220	220	3251	2	69	9	N	63	68	1			52
01	3100	N	2906	-0-	-194	26	2861	2	45	9	N	41	68	1			25
*02	2800	N	2875	-0-	75	101	2855	2	20	9	N	18					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16343	-0-	-118	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16028	-0-	-743	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13632	-0-	-1516	-0-	13632	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
09	6600	X	6372	-0-	-228	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	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
09	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
*02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	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
09	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7131	-0-	-1022	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6387	-0-	-977	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	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
09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10409	2	4	9	Y	4	5	1			45
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10923	2	1	9	Y	1	25	1			21
11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12072	2	25	9	Y	23	33	1			11
12	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11671	2	34	9	Y	31	32	1			10
01	10912	X	8130	-0-	-2782	-0-	8083	2	47	9	Y	43	32	1			21
02	10080	X	5048	-0-	-5032	-0-	5023	2	25	9	Y	23					44

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	12360	X	2743	-0-	-9617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-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
09	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5648	-0-	-366	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5153	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9300	X	3345	-0-	-5955	-0-	3341	2	4	9	Y	4	5	1			40
10	9610	X	4180	-0-	-5430	-0-	4179	2	1	9	Y	1	23	1			18
11	7890	X	4542	-0-	-3348	-0-	4519	2	23	9	Y	21	30	1			9
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6125	2	31	9	Y	28	29	1			8
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7964	2	43	9	Y	39	29	1			18
*02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8851	2	23	9	Y	21					39

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	2567	-0-	-10393	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	2799	-0-	-7772	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	3649	-0-	-6581	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

09	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10275	-0-	-1381	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8277	-0-	-2251	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3666	-0-	-2286	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2824	-0-	-2936	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2155	-0-	-3797	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	48	-0-	-3788	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

09	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6701	-0-	-336	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5956	-0-	-400	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
01	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
*02	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11068	-0-	-2293	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14230	-0-	-1340	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15013	-0-	-3680	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	12154	-0-	-6539	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	10355	-0-	-6529	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7070	-0-	-340	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7436	-0-	-1368	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5756	-0-	-2196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

09	8700	X	2001	-0-	-6699	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5767	-0-	-3223	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
*02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3541	-0-	-1419	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3912	-0-	-2928	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3908	-0-	-3160	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	1836	-0-	-5232	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	936	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

09	5580	X	1767	-0-	-3813	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2158	-0-	-3763	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5607	-0-	-123	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
*02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

09	10260	X	7983	-0-	-2277	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	5065	-0-	-5537	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8277	-0-	-1983	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
*02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1714	-0-	-394	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	391	-0-	-1513	-0-	391	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	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
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8219	-0-	-802	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7361	-0-	-787	-0-	7361	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	8820	X	8255	-0-	-565	-0-	8163	2	92	9	N	84	65	1			74
10	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	8256	2	123	9	N	112	131	1			55
11	9330	X	8277	-0-	-1053	-0-	8166	2	111	9	N	101	66	1			90
12	8804	X	8471	-0-	-333	-0-	8355	2	116	9	N	105	131	1			64
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9069	2	91	9	N	83	67	1			80
*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7897	2	92	9	N	84	66	1			98

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
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23550	X	17620	-0-	-5930	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21320	-0-	-3015	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	18612	-0-	-4938	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	13874	-0-	-9872	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	14150	-0-	-7178	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	12287	-0-	-6977	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

09	6900	X	6402	-0-	-498	-0-	933	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6258	-0-	-872	-0-	1001	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	60	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4031	-0-	-2572	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1523	-0-	-5080	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1892	-0-	-4212	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1783	-0-	-2278	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1625	-0-	-2305	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

09	15270	X	2701	-0-	-12569	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

09	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6625	-0-	-319	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4541	-0-	-2868	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					12
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					12
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					12
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					12
01	5146	X	1590	-0-	-3556	-0-	1590	2			N	-0-					12
02	6552	X	2580	-0-	-3972	-0-	2580	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
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
10	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14119	-0-	-2032	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13375	-0-	-2193	-0-	13375	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
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6991	-0-	-29	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5241	-0-	-2261	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
*02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	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
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3557	-0-	-951	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	560	-0-	-1570	-0-	560	2			N	-0-					88
10	1550	X	1164	-0-	-386	-0-	1162	2	2	9	N	2					90
11	1500	X	1073	-0-	-427	-0-	1064	2	9	9	N	8					98
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1139	2	59	9	N	54					152
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-					152
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	27					179

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
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	713	X	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	3578	-0-	-7830	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9422	-0-	-882	-0-	9422	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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

09	9210	X	5857	-0-	-3353	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	4667	-0-	-4044	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	3280	-0-	-4370	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4445	-0-	-2902	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5621	-0-	-486	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

09	14370	X	11987	-0-	-2383	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11475	-0-	-2475	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11235	-0-	-1845	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11079	-0-	-2220	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11023	-0-	-177	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5822	-0-	-268	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5268	-0-	-388	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

09	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3567	-0-	-1207	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4347	-0-	-105	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8592	-0-	-956	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8446	-0-	-644	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6893	-0-	-1647	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	74	-0-	-9071	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11785	-0-	-95	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10242	-0-	-1878	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		12050	-0-	12050	12050	12050	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11935	-0-	11935	23985	11935	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10201	-0-	10201	34186	10201	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			Y	-0-					21
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					21
11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-					21
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			Y	-0-					21
01	11935	X	8499	-0-	-3436	-0-	8499	2			Y	-0-					21
02	10780	X	9419	-0-	-1361	-0-	9419	2			Y	-0-	21	1			-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

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

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

09	14550	X	13726	-0-	-824	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13454	-0-	-1581	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	9915	-0-	-4635	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12007	-0-	-2873	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11536	-0-	-1288	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

09	8670	X	7843	-0-	-827	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7391	-0-	-1568	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7192	-0-	-1358	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7559	-0-	-1276	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6921	-0-	-1480	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3237	-0-	-4071	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					30
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					30
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3379	2			N	-0-					30
12	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3470	2	19	9	N	17					47
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					47
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3012	2	18	9	N	16					63

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
*02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3720	X	320	-0-	-3400	-0-	307	2	13	9	N	12					122
10	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	184	2	6	9	N	5					127
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	7	102	1			32
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	21					53
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

09	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6218	-0-	-695	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5461	-0-	-1229	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5323	-0-	-445	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

09	6480	X	6177	-0-	-303	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5362	-0-	-406	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

09	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6401	-0-	-3116	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	333	-0-	-8683	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	4475	-0-	-4639	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	4946	-0-	-4168	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6582	-0-	-1510	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	7468	-0-	-4142	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9126	-0-	-2871	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8687	-0-	-3310	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6311	-0-	-4133	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	790	-0-	-2450	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2534	-0-	-586	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

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

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

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

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					16
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-					16
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7028	2	21	9	Y	19	27	1			8
12	6386	X	4767	-0-	-1619	-0-	4766	2	1	9	Y	1					9
01	7843	X	800	-0-	-7043	-0-	796	2	4	9	Y	4					13
02	7084	X	5856	-0-	-1228	-0-	5854	2	2	9	Y	2					15

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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					113
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	61	124	1			50
12	T. A.		1723	-0-	1723	1723	1688	2	35	9	N	32					82
01	T. A.		2989	-0-	2989	4712	2933	2	56	9	N	51					133
02	T. A.		2440	-0-	2440	7152	2415	2	25	9	N	23	116	1			40

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
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9540	2	4	9	N	4					33
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					33
11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11137	2	12	9	N	11	33	1			11
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11096	2	12	9	N	11					22
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10197	2	11	9	N	10					32
02	8512	X	8378	-0-	-134	-0-	8368	2	10	9	N	9	33	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	978	-0-	-7962	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	516	-0-	-6583	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					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
09	17400	X	6836	-0-	-10564	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8806	-0-	-9174	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	8341	-0-	-9059	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	10102	-0-	-6793	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	7516	-0-	-7922	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5554	-0-	-2398	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
*02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	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
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7551	-0-	-69	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3696	-0-	-3360	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 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
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			Y	-0-					45
10	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18631	2	6	9	Y	5					50
11	17940	X	17316	-0-	-624	-0-	17253	2	63	9	Y	57	82	1			25
12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	17381	2	3	9	Y	3					28
01	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	15350	2	54	9	Y	49					77
02	15120	X	13086	-0-	-2034	-0-	13076	2	10	9	Y	9					86

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
09	5730	X	4636	-0-	-1094	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4098	-0-	-1823	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3415	-0-	-2225	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1260	-0-	-4258	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					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
09	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					24
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					27
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	1995	2	6	9	N	5					32
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-	11	1			21
*01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2064	2	10	9	N	9					30
02	2380	X	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					30

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
09	13320	X	11456	-0-	-1864	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9994	-0-	-3770	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10457	-0-	-2863	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10524	-0-	-1504	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10096	-0-	-1932	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
*02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11820	X	8422	-0-	-3398	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11092	-0-	-1122	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8092	-0-	-3006	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7102	-0-	-2950	-0-	7102	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
09	5520	X	1901	-0-	-3619	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

09	17820	X	16212	-0-	-1608	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17612	-0-	-802	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15086	-0-	-2554	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17178	-0-	-1050	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17877	-0-	-351	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15553	-0-	-351	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

09	6090	X	4376	-0-	-1714	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3350	-0-	-2881	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2452	-0-	-1508	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	302	-0-	-4224	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

09	11220	X	10683	-0-	-537	-0-	10683	2			Y	-0-					25
10	11594	X	10729	-0-	-865	-0-	10729	2			Y	-0-					25
11	11970	X	9636	-0-	-2334	-0-	9636	2			Y	-0-					25
12	12369	X	7288	-0-	-5081	-0-	7288	2			Y	-0-					25
01	12369	X	2253	-0-	-10116	-0-	2253	2			Y	-0-					25
02	9968	X	9618	-0-	-350	-0-	9618	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4843	-0-	-1078	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4329	-0-	-1019	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

09	13620	X	10988	-0-	-2632	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10691	-0-	-3383	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2915	-0-	115	115	2915	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	1998	-0-	-2382	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	222	-0-	-3281	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1403	-0-	-2100	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	254	-0-	-1622	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	3703	-0-	-4667	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	335	-0-	-8035	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3558	-0-	-4002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

09	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	7111	-0-	-3956	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
*02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

09	5640	X	3115	-0-	-2525	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2035	-0-	-3793	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3365	-0-	-1645	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

09	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3950	-0-	-1940	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	549	-0-	-3698	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	13650	X	8484	-0-	-5166	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13453	-0-	-497	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10209	-0-	-3201	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	9160	-0-	-4294	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5527	-0-	-1913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6805	-0-	-883	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5485	-0-	-1095	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

09	17700	X	15415	-0-	-2285	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	1685	-0-	-16605	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
12	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	608	-0-	-13784	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

09	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6995	-0-	-2189	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2452	-0-	-2348	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	1896	-0-	-3746	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

09	23730	X	20444	-0-	-3286	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	21688	-0-	-2089	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20599	-0-	-3611	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22007	-0-	-3010	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	21767	-0-	-3250	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	19308	-0-	-292	-0-	19308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6665	-0-	-1147	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6622	-0-	-938	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7337	-0-	-1715	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
*02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1639	-0-	-1691	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1693	-0-	-694	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1350	-0-	-190	-0-	1350	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
09	9360	X	7438	-0-	-1922	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7557	-0-	-751	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7323	-0-	-477	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	6549	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
09	23280	X	19861	-0-	-3419	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	16763	-0-	-6642	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	22599	X	154	-0-	-22445	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					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
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7301	2	9	9	N	8					200
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11526	2	22	9	N	20					220
11	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13410	2	37	9	N	34					254
12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12260	2	34	9	N	31	117	1			168
01	11563	X	10306	-0-	-1257	-0-	10287	2	19	9	N	17					185
02	12544	X	11300	-0-	-1244	-0-	11281	2	19	9	N	17					202

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
09	12180	X	1871	-0-	-10309	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1387	-0-	-7820	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	219	-0-	-2841	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	431	-0-	-1801	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					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
09	8310	X	7529	-0-	-781	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7278	-0-	-937	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
*02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7017	-0-	-663	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5640	-0-	-2040	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

09	7020	X	5595	-0-	-1425	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5482	-0-	-749	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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

09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3771	-0-	-2199	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	959	-0-	-4249	-0-	959	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

09	21870	X	20129	-0-	-1741	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20799	-0-	-1242	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19647	-0-	-903	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17763	-0-	-3131	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	16757	-0-	-4137	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	2628	-0-	-16160	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

09	16860	X	14805	-0-	-2055	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14282	-0-	-1931	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13414	-0-	-2276	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14127	-0-	-1900	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15145	-0-	-169	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12182	-0-	-1650	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

09	11700	X	2334	-0-	-9366	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8633	-0-	-2961	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	4778	-0-	-6412	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	4164	-0-	-6500	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
*02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

09	21900	X	19305	-0-	-2595	-0-	648	1	18657	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	18852	-0-	-3778	-0-	182	1	18670	2	N	-0-					-0-
11	21030	X	16243	-0-	-4787	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18315	-0-	-3013	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18409	-0-	-1958	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16907	-0-	-1125	-0-	16907	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

09	5040	X	3995	-0-	-1045	-0-	3937	2	58	9	N	53	43	1						51
10	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	4274	2	65	9	N	59	86	1						24
11	5370	X	4197	-0-	-1173	-0-	4132	2	65	9	N	59	43	1						40
12	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3290	2	85	9	N	77	44	1						73
01	3875	X	2582	-0-	-1293	-0-	2516	2	66	9	N	60	86	1						47
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3269	2	42	9	N	38	43	1						42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

09	5970	X	2815	-0-	-3155	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8765	-0-	-4255	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10321	-0-	-2279	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10842	-0-	-2178	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10348	-0-	-2145	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9232	-0-	-1268	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

09	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3592	-0-	-412	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

09	9360	X	7966	-0-	-1394	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8619	-0-	-960	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8598	-0-	-222	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6834	-0-	-1202	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

09	6900	X	6512	-0-	-388	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3406	-0-	-3404	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2647	-0-	-4080	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5658	-0-	-1069	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	828	-0-	-1032	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	835	-0-	-537	-0-	835	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8324	-0-	-468	-0-	8324	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
09	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5527	-0-	-1138	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5686	-0-	-764	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4075	-0-	-2280	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2365	-0-	-3347	-0-	2365	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
09	4680	X	2964	-0-	-1716	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2994	-0-	-1686	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2715	-0-	-85	-0-	2715	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
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
*02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	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
09	13740	X	8059	-0-	-5681	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10270	-0-	-3928	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9123	-0-	-4617	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	5877	-0-	-11793	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	4859	-0-	-7045	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7825	-0-	-1443	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5788	-0-	-722	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4697	-0-	-2030	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5604	-0-	-2394	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

09	13080	X	12728	-0-	-352	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12998	-0-	-394	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12547	-0-	-323	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12809	-0-	-490	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12557	-0-	-742	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11297	-0-	-575	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

09	9090	X	6678	-0-	-2412	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3947	-0-	-5229	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	3073	-0-	-5807	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	2045	-0-	-7069	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4587	-0-	-4186	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2356	-0-	-3888	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

09	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6122	-0-	-233	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5166	-0-	-350	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

09	5760	X	5701	-0-	-59	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

09	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					136
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14726	2	18	9	Y	16					152
11	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13249	2	86	9	Y	78	179	1			51
12	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	14149	2			Y	-0-					51
01	14911	X	13193	-0-	-1718	-0-	13131	2	62	9	Y	56					107
02	13468	X	11896	-0-	-1572	-0-	11826	2	70	9	Y	64					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1603	-0-	-861	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1968	-0-	1968	1968	1968	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3922	-0-	3922	5890	3922	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2942	-0-	2942	8832	2942	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5240	-0-	-1030	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5305	-0-	-965	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

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

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9906	-0-	-2959	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9325	-0-	-3540	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	8693	-0-	-2927	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					22
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					22
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					22
12	6324	X	5751	-0-	-573	-0-	5751	2			N	-0-					22
01	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	5015	2			N	-0-					22
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4912	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5021	-0-	1921	1921	5021	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7899	-0-	4799	6720	7899	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5816	-0-	3016	9736	5816	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4296	-0-	-212	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

09	6780	X	2011	-0-	-4769	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1199	-0-	-5807	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	909	-0-	-4701	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9705	-0-	-1365	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9336	-0-	-2103	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9169	-0-	-1391	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9655	-0-	-792	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7916	-0-	-2531	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8217	-0-	-855	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

09	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7716	-0-	-3	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5082	-0-	-2598	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7481	-0-	-107	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

09	11190	X	9726	-0-	-1464	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11039	-0-	-524	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10668	-0-	-522	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9630	-0-	-1840	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6091	-0-	-4945	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7008	-0-	-2960	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15377	-0-	-4463	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	14205	-0-	-4995	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	11553	-0-	-10581	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	13331	-0-	-8803	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	12284	-0-	-6252	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7380	-0-	-153	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6360	-0-	-472	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5816	-0-	-964	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
*02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24055	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3860	-0-	-1379	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2711	-0-	-789	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	633	-0-	-1599	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5141	-0-	-2392	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	2687	-0-	-4846	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

09	10710	X	8397	-0-	-2313	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	4916	-0-	-5407	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1102	-0-	-8888	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	4030	-0-	-4650	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

09	9390	X	7208	-0-	-2182	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7724	-0-	-2630	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7382	-0-	-1970	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

09	5070	X	1211	-0-	-3859	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	18	-0-	-5221	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	171	-0-	-3270	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	974	-0-	-146	-0-	974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1551	-0-	-2820	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7210	-0-	-2480	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7403	-0-	-1277	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7212	-0-	-1188	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3431	-0-	3431	3431	3431	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

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

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	5314	-0-	-2666	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5659	-0-	-2401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5581	-0-	-2159	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5252	-0-	-88	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4609	-0-	-543	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	3077	-0-	-3163	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6387	-0-	-61	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4123	-0-	-2263	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4516	-0-	-1252	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11963	-0-	-637	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11541	-0-	-1479	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10642	-0-	-1658	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11744	-0-	-625	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8830	-0-	-3539	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9947	-0-	-1225	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1852	-0-	-908	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2024	-0-	-673	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1978	-0-	-710	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10927	-0-	-443	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
01	13237	X	5373	-0-	-7864	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	6527	-0-	-5429	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5606	-0-	2506	2506	5606	2			N	-0-					-0-
01	2691	N	185	-0-	-2506	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10976	-0-	-844	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11346	-0-	-744	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10769	-0-	-691	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11341	-0-	-315	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9353	-0-	-895	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	865	-0-	-1429	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1820	-0-	-1232	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 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
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1538	-0-	-2512	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
*02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	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
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2563	-0-	-847	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1820	-0-	-1480	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1792	-0-	-756	-0-	1792	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
09	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6641	-0-	-954	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6726	-0-	-722	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10015	-0-	-1205	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9798	-0-	-1796	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9161	-0-	-1609	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9152	-0-	-1419	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8924	-0-	-1647	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7372	-0-	-1980	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4621	-0-	1621	5904	4621	2			N	-0-					-0-
10	9899	X	3995	-0-	-5904	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8614	-0-	-1256	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8455	-0-	-169	-0-	8455	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	7866	-0-	-5874	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	1985	-0-	-12089	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	4131	-0-	-7680	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	1555	-0-	-6567	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6766	-0-	-570	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	8491	-0-	-2699	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8300	-0-	-2302	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	5984	-0-	-4276	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7221	-0-	-2637	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	3816	-0-	-4957	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	2778	-0-	-5146	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	1742	-0-	-7318	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4698	-0-	-3012	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
*02	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

09	8190	X	7309	-0-	-881	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8207	-0-	-256	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

09	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3940	-0-	-770	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4045	-0-	-1504	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3195	-0-	-1817	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

09	14310	X	9085	-0-	-5225	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9533	-0-	-4262	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8280	-0-	-3960	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8780	-0-	-2101	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9289	-0-	-538	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8475	-0-	-149	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15286	-0-	-1609	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15002	-0-	-1893	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13058	-0-	-2230	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15286	-0-	-1361	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13872	-0-	-2238	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13919	-0-	-2728	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13903	-0-	-1969	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12611	-0-	-1445	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	529	-0-	-1039	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6506	-0-	3706	4587	6506	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

09	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20837	-0-	-1111	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	19961	-0-	-1987	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18335	-0-	-3613	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16727	-0-	-3433	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

09	10710	X	10245	-0-	-465	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10014	-0-	-1053	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10027	-0-	-683	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10371	-0-	-417	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9471	-0-	-105	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

09	4740	X	2944	-0-	-1796	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

09	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8277	-0-	-4113	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	12896	X	175	-0-	-12721	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6346	-0-	-5302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

09	7590	X	5437	-0-	-2153	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5139	-0-	-741	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4666	-0-	-402	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

09	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	9879	-0-	-3891	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12229	-0-	-2000	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13406	-0-	-823	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11608	-0-	-1188	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

09	6990	X	3758	-0-	-3232	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4350	-0-	-3090	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3405	-0-	-3825	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5257	-0-	-2214	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5419	-0-	-2052	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4732	-0-	-1988	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3752	-0-	-3192	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7930	-0-	-380	-0-	1156	1	6774	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	4646	-0-	-4654	-0-	743	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-			-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-
01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	12217	-0-	-233	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	12683	-0-	-182	-0-	12683	2			N	-0-			-0-
11	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	12327	-0-	-352	-0-	12327	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	12245	-0-	-434	-0-	12245	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10878	-0-	-574	-0-	10878	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-			-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	11644	-0-	-632	-0-	11644	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	12201	-0-	-75	-0-	12201	2			N	-0-			-0-
02	11312	X	9212	-0-	-2100	-0-	9212	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-			-0-
10	1767	X	893	-0-	-874	-0-	893	2			N	-0-			-0-
11	1710	X	742	-0-	-968	-0-	742	2			N	-0-			-0-
12	1767	X	282	-0-	-1485	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-			-0-
*02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	9012	-0-	-1001	-0-	9012	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8717	-0-	-793	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	7840	-0-	-700	-0-	7840	2			N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	12578	-0-	-5092	-0-	12578	2			N	-0-			-0-
10	16802	X	12953	-0-	-3849	-0-	12953	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	11911	-0-	-3629	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
12	14694	X	12625	-0-	-2069	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	9724	-0-	-2008	-0-	9724	2			N	-0-			-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8066	-0-	-1444	-0-	8066	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-			-0-
11	9330	X	4047	-0-	-5283	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	7724	-0-	-1917	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8749	-0-	-551	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
*02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8893	-0-	-1337	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7060	-0-	-2450	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	2972	-0-	-6638	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
*02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	16092	-0-	-558	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15242	-0-	-1963	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15941	-0-	-709	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	2213	-0-	-14403	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
*02	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	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
09	17970	X	14613	-0-	-3357	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16005	-0-	-2440	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	16361	-0-	-1489	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
01	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
*02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	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
09	5100	X	4272	-0-	-828	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3264	-0-	-2099	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4461	-0-	-887	-0-	4461	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

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

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

09	11040	X	7686	-0-	-3354	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7346	-0-	-3473	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6494	-0-	-1636	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6955	-0-	-1446	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5925	-0-	-2476	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5134	-0-	-2034	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

09	4980	X	4332	-0-	-648	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2212	-0-	-2768	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1982	-0-	-2050	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2749	-0-	-1529	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1068	-0-	-2796	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

09	5670	X	1986	-0-	-3684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2078	-0-	-4252	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2181	-0-	-2500	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1551	-0-	-2117	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50310	X	40638	-0-	-9672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40877	-0-	-8816	-0-	40877	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	38100	-0-	-7830	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	37863	-0-	-6653	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	36484	-0-	-7164	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
02	37940	X	32307	-0-	-5633	-0-	32307	2			N	-0-					-0-

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
09	7260	X	1905	-0-	-5355	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	1800	-0-	-5702	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1437	-0-	-1443	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1372	-0-	-1604	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1033	-0-	-1943	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
09	3659	X	-0-	-0-	-3659	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			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
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	20460	X	15706	-0-	-4754	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	15198	-0-	-4812	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15806	-0-	-2918	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15334	-0-	-910	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12909	-0-	-1763	-0-	12909	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
09	115950	X	28346	-0-	-87604	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
10	119815	X	27034	-0-	-92781	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	23772	-0-	-22428	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	22577	-0-	-15987	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
01	32891	X	19194	-0-	-13697	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	18474	-0-	-7986	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	3351	-0-	-2632	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4073	-0-	-1717	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7119	-0-	4019	4019	7119	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	17140	-0-	14340	18359	17140	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8348	-0-	-142	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7212	-0-	-1488	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6664	-0-	-2326	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4599	-0-	-4236	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4823	-0-	-2961	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	8002	-0-	-98	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8106	-0-	-326	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7459	-0-	-17	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	16542	-0-	-1518	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16747	-0-	-1295	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15706	-0-	-1364	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16132	-0-	-1290	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	15941	-0-	-1388	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14022	-0-	-1406	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34080	X	23695	-0-	-10385	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29191	-0-	-3328	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	23659	-0-	-7811	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	28061	-0-	-3714	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	12650	-0-	-16552	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	19092	-0-	-7284	-0-	19092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4188	-0-	-2336	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5933	2	74	9	N	67					126
10	6665	X	5800	-0-	-865	-0-	5800	2			N	-0-	102	1			24
11	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	5573	2			N	-0-					24
12	5828	X	2403	-0-	-3425	-0-	2320	2	83	9	N	75					99
01	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5442	2	1	9	N	1					100
02	5264	X	4785	-0-	-479	-0-	4785	2			N	-0-					100

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

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

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	13591	-0-	-3269	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10764	-0-	-6658	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
01	14043	X	5000	-0-	-9043	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	5941	-0-	-6743	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
12	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13880	-0-	-1651	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	11979	-0-	-2049	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6790	2	18	9	N	16					137
10	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	6738	2			N	-0-					137
11	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6427	2	61	9	N	55					192
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6628	2	14	9	N	13	133	1			72
01	7037	X	6060	-0-	-977	-0-	6021	2	39	9	N	35					107
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5769	2	18	9	N	16					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	1116	-0-	-8274	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	78	-0-	-9904	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
*02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	8843	-0-	-14467	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	6094	-0-	-13498	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	1350	-0-	-17610	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	271	-0-	-12780	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
*02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

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

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
09	14130	X	12414	-0-	-1716	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12305	-0-	-475	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12256	-0-	-423	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
*02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	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
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
11	9780	X	2588	-0-	-7192	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6366	-0-	-3492	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-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
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19745	-0-	-653	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18239	-0-	-2252	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	13897	-0-	-4611	-0-	13897	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	9330	X	4784	-0-	-4546	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4938	-0-	-372	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4088	-0-	-1036	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

09	6690	X	6052	-0-	-638	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4601	-0-	-2312	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6115	-0-	-575	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5408	-0-	-304	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

09	13410	X	11794	-0-	-1616	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11722	-0-	-1388	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12116	-0-	-1245	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10623	-0-	-661	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

09	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
10	43726	X	43726	-0-	-0-	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
11	39330	X	39202	-0-	-128	-0-	39202	2			N	-0-					-0-
12	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	45000	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	34115	-0-	-10587	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
*02	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

09	9960	X	8137	-0-	-1823	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8023	-0-	-1804	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7554	-0-	-1776	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7643	-0-	-1905	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

09	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7495	-0-	-1061	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7024	-0-	-1256	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7104	-0-	-1266	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6989	-0-	-668	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6220	-0-	-612	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	9814	-0-	-1046	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9923	-0-	-1299	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9948	-0-	-612	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9838	-0-	-1074	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8324	-0-	-972	-0-	8324	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
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11875	-0-	-184	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11522	-0-	-148	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11243	-0-	-785	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10755	-0-	-1273	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10017	-0-	-847	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	11331	-0-	-9	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10842	-0-	-969	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	3700	-0-	-8270	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	5619	-0-	-6967	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4324	-0-	-8262	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	1095	-0-	-9489	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2941	-0-	-1368	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1332	-0-	-7317	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	15483	-0-	-1977	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15277	-0-	-1122	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14460	-0-	-1877	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10134	-0-	-4622	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

09	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1585	-0-	-905	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1572	-0-	-584	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

09	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2316	-0-	-939	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	447	-0-	-2703	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

09	900	X	397	-0-	-503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	900	X	380	-0-	-520	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	2257	-0-	-8965	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	1666	-0-	-9556	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	1391	-0-	-8745	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

09	9930	X	979	-0-	-8951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6462	-0-	-1133	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	221	-0-	-7129	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8964	-0-	-1146	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	8518	-0-	-3851	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9023	-0-	-3346	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6783	-0-	-3941	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
11	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16211	-0-	-29	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

09	16950	X	16478	-0-	-472	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16090	-0-	-1425	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15717	-0-	-1233	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15471	-0-	-1703	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	12455	-0-	-2917	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

09	13890	X	1514	-0-	-12376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7304	-0-	-3466	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8338	-0-	-1396	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

09	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3734	-0-	-1906	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4121	-0-	-1676	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

09	4980	X	2556	-0-	-2424	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1613	-0-	-3533	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

09	18150	X	13981	-0-	-4169	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	4898	-0-	-12262	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9531	-0-	-17	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5327	-0-	-3661	-0-	5327	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
09	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14013	-0-	-447	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14085	-0-	-2562	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12407	-0-	-1145	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9394	-0-	-776	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8973	-0-	-1567	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	7596	-0-	-4556	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8034	-0-	-2942	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
10	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	4562	-0-	-16798	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
01	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
02	20608	X	-0-	-0-	-20608	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
11	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	23824	-0-	-666	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	23423	-0-	-1067	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19869	-0-	-2251	-0-	19869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5655	-0-	-1305	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4576	-0-	-2616	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5668	-0-	-1292	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4871	-0-	-1515	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7673	-0-	-877	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7121	-0-	-1435	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

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
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5606	-0-	-394	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4597	-0-	-779	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

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

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10735	-0-	-797	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8071	-0-	-3239	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8595	-0-	-1485	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7082	-0-	-778	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7070	-0-	-742	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6271	-0-	-1259	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7005	-0-	-621	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
*02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8931	-0-	-958	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3808	-0-	-5460	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

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

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
10	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
*02	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

09	13410	X	7296	-0-	-6114	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6296	-0-	-6600	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	7045	-0-	-4775	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4631	-0-	-3801	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	144	-0-	-6660	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	5610	X	904	-0-	-4706	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	2163	-0-	-32464	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	10351	-0-	-23159	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	4261	-0-	-30366	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	12209	-0-	-15040	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5122	-0-	-4538	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
01	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5132	-0-	-4018	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	2756	-0-	-8218	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3020	-0-	-7954	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5505	-0-	-4407	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

09	9360	X	8172	-0-	-1188	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7852	-0-	-908	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7433	-0-	-183	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

09	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	21900	X	16260	-0-	-5640	-0-	545	1	15715	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19021	-0-	-3609	-0-	183	1	18838	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	14462	-0-	-6388	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14090	-0-	-3102	-0-	14090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 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
09	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
10	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	18488	-0-	-18472	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	8203	-0-	-29989	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	24186	-0-	-14006	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24253	-0-	-4083	-0-	24253	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
09	12960	X	11458	-0-	-1502	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10312	-0-	-755	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	8037	-0-	-2967	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26640	X	23940	-0-	-2700	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26414	-0-	-866	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	23679	-0-	-2721	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
12	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	25220	-0-	-1192	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22677	-0-	-1179	-0-	22677	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29400	X	27255	-0-	-2145	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	28405	-0-	-1975	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	26752	-0-	-1808	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	27096	-0-	-2416	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26473	-0-	-1923	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	24249	-0-	-1399	-0-	24249	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	421	-0-	-4019	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	1288	-0-	-3512	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3323	-0-	-1234	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3254	-0-	-1156	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2920	-0-	-1296	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2016	-0-	-1008	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-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
09	17910	X	15584	-0-	-2326	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16827	-0-	-1246	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16294	-0-	-5902	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	14597	-0-	-5451	-0-	14597	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
09	12780	X	10790	-0-	-1990	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11910	-0-	-120	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10995	-0-	-1405	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9169	-0-	-1947	-0-	9169	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
09	17850	X	13076	-0-	-4774	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	9687	-0-	-8758	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10717	-0-	-2393	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11599	-0-	-1917	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	10232	-0-	-3284	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10019	-0-	-2189	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	2574	-0-	-2886	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2545	-0-	-462	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

09	13740	X	12517	-0-	-1223	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	7479	-0-	-6626	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10125	-0-	-2802	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	9139	-0-	-3788	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9918	-0-	-1870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

09	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	13205	-0-	-10603	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
11	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	25343	-0-	-5513	-0-	25343	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

09	5760	X	3854	-0-	-1906	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2216	-0-	-3736	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	1710	-0-	-3540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
*02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6239	-0-	-829	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5720	-0-	-1120	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
*02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	3267	2	22595	5	N	-0-					-0-
10	19561	X	16756	-0-	-2805	-0-	1912	2	14844	5	N	-0-					-0-
11	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	6883	2	24612	5	N	-0-					-0-
12	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	13862	2	29636	5	N	-0-					-0-
01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
02	29400	X	9493	-0-	-19907	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4669	-0-	-3670	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5911	-0-	-2428	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	4118	-0-	-3414	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

09	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
11	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18431	-0-	-169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14433	-0-	-2367	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

09	13320	X	9873	-0-	-3447	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11235	-0-	-2095	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9121	-0-	-2879	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9523	-0-	-1823	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10901	-0-	-321	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
*02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7536	-0-	-894	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7326	-0-	-1385	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6501	-0-	-723	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25500	X	21939	-0-	-3561	-0-	161	1	21778	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	21742	-0-	-4050	-0-	21742	2			N	-0-			-0-
11	24420	X	19556	-0-	-4864	-0-	19556	2			N	-0-			-0-
12	22661	X	19277	-0-	-3384	-0-	19277	2			N	-0-			-0-
01	22661	X	17951	-0-	-4710	-0-	17951	2			N	-0-			-0-
02	20468	X	16193	-0-	-4275	-0-	16193	2			N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

09	23760	X	21497	-0-	-2263	-0-	21497	2			N	-0-			-0-
10	22940	X	18611	-0-	-4329	-0-	18611	2			N	-0-			-0-
11	22200	X	16568	-0-	-5632	-0-	16568	2			N	-0-			-0-
12	22723	X	17528	-0-	-5195	-0-	17528	2			N	-0-			-0-
01	22227	X	16608	-0-	-5619	-0-	16608	2			N	-0-			-0-
02	20076	X	13950	-0-	-6126	-0-	13950	2			N	-0-			-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

09	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	6764	-0-	-1017	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	5832	-0-	-552	-0-	5832	2			N	-0-			-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		33048	-0-	33048	33048	33048	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	59056	-0-	55956	89004	59056	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	51563	-0-	48463	137467	51563	2			N	-0-			-0-
*02	176337	X	38870	-0-	-137467	-0-	38870	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

09	29970	X	28255	-0-	-1715	-0-	28255	2			N	-0-			-0-
10	31341	X	27637	-0-	-3704	-0-	27637	2			N	-0-			-0-
11	30450	X	26607	-0-	-3843	-0-	26607	2			N	-0-			-0-
12	31465	X	26958	-0-	-4507	-0-	26958	2			N	-0-			-0-
01	31465	X	25548	-0-	-5917	-0-	25548	2			N	-0-			-0-
02	26376	X	23699	-0-	-2677	-0-	23699	2			N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

09	6990	X	6159	-0-	-831	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
01	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-			-0-
*02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-			-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

09	24030	X	20545	-0-	-3485	-0-	20545	2			N	-0-			-0-
10	24149	X	20610	-0-	-3539	-0-	20610	2			N	-0-			-0-
11	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-			-0-
12	23064	X	18978	-0-	-4086	-0-	18978	2			N	-0-			-0-
01	21235	X	18674	-0-	-2561	-0-	18674	2			N	-0-			-0-
02	19180	X	14655	-0-	-4525	-0-	14655	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	2672	2672	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	428	-0-	-12654	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

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

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 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
09	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 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
09	6330	X	4860	-0-	-1470	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4292	-0-	-730	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1830	-0-	-2986	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	9621	-0-	-2829	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10409	-0-	-2456	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11486	-0-	-964	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8418	-0-	-570	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950	X	19457	-0-	-493	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19169	-0-	-271	-0-	19169	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18096	-0-	-2023	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
*02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11056	-0-	-944	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	11853	-0-	-4453	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	4363	-0-	-10365	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	21493	-0-	-167	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17247	-0-	-5135	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20644	-0-	-1016	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20453	-0-	-1743	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16247	-0-	-5949	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	16536	-0-	-3512	-0-	16536	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	7232	-0-	-6418	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11951	-0-	-2154	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11364	-0-	-1896	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10791	-0-	-1175	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10793	-0-	-15	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*10	7347	X	5134	-0-	-2213	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*11	7110	X	4328	-0-	-2782	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*12	6417	X	5222	-0-	-1195	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2803	-0-	-2993	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	14379	-0-	-3261	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15914	-0-	-2314	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15093	-0-	-2547	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15918	-0-	-2124	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13880	-0-	-484	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	14222	-0-	-5788	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14508	-0-	-6169	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13526	-0-	-5314	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14035	-0-	-3573	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10417	-0-	-2855	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	333	-0-	-19857	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	1013	-0-	-19850	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7512	-0-	-6858	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8763	-0-	-1374	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
*02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	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
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	16230	X	209	-0-	-16021	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	793	-0-	-15978	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	4299	-0-	-12472	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			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
09	18720	X	13594	-0-	-5126	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18264	-0-	-1080	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	7529	-0-	-11191	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9359	-0-	-6265	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	4532	-0-	-13727	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					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
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13819	-0-	-3727	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13178	-0-	-832	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17160	-0-	-417	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	17189	-0-	-388	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10587	-0-	-5289	-0-	10587	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
09	24930	X	18257	-0-	-6673	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19700	-0-	-4945	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	15783	-0-	-7377	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16804	-0-	-3501	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	15824	-0-	-3861	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	15500	-0-	-2280	-0-	15500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	12811	-0-	-3869	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14644	-0-	-2592	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13151	-0-	-3529	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	6198	-0-	-10232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	13216	X	-0-	-0-	-13216	-0-					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
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31901	2			N	-0-					-0-
12	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
01	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
*02	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5115	-0-	-75	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4422	-0-	-394	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	24017	-0-	-6943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	27487	-0-	-4288	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	24547	-0-	-4283	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	8501	-0-	-21197	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
01	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
*02	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43500	X	38927	-0-	-4573	-0-	38927	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	39018	-0-	-5281	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	37084	-0-	-4256	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	37329	-0-	-3591	-0-	37329	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36206	-0-	-4714	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	32375	-0-	-3969	-0-	32375	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10649	-0-	-201	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10270	-0-	-230	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	9463	-0-	-5386	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8446	-0-	-2866	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7363	-0-	-2207	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7367	-0-	-2243	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7309	-0-	-581	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6970	-0-	-625	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4867	-0-	-5	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	1469	-0-	-2941	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	40	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	1817	-0-	-1843	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1512	-0-	-2270	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1573	-0-	-2207	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
*10	12059	X	10446	-0-	-1613	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	9266	-0-	-2404	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
*12	12059	X	8765	-0-	-3294	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9326	-0-	-2237	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7676	-0-	-2768	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
*10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
*11	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		3592	-0-	3592	3592	3592	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3075	-0-	3075	6667	3075	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3188	-0-	3188	9855	3188	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	13440	-0-	-3960	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13649	-0-	-1411	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13997	-0-	-325	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13621	-0-	-1042	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11594	-0-	-1650	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26340	X	23324	-0-	-3016	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24482	-0-	-2519	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	22086	-0-	-4044	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	21594	-0-	-3206	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	19580	-0-	-4910	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	18149	-0-	-3971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2241	-0-	-8409	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	59	-0-	-10693	-0-	59	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	601	-0-	-3235	-0-	601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	7659	-0-	-1881	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8452	-0-	-1003	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	4066	-0-	-6009	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	3413	-0-	-6662	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	3942	-0-	-5998	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29370	X	13609	-0-	-15761	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
*10	25420	X	17256	-0-	-8164	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
*11	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	24749	2			N	-0-					-0-
*12	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	22927	-0-	-509	-0-	22927	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	27503	-0-	-1477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28086	-0-	-1860	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27162	-0-	-2358	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	27213	-0-	-3291	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	26819	-0-	-3685	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	24100	-0-	-1576	-0-	24100	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	784	-0-	-8486	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	5822	-0-	-12868	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	10085	-0-	-6955	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16336	-0-	-632	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11901	-0-	11901	11901	11901	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34836	-0-	34836	46737	34836	2			N	-0-					-0-
01	77405	X	30668	-0-	-46737	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
*02	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15280	-0-	-3630	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	12277	-0-	-4043	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	12301	-0-	-7384	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	3478	-0-	-16207	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	5332	-0-	-3308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6882	-0-	-1098	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5291	-0-	-2242	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5425	-0-	-1379	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

09	45360	X	38783	-0-	-6577	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41335	-0-	-4018	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	36315	-0-	-5625	-0-	36315	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	38331	-0-	-5007	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	39886	-0-	-1437	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
02	37324	X	33602	-0-	-3722	-0-	33602	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

09	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	15333	-0-	-10017	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	5919	-0-	-20276	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	25569	-0-	-626	-0-	25569	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	21665	-0-	-511	-0-	21665	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

09	19080	X	8147	-0-	-10933	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	3351	-0-	-15931	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	8833	-0-	-8867	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15870	-0-	-126	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
*02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

09	12690	X	11630	-0-	-1060	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11655	-0-	-1458	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11518	-0-	-812	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11986	-0-	-352	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10038	-0-	-2300	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9092	-0-	-1772	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2105	-0-	-3685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1763	-0-	-4220	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1002	-0-	-1878	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	620	-0-	-1550	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1410	-0-	-550	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
*02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	14793	-0-	-2727	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14705	-0-	-3399	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13425	-0-	-603	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

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

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

09	4890	X	32	-0-	-4858	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

09	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4454	-0-	-2211	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5904	-0-	-760	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

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

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
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7646	-0-	-2014	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	7577	-0-	-4048	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	6800	-0-	-3700	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	8444	-0-	-5446	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	7153	-0-	-7200	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	5220	-0-	-8670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	6912	-0-	-3814	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5952	-0-	-3596	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	2074	-0-	-5794	-0-	2074	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
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	1972	-0-	-4073	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	868	-0-	-4592	-0-	868	2			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
09	7800	X	2636	-0-	-5164	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	4324	-0-	-3736	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3275	-0-	-4525	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

09	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

09	8430	X	7761	-0-	-669	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8082	-0-	-629	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	2772	-0-	-5443	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
*02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

09	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	6182	2			Y	-0-					8
10	7967	X	4798	-0-	-3169	-0-	4798	2			Y	-0-					8
11	9540	X	6932	-0-	-2608	-0-	6932	2			Y	-0-					8
12	9982	X	5567	-0-	-4415	-0-	5567	2			Y	-0-					8
01	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5842	2			Y	-0-					8
02	6468	X	2751	-0-	-3717	-0-	2751	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

09	15570	X	12770	-0-	-2800	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12534	-0-	-3834	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14994	-0-	-846	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
12	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11688	-0-	-2696	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	8786	-0-	-5214	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	722	-0-	-1107	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	596	-0-	-3034	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

09	7530	X	7185	-0-	-345	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6303	-0-	-921	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	4155	-0-	-3645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5849	-0-	-2211	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
*02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	56	-0-	-9544	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3184	-0-	-6736	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	5343	-0-	-3841	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4270	-0-	-980	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3689	-0-	-1209	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3724	-0-	-448	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	10128	-0-	-132	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9919	-0-	-821	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8750	-0-	-742	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

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

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8774	-0-	-5393	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	13604	-0-	-3346	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	12126	-0-	-3560	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13809	-0-	-1371	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12118	-0-	-2390	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11404	-0-	-1476	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	10770	-0-	-1620	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10902	-0-	-1901	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11255	-0-	-1135	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
12	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
*02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	6740	-0-	-4630	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8852	-0-	-758	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4513	-0-	-4198	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
*02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6267	-0-	-677	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6216	-0-	-2064	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7002	-0-	-872	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4558	-0-	-2078	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	1886	-0-	-7114	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	8970	X	5211	-0-	-3759	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
*02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4354	-0-	-4018	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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

09	19830	X	18324	-0-	-1506	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18963	-0-	-1528	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14149	-0-	-5081	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	4470	-0-	-15401	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
*02	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	25231	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	3536	-0-	-5671	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	5643	-0-	-3564	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	3748	-0-	-4568	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

09	11280	X	8061	-0-	-3219	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10642	-0-	-84	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
*02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	4406	2	30473	5	N	-0-					-0-
10	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	3435	2	26664	5	N	-0-					-0-
11	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	4366	2	15610	5	N	-0-					-0-
12	36952	X	21979	-0-	-14973	-0-	7004	2	14975	5	N	-0-					-0-
01	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	13592	2	23043	5	N	-0-					-0-
02	32564	X	6597	-0-	-25967	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	68	2	145	5	N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	751	2	1273	5	N	-0-					-0-
*02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
09	8820	X	169	-0-	-8651	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	16	-0-	-9098	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	1176	-0-	-4342	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	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
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3990	X	1008	-0-	-2982	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	400	-0-	-1336	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5453	-0-	-1212	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4717	-0-	-1303	-0-	4717	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
09	4800	X	4521	-0-	-279	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2528	-0-	-1700	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	9900	X	8252	-0-	-1648	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8768	-0-	-1462	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6203	-0-	-3261	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

09	17370	X	9260	-0-	-8110	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	2396	-0-	-14003	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	3988	-0-	-7823	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	1388	-0-	-7264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

09	6720	X	2664	-0-	-4056	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	2074	-0-	-4870	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2070	-0-	-4650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	414	-0-	-5879	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19075	2	15	9	N	14					158
10	19344	X	12249	-0-	-7095	-0-	12237	2	12	9	N	11					169
11	19500	X	6578	-0-	-12922	-0-	6569	2	9	9	N	8					177
12	20150	X	6749	-0-	-13401	-0-	6747	2	2	9	N	2	80	1			99
01	20150	X	13121	-0-	-7029	-0-	13062	2	59	9	N	54					153
02	17808	X	10866	-0-	-6942	-0-	10854	2	12	9	N	11					164

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	16620	X	15309	-0-	-1311	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16300	-0-	-874	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14889	-0-	-1731	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15800	-0-	-1219	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14536	-0-	-1770	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12483	-0-	-2245	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10060	-0-	-1100	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10133	-0-	-2360	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8913	-0-	-3580	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8776	-0-	-2508	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

09	9360	X	8243	-0-	-1117	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8437	-0-	-923	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8517	-0-	-752	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8201	-0-	-634	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

09	11430	X	10658	-0-	-772	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10972	-0-	-1397	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8015	-0-	-3955	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5749	-0-	-6310	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	3913	-0-	-8146	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	314	-0-	-9626	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

09	14040	X	1827	-0-	-12213	-0-	230	2	1597	5	N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	4526	2	7672	5	N	-0-					-0-
*02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

09	19620	X	19354	-0-	-266	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18894	-0-	-419	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12292	-0-	-7178	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18465	-0-	-1654	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18010	-0-	-2109	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	13813	-0-	-4247	-0-	13813	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9322	-0-	-71	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9016	-0-	-315	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7944	-0-	-624	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4546	-0-	-434	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2655	-0-	-1657	-0-	2655	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7996	-0-	-674	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10068	-0-	-131	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9409	-0-	-755	-0-	9409	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3095	-0-	-1927	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1050	-0-	-3486	-0-	1050	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	1953	-0-	-3717	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2053	-0-	-3682	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1971	-0-	-3579	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	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
09	20580	X	15104	-0-	-5476	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	15097	-0-	-6448	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	11335	-0-	-9515	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10135	-0-	-11410	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15526	-0-	-5492	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12231	-0-	-1853	-0-	12231	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
09	5160	X	3862	-0-	-1298	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5064	-0-	-671	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4337	-0-	-843	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	17670	X	15268	-0-	-2402	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16122	-0-	-2013	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15676	-0-	-1664	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16569	-0-	-1349	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15879	-0-	-1357	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14093	-0-	-551	-0-	14093	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
09	14550	X	12584	-0-	-1966	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13131	-0-	-509	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12585	-0-	-615	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
01	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
*02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	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
09	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8725	-0-	-905	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7838	-0-	-618	-0-	7838	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20250	X	17029	-0-	-3221	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	14530	-0-	-5713	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11797	-0-	-4133	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	10849	-0-	-6759	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16606	-0-	-1002	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
*02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7477	-0-	-1493	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
*02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	20839	-0-	-4061	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	17321	-0-	-3529	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	6732	-0-	-14813	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	9949	-0-	-10901	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14728	-0-	-3159	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	12937	-0-	-3219	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

09	21630	X	17825	-0-	-3805	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	18326	-0-	-3529	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20787	-0-	-363	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20508	-0-	-1347	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	17398	-0-	-4271	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	13869	-0-	-5535	-0-	13869	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

09	14100	X	6432	-0-	-7668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	7510	-0-	-5417	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

09	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3571	-0-	-1141	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2569	-0-	-1631	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5625	-0-	-17	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	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
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	7175	2			N	-0-					5
10	7626	X	5564	-0-	-2062	-0-	5564	2			N	-0-					5
11	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	6499	2			N	-0-					5
12	8463	X	7351	-0-	-1112	-0-	7351	2			N	-0-					5
01	8463	X	5853	-0-	-2610	-0-	5853	2			N	-0-					5
02	6692	X	2887	-0-	-3805	-0-	2887	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
09	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5008	-0-	-4323	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	3387	-0-	-5944	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6638	-0-	-1790	-0-	6638	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
09	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	946	-0-	-666	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	233	-0-	-1327	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8057	-0-	-1843	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4451	-0-	-5717	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5690	-0-	-4150	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					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
09	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13365	-0-	-2228	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14019	-0-	-737	-0-	14019	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
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
10	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13807	-0-	-2747	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	12557	-0-	-4865	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	475	-0-	-15261	-0-	475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	10260	X	8977	-0-	-1283	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8456	-0-	-1804	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9520	-0-	-338	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7442	-0-	-2416	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8447	-0-	-373	-0-	8447	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
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	17130	X	8379	-0-	-8751	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	8527	-0-	-5640	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11180	-0-	-1480	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9509	-0-	-2054	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9976	-0-	-1587	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8315	-0-	-2129	-0-	8315	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
09	16320	X	15467	-0-	-853	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15517	-0-	-1347	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14840	-0-	-1480	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15663	-0-	-1077	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14003	-0-	-445	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1526	-0-	-1330	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	7920	-0-	-2070	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7846	-0-	-1950	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7050	-0-	-342	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	35	-0-	-1546	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	536	-0-	-1284	-0-	536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

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

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5845	-0-	-603	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4885	-0-	-2958	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3634	-0-	-4209	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3241	-0-	-2247	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

09	4590	X	1778	-0-	-2812	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2411	-0-	-2332	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3373	-0-	-1637	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1847	-0-	-3330	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	953	-0-	-2183	-0-	953	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

09	18930	X	10470	-0-	-8460	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	7768	-0-	-11793	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	13297	-0-	-5633	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*02	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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

09	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	894	-0-	-904	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
10	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8288	-0-	-2314	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9369	-0-	-207	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

09	17970	X	17299	-0-	-671	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15515	-0-	-3054	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17344	-0-	-626	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
12	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15593	-0-	-591	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

09	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5051	-0-	-379	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1070	-0-	-3952	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4358	-0-	-346	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	9216	-0-	-5974	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
*02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
10	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12381	-0-	-1509	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13785	-0-	-2366	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	11251	-0-	-5396	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	8587	-0-	-6449	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

09	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	1062	-0-	-3678	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	4960	X	297	-0-	-4663	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	106	-0-	-4374	-0-	106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	12069	-0-	-1761	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11889	-0-	-1751	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12083	-0-	-817	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9732	-0-	-3257	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	7186	-0-	-5803	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

09	9990	X	9864	-0-	-126	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11263	-0-	-703	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10777	-0-	-1313	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10228	-0-	-2120	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

09	13320	X	6280	-0-	-7040	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	5181	-0-	-7808	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4420	-0-	-2900	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5818	-0-	-1374	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5782	-0-	-70	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

09	5730	X	5164	-0-	-566	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4579	-0-	-941	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4787	-0-	-917	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3798	-0-	-1018	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
10	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8386	-0-	-1274	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	1309	-0-	-7371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4356	-0-	-4541	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

09	9420	X	7876	-0-	-1544	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5792	-0-	-3028	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7169	-0-	-984	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6820	-0-	-544	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6618	-0-	-282	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	5485	-0-	-6295	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	1182	-0-	-10598	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	1470	-0-	-9170	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
10	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	12970	-0-	-5300	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	12856	-0-	-8410	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12003	-0-	-9263	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	5872	-0-	-9276	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	392	X	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

09	9540	X	6256	-0-	-3284	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	6014	-0-	-3844	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	3081	-0-	-6459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4773	-0-	-1706	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2419	-0-	-3433	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

09	26640	X	23509	-0-	-3131	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	25478	-0-	-2050	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
11	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	27147	-0-	-102	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25194	-0-	-660	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21696	-0-	-3336	-0-	21696	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

09	16830	X	16004	-0-	-826	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16547	-0-	-627	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	16101	-0-	-369	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16339	-0-	-680	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16113	-0-	-906	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13725	-0-	-1311	-0-	13725	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

09	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
10	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
11	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23832	-0-	-1960	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23693	-0-	-2099	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	18355	-0-	-4941	-0-	18355	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

09	5160	X	1925	-0-	-3235	-0-	1905	2	20	9	N	18					94
10	4774	X	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2			N	-0-					94
11	4380	X	1554	-0-	-2826	-0-	1543	2	11	9	N	10					104
12	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	1693	2	10	9	N	9	66	1			47
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	2	24	9	N	22					69
*02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	N	35					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
10	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	21614	-0-	-316	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	23102	-0-	-706	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	22680	-0-	-1128	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19959	-0-	-1545	-0-	19959	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
09	22620	X	19232	-0-	-3388	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
10	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
11	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	20492	-0-	-557	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19829	-0-	-1220	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	18871	-0-	-645	-0-	18871	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
09	29340	X	26676	-0-	-2664	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	27215	-0-	-2266	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25600	-0-	-2120	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	25730	-0-	-2418	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	24927	-0-	-3221	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21979	-0-	-2913	-0-	21979	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
09	8880	X	4535	-0-	-4345	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5614	-0-	-3562	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7027	-0-	-1853	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4472	-0-	-1139	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4917	-0-	-1635	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13496	-0-	-1880	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12850	-0-	-2526	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11389	-0-	-2499	-0-	11389	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
09	3870	X	300	-0-	-3570	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1589	-0-	-3591	-0-	1589	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	31	-0-	-12059	-0-	21	2	10	9	Y	9					71
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					71
11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					71
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	58					129
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129
*02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	Y	14					143

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
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	2			N	-0-					24
10	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	6972	2			N	-0-					24
11	7260	X	6502	-0-	-758	-0-	6502	2			N	-0-					24
12	7130	X	6340	-0-	-790	-0-	6336	2	4	9	N	4					28
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6721	2	4	9	N	4					32
*02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					32

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
09	13920	X	5232	-0-	-8688	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	5471	-0-	-8913	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7686	-0-	-5814	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9176	-0-	-1333	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6076	-0-	-1092	-0-	6076	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
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	1434	-0-	-9666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2662	-0-	-4716	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	704	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7170	-0-	-1634	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6477	-0-	-2327	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4904	-0-	-2656	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	19082	-0-	-4678	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17439	-0-	-1347	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17880	-0-	-300	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	16888	-0-	-2828	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17909	-0-	-1807	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13116	-0-	-4692	-0-	13116	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	5395	-0-	-8645	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	10844	-0-	-3196	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	7783	-0-	-12894	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
*02	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	13023	-0-	-1377	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12203	-0-	-2197	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11802	-0-	-2365	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11560	-0-	-1956	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10326	-0-	-1826	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	6302	-0-	-5398	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
*02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	13365	-0-	-2235	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	6174	-0-	-9946	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5727	-0-	-2403	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	1236	-0-	-12590	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	5888	-0-	-7938	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	1115	-0-	-11373	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	16648	-0-	-5042	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	16971	-0-	-4450	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	16445	-0-	-3355	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17632	-0-	-1123	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
01	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
*02	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	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
09	24870	X	15629	-0-	-9241	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	15284	-0-	-9020	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	15775	-0-	-5525	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
12	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14337	-0-	-391	-0-	14337	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
09	10710	X	9642	-0-	-1068	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8971	-0-	-1228	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6530	-0-	-3370	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2431	-0-	-7799	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5376	-0-	-4854	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5306	-0-	-3682	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	7740	X	5234	-0-	-2506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4337	-0-	-2514	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

09	20580	X	15272	-0-	-5308	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	15529	-0-	-5737	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	17242	-0-	-2918	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17146	-0-	-2601	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16686	-0-	-1914	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14806	-0-	-1294	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

09	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

09	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15905	-0-	-5237	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	5724	-0-	-15216	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	7423	-0-	-16602	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	10578	-0-	-13447	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	12612	-0-	-9088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

09	29520	X	28847	-0-	-673	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	25971	-0-	-4533	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	24375	-0-	-5145	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	27314	-0-	-3004	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17878	-0-	-12440	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	19037	-0-	-7899	-0-	19037	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

09	20070	X	2606	-0-	-17464	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	40	-0-	-20699	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	1889	-0-	-12421	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1388	-0-	-4130	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11113	2	24	9	N	22					160
10	11005	X	7998	-0-	-3007	-0-	7965	2	33	9	N	30					190
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					190
12	11501	X	5612	-0-	-5889	-0-	5584	2	28	9	N	25					215
01	11501	X	9188	-0-	-2313	-0-	9097	2	91	9	N	83	201	1			97
02	10388	X	7894	-0-	-2494	-0-	7849	2	45	9	N	41					138

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6785	-0-	-1525	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8333	-0-	-254	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4370	-0-	-3940	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	22735	-0-	-3708	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	19992	-0-	-4968	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22272	-0-	-2404	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20319	-0-	-2404	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16867	-0-	-3657	-0-	16867	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	10963	-0-	-3947	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14658	-0-	-5	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8081	-0-	-5749	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	14173	-0-	-118	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
01	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9652	-0-	-3592	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6120	-0-	-810	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	481	-0-	-6680	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	11	-0-	-9859	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	1844	-0-	-8355	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	224	-0-	-1171	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26850	X	18056	-0-	-8794	-0-	132	1	17924	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	18107	-0-	-7809	-0-	18107	2			N	-0-			-0-
11	23100	X	18245	-0-	-4855	-0-	18245	2			N	-0-			-0-
12	22816	X	19441	-0-	-3375	-0-	19441	2			N	-0-			-0-
01	18910	X	18137	-0-	-773	-0-	18137	2			N	-0-			-0-
02	17024	X	16027	-0-	-997	-0-	16027	2			N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-			-0-
10	10850	X	7313	-0-	-3537	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
11	10500	X	9187	-0-	-1313	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
12	12865	X	3646	-0-	-9219	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
01	12865	X	11043	-0-	-1822	-0-	11043	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	8503	-0-	-2277	-0-	8503	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

09	3000	N	31930	-0-	28930	60328	31930	2			N	-0-			-0-
10	91238	X	30910	-0-	-60328	-0-	30910	2			N	-0-			-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-
12	1240	X	482	-0-	-758	-0-	482	2			N	-0-			-0-
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	1120	X	465	-0-	-655	-0-	465	2			N	-0-			-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

09	24900	X	22391	-0-	-2509	-0-	22391	2			N	-0-			-0-
10	25730	X	23067	-0-	-2663	-0-	23067	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	22203	-0-	-2187	-0-	22203	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	22753	-0-	-714	-0-	22753	2			N	-0-			-0-
01	23126	X	22284	-0-	-842	-0-	22284	2			N	-0-			-0-
02	20888	X	19840	-0-	-1048	-0-	19840	2			N	-0-			-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

09	7470	X	4417	-0-	-3053	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	6119	-0-	-1600	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	4101	-0-	-3369	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
01	6107	X	1699	-0-	-4408	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	304	-0-	-5212	-0-	304	2			N	-0-			-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

09	15300	X	10953	-0-	-4347	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
10	15810	X	10895	-0-	-4915	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
11	14430	X	8393	-0-	-6037	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
12	11594	X	3055	-0-	-8539	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
01	11594	X	9255	-0-	-2339	-0-	9255	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	8094	-0-	-2126	-0-	8094	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	24312	-0-	-1248	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
10	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
11	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
12	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
01	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	18898	-0-	-2942	-0-	18898	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4437	-0-	-453	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4502	-0-	-174	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4725	-0-	-1165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3785	-0-	-1535	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8084	-0-	-1030	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	3035	-0-	-5841	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

09	8820	X	7711	-0-	-1109	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7617	-0-	-1218	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
*02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	5068	-0-	-6662	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5858	-0-	-497	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4941	-0-	-799	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3041	-0-	-4120	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	2859	-0-	-4071	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	2726	-0-	-4435	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4053	-0-	-2705	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1814	-0-	-4290	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	15431	-0-	-3829	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12163	-0-	-7646	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	1527	-0-	-15123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13551	-0-	-3654	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
*02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	7920	-0-	-9540	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14575	-0-	-3467	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	9628	-0-	-7832	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	14871	-0-	-2954	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
*02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

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

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	14654	-0-	-946	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12743	-0-	-3377	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11833	-0-	-3767	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11255	-0-	-3873	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12479	-0-	-2649	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	10600	-0-	-3064	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	91	-0-	-4993	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	152	-0-	-6316	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

09	15390	X	15065	-0-	-325	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	10465	-0-	-4925	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	9972	-0-	-5590	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	10881	-0-	-3343	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

09	3300	X	1237	-0-	-2063	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	755	-0-	-835	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	892	-0-	-751	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

09	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13981	-0-	-1209	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13347	-0-	-1843	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11738	-0-	-1982	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

09	35400	X	30560	-0-	-4840	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	33038	-0-	-3542	-0-	33038	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	30542	-0-	-1288	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	30086	-0-	-2805	-0-	30086	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	32892	-0-	-154	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27516	-0-	-2332	-0-	27516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	14241	-0-	-7059	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14506	-0-	-2110	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13973	-0-	-752	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13564	-0-	-1161	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12265	-0-	-1035	-0-	12265	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9936	-0-	-1584	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
11	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3663	-0-	-8086	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	11254	-0-	-5331	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	16147	-0-	-205	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	5862	-0-	-15828	-0-	700	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
11	21690	X	-0-	-0-	-21690	-0-					N	-0-					-0-
12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	15978	-0-	-1962	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15831	-0-	-2707	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13782	-0-	-2898	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	12853	-0-	-4383	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14011	-0-	-2512	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12349	-0-	-2575	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10362	-0-	-2808	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	7222	-0-	-5953	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9985	-0-	-2765	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9531	-0-	-129	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

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

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	16198	-0-	-2072	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16725	-0-	-1906	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16154	-0-	-1576	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15441	-0-	-2880	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13537	-0-	-3699	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15064	-0-	-56	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

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

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
09	24450	X	23087	-0-	-1363	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23819	-0-	-1446	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	22880	-0-	-1570	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	23319	-0-	-1233	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	20880	-0-	-3548	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	16367	-0-	-5193	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	5847	-0-	-7413	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8641	-0-	-5061	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1705	-0-	-10565	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2552	-0-	-4795	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	538	-0-	-8111	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	3876	-0-	-3936	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

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

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	12962	-0-	-6538	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9780	-0-	-10370	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	5417	-0-	-14083	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	8717	-0-	-6907	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	4164	-0-	-9228	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	5529	-0-	-6567	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
12	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
01	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
*02	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	9815	-0-	-7195	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-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
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11307	-0-	-1181	-0-	11307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	10770	X	10096	-0-	-674	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9197	-0-	-1423	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	8960	-0-	-2014	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

09	27090	X	13121	-0-	-13969	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	15544	-0-	-12914	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	12882	-0-	-14658	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	11971	-0-	-12705	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	9537	-0-	-8939	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	214	-0-	-13814	-0-	214	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

09	21630	X	19744	-0-	-1886	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	17081	-0-	-4681	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15043	-0-	-4727	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	14279	-0-	-6119	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	13853	-0-	-6545	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	11527	-0-	-6897	-0-	11527	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

09	20340	X	13940	-0-	-6400	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	15308	-0-	-5710	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15091	-0-	-3809	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15889	-0-	-1378	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14741	-0-	-573	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11262	-0-	-2822	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

09	50520	X	44059	-0-	-6461	-0-	44059	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	48563	-0-	-2649	-0-	48563	2			N	-0-					-0-
11	50546	X	50546	-0-	-0-	-0-	50546	2			N	-0-					-0-
12	48872	X	48872	-0-	-0-	-0-	48872	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	39526	-0-	-9051	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	40030	-0-	-5386	-0-	40030	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

09	22800	X	16230	-0-	-6570	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17057	-0-	-3793	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21358	-0-	-1086	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	16138	-0-	-4134	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8951	-0-	-1062	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8283	-0-	-1317	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
*02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	697	-0-	-2558	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

09	8580	X	5294	-0-	-3286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5286	-0-	-2743	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5159	-0-	-1291	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	1772	-0-	-3156	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11643	-0-	-1253	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11462	-0-	-1434	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10521	-0-	-1127	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

09	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6164	-0-	-106	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
*02	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 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
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9396	-0-	9396	9396	9396	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4316	-0-	4316	13712	4316	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23340	X	13612	-0-	-9728	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	13326	-0-	-10792	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	17539	-0-	-5801	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	18510	-0-	-3841	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
*02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27450	X	24344	-0-	-3106	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25214	-0-	-1570	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24420	-0-	-960	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	24846	-0-	-1039	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	24090	-0-	-1113	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	21432	-0-	-1360	-0-	21432	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31740	X	19399	-0-	-12341	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24324	-0-	-3421	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	21255	-0-	-5595	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20177	-0-	-1709	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	12458	-0-	-11877	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	8131	-0-	-13849	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					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
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
*02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	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
09	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
10	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
11	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
12	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	25178	-0-	-25	-0-	25178	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22465	-0-	-859	-0-	22465	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
09	7800	X	3637	-0-	-4163	-0-	3637	2			Y	-0-					14
10	8339	X	5720	-0-	-2619	-0-	5720	2			Y	-0-					14
11	8070	X	2677	-0-	-5393	-0-	2677	2			Y	-0-					14
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					14
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			Y	-0-					14
*02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
10	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
11	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15418	-0-	-20	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	11834	-0-	-3821	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13031	-0-	-1109	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

09	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
10	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13778	-0-	-761	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13877	-0-	-2119	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12189	-0-	-2259	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

09	21990	X	20030	-0-	-1960	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20923	-0-	-1087	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18246	-0-	-264	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20300	-0-	-408	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19761	-0-	-1164	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16427	-0-	-2473	-0-	16427	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

09	21690	X	19526	-0-	-2164	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
10	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5707	-0-	-705	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

09	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6164	-0-	-1121	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5615	-0-	-13	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1867	-0-	-8332	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	2181	-0-	-8018	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	3882	-0-	-5330	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	15934	-0-	-1076	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14949	-0-	-2287	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14961	-0-	-909	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15901	-0-	-560	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13115	-0-	-1753	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4229	-0-	-2311	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4356	-0-	-2123	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1323	-0-	-4947	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3911	-0-	-2506	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4727	-0-	-2899	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4722	-0-	-4206	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4339	-0-	-4589	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	2892	-0-	-5172	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22470	X	19793	-0-	-2677	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19434	-0-	-3785	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19307	-0-	-2473	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19686	-0-	-1270	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15947	-0-	-2533	-0-	15947	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8263	-0-	-827	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8436	-0-	-957	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
*02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	12900	-0-	-3330	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13843	-0-	-2147	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14294	-0-	-927	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12874	-0-	-1696	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12166	-0-	-994	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	5931	-0-	-1779	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5145	-0-	-1755	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5426	-0-	-929	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
10	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	14182	-0-	-3302	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12848	-0-	-4636	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	10638	-0-	-5154	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
11	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-					-0-
12	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24254	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	22456	-0-	-2158	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	16090	-0-	-6142	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	1517	-0-	-5086	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
11	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
12	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
01	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
*02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7345	-0-	4545	4545	7345	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

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

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
09	15060	X	11411	-0-	-3649	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12820	-0-	-2742	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12236	-0-	-1144	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11900	-0-	-903	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9026	-0-	-2566	-0-	9026	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
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7945	-0-	-3122	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7372	-0-	-2624	-0-	7372	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	28650	X	26010	-0-	-2640	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	19886	-0-	-9719	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
12	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
01	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
02	24276	X	-0-	-0-	-24276	-0-					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
09	32310	X	29845	-0-	-2465	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	32425	-0-	-931	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
11	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
12	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	40223	2			N	-0-					-0-
01	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
*02	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	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
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11359	-0-	-824	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9492	-0-	-2298	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9545	-0-	-2204	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
*02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	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
09	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14059	-0-	-4820	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16144	-0-	-2126	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	15977	-0-	-2778	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
01	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
*02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	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
09	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
12	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20285	-0-	-206	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	14671	-0-	-5125	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	22110	X	19520	-0-	-2590	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	19630	-0-	-3217	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18945	-0-	-2385	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	19043	-0-	-2192	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18541	-0-	-1888	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	1	-0-	-7363	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9192	-0-	-573	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10732	-0-	-300	-0-	10732	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
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9525	-0-	-1945	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6558	-0-	-1954	-0-	6558	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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11845	-0-	-995	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13462	-0-	-788	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
12	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13549	-0-	-1176	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
*02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	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
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10366	-0-	-3336	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	4265	-0-	-8995	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					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
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3729	-0-	-303	-0-	3729	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
09	18510	X	3	-0-	-18507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	7005	-0-	-12122	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11814	-0-	-4236	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	4136	-0-	-9904	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5569	-0-	-8939	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7355	-0-	-5755	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	7480	-0-	-5447	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7227	-0-	-4677	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5220	-0-	-1640	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	380	-0-	-3805	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	12710	-0-	-4330	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	13512	-0-	-4096	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12578	-0-	-2332	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13306	-0-	-2101	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25170	X	21691	-0-	-3479	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	20289	-0-	-3364	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	17899	-0-	-4001	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	18764	-0-	-3649	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18007	-0-	-4406	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	14722	-0-	-5522	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

09	39360	X	26940	-0-	-12420	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29681	-0-	-7674	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	27380	-0-	-7330	-0-	27380	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	24496	-0-	-8643	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	23640	-0-	-6027	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	16407	-0-	-10389	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

09	11550	X	8077	-0-	-3473	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7933	-0-	-2235	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7192	-0-	-2511	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7061	-0-	-1278	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6401	-0-	-1131	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5515	-0-	2415	2415	5515	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4578	-0-	1478	3893	4578	2			N	-0-					-0-
*02	9923	X	6030	-0-	-3893	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

09	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12224	-0-	-2873	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	6130	-0-	-8480	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	2536	-0-	-11972	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	1823	-0-	-11352	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	8629	-0-	-3271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	14339	-0-	-2911	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	14713	-0-	-3112	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	13609	-0-	-2801	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	13932	-0-	-2777	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13789	-0-	-2300	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10655	-0-	-2729	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9421	-0-	-1212	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8642	-0-	-538	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9097	-0-	-389	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9129	-0-	-326	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8367	-0-	-173	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

09	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20144	-0-	-3230	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19061	-0-	-3439	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	18822	-0-	-4149	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16231	-0-	-5810	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	15177	-0-	-4731	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

09	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
11	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	15182	-0-	-7138	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17760	-0-	-4560	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16728	-0-	-3432	-0-	16728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

09	11280	X	8458	-0-	-2822	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	3917	-0-	-5321	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5155	-0-	-3189	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

09	10800	X	8718	-0-	-2082	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8013	-0-	-1628	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7627	-0-	-1394	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7840	-0-	-1064	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

09	1410	X	28	-0-	-1382	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13301	-0-	-1231	-0-	13301	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

09	30780	X	100	-0-	-30680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	37	-0-	-27336	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	344	-0-	-5949	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48120	X	40659	-0-	-7461	-0-	40659	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43411	-0-	-3864	-0-	43411	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	42197	-0-	-1453	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
12	44485	X	41486	-0-	-2999	-0-	41486	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	36761	-0-	-6639	-0-	36761	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36873	-0-	-2523	-0-	36873	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17259	-0-	-1611	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	17201	-0-	-3352	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16664	-0-	-2370	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14208	-0-	-2984	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
12	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
*02	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

09	25950	X	23050	-0-	-2900	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	22142	-0-	-4673	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	20338	-0-	-5522	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	19444	-0-	-6720	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	18992	-0-	-6955	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	16967	-0-	-4537	-0-	16967	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

09	5670	X	2623	-0-	-3047	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3822	-0-	-2037	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4554	-0-	-458	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13569	-0-	-6054	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15427	-0-	-3563	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10764	-0-	-10037	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	5427	-0-	-12745	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	26430	X	17379	-0-	-9051	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	22567	-0-	-4899	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	12267	-0-	-14313	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	20671	-0-	-6795	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	17858	-0-	-6136	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	10906	-0-	-9478	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

09	22800	X	19281	-0-	-3519	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	19311	-0-	-3629	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18921	-0-	-2409	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17704	-0-	-3190	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17897	-0-	-2036	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15602	-0-	-2402	-0-	15602	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

09	18810	X	13847	-0-	-4963	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15009	-0-	-4149	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14255	-0-	-3955	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14325	-0-	-1361	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	11784	-0-	-3220	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12558	-0-	-994	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

09	24900	X	21249	-0-	-3651	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22752	-0-	-2978	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22228	-0-	-1172	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	22813	-0-	-1181	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	22619	-0-	-135	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	18996	-0-	-1752	-0-	18996	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
10	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
11	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
12	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	26593	-0-	-749	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	23222	-0-	-1586	-0-	23222	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

09	42240	X	37328	-0-	-4912	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	37418	-0-	-5238	-0-	37418	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	35734	-0-	-4346	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	36394	-0-	-3689	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	25474	-0-	-13679	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	28574	-0-	-6258	-0-	28574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	19527	-0-	-1233	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19470	-0-	-1114	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17411	-0-	-1013	-0-	17411	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
09	21000	X	18538	-0-	-2462	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19015	-0-	-2127	-0-	19015	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17156	-0-	-3304	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	14957	-0-	-6185	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17164	-0-	-2397	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12045	-0-	-5259	-0-	12045	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
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
*02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			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
09	4560	X	657	-0-	-3903	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	375	-0-	-4492	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	480	-0-	-4387	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					19
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					19
11	13110	X	11602	-0-	-1508	-0-	11602	2			N	-0-					19
12	13547	X	13238	-0-	-309	-0-	13238	2			N	-0-					19
01	13547	X	4663	-0-	-8884	-0-	4663	2			N	-0-					19
02	11116	X	9514	-0-	-1602	-0-	9514	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5651	-0-	-208	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5163	-0-	-45	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44520	X	37585	-0-	-6935	-0-	37585	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	37970	-0-	-6205	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	36096	-0-	-4194	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	36063	-0-	-4981	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34725	-0-	-5513	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31851	-0-	-3233	-0-	31851	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

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

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

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

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	8659	-0-	-1481	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8511	-0-	-2259	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4535	-0-	-6594	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7096	-0-	-1248	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	17290	-0-	-1760	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17601	-0-	-2084	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15933	-0-	-2637	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16687	-0-	-2254	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16358	-0-	-2025	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14241	-0-	-1887	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	16	1	2142	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1301	-0-	-1210	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	2255	-0-	-55	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
01	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

09	40920	X	36790	-0-	-4130	-0-	36790	2			N	-0-			-0-
10	41819	X	38726	-0-	-3093	-0-	38726	2			N	-0-			-0-
11	39570	X	36908	-0-	-2662	-0-	36908	2			N	-0-			-0-
12	39959	X	36990	-0-	-2969	-0-	36990	2			N	-0-			-0-
01	39959	X	35822	-0-	-4137	-0-	35822	2			N	-0-			-0-
02	34972	X	31707	-0-	-3265	-0-	31707	2			N	-0-			-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

09	46230	X	40162	-0-	-6068	-0-	40162	2			N	-0-			-0-
10	45818	X	40581	-0-	-5237	-0-	40581	2			N	-0-			-0-
11	43200	X	37521	-0-	-5679	-0-	37521	2			N	-0-			-0-
12	43524	X	38662	-0-	-4862	-0-	38662	2			N	-0-			-0-
01	41602	X	38498	-0-	-3104	-0-	38498	2			N	-0-			-0-
02	37492	X	33391	-0-	-4101	-0-	33391	2			N	-0-			-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

09	27600	X	26389	-0-	-1211	-0-	26389	2			N	-0-			-0-
10	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	27556	2			N	-0-			-0-
11	26880	X	26108	-0-	-772	-0-	26108	2			N	-0-			-0-
12	27776	X	25922	-0-	-1854	-0-	25922	2			N	-0-			-0-
01	27776	X	24438	-0-	-3338	-0-	24438	2			N	-0-			-0-
02	24892	X	21333	-0-	-3559	-0-	21333	2			N	-0-			-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

09	66750	X	62681	-0-	-4069	-0-	62681	2			N	-0-			-0-
10	67146	X	61386	-0-	-5760	-0-	61386	2			N	-0-			-0-
11	64980	X	57451	-0-	-7529	-0-	57451	2			N	-0-			-0-
12	65689	X	57844	-0-	-7845	-0-	57844	2			N	-0-			-0-
01	65689	X	49621	-0-	-16068	-0-	49621	2			N	-0-			-0-
02	58492	X	47902	-0-	-10590	-0-	47902	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	23253	-0-	-2847	-0-	23253	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24762	-0-	-2208	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23635	-0-	-995	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	24071	-0-	-1194	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24002	-0-	-767	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	21135	-0-	-1237	-0-	21135	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					-0-
10	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-
11	25530	X	6148	-0-	-19382	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20544	-0-	-753	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1286	-0-	-7580	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	27350	-0-	-6880	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	28841	-0-	-4825	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	27705	-0-	-1065	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28302	-0-	-1427	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	26143	-0-	-2687	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	22512	-0-	-3528	-0-	22512	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25650	X	21685	-0-	-3965	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	25141	-0-	-1333	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	23378	-0-	-1852	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	23695	-0-	-733	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	20850	-0-	-4291	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	15306	-0-	-7402	-0-	15306	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71520	X	63364	-0-	-8156	-0-	63364	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	62170	-0-	-7797	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
11	65130	X	55174	-0-	-9956	-0-	55174	2			N	-0-					-0-
12	67301	X	61817	-0-	-5484	-0-	61817	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	58488	-0-	-8565	-0-	58488	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	54859	-0-	-4277	-0-	54859	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32070	X	25811	-0-	-6259	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	25454	-0-	-7685	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
11	30780	X	24610	-0-	-6170	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	25496	-0-	-5008	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	25224	-0-	-5280	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22546	-0-	-1534	-0-	22546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
10	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
11	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	27000	-0-	-12525	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	13982	-0-	-24706	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	540	-0-	-30792	-0-	540	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26190	X	6043	-0-	-20147	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	476	-0-	-24448	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20260	-0-	-1936	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	11566	-0-	-7468	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	5906	-0-	-10110	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
10	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7193	-0-	-877	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8535	-0-	-6035	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8495	-0-	-4665	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	24729	-0-	-877	-0-	24729	2			N	-0-					-0-
11	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25398	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	27149	-0-	-162	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	16991	-0-	-10320	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
*02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	13560	X	4930	-0-	-8630	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	48	-0-	-9717	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	109	-0-	-8831	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	216	-0-	-8216	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					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
09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18837	-0-	-166	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	2374	-0-	-17900	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	12664	-0-	-7610	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17786	-0-	-1926	-0-	17786	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
*02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			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
09	75540	X	66344	-0-	-9196	-0-	66344	2			N	-0-					-0-
10	75330	X	65920	-0-	-9410	-0-	65920	2			N	-0-					-0-
11	71190	X	60005	-0-	-11185	-0-	60005	2			N	-0-					-0-
12	71548	X	64068	-0-	-7480	-0-	64068	2			N	-0-					-0-
01	69471	X	61154	-0-	-8317	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61908	X	56528	-0-	-5380	-0-	56528	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56940	X	50231	-0-	-6709	-0-	50231	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	51158	-0-	-5448	-0-	51158	2			N	-0-					-0-
11	53340	X	48859	-0-	-4481	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	48548	-0-	-5361	-0-	48548	2			N	-0-					-0-
01	53072	X	42355	-0-	-10717	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	40109	-0-	-6763	-0-	40109	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
09	26940	X	16740	-0-	-10200	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14255	-0-	-997	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11928	-0-	-2832	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	13895	-0-	-3403	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	4882	-0-	-10742	-0-	4882	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
09	13080	X	11931	-0-	-1149	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11604	-0-	-1788	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12156	-0-	-384	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10623	-0-	-717	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

09	35940	X	28679	-0-	-7261	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	23180	-0-	-16996	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	10795	-0-	-28085	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	44640	X	40235	-0-	-4405	-0-	40235	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	25263	-0-	-6605	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	19747	-0-	-7021	-0-	19747	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

09	16140	X	13580	-0-	-2560	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14266	-0-	-1792	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14737	-0-	-263	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14168	-0-	-278	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14142	-0-	-304	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
*02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

09	50310	X	44446	-0-	-5864	-0-	44446	2			N	-0-					-0-
10	51677	X	47395	-0-	-4282	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	28241	-0-	-21769	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	32733	-0-	-14914	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
02	42812	X	-0-	-0-	-42812	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

09	27390	X	24258	-0-	-3132	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25491	-0-	-2409	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	22330	-0-	-3200	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24267	-0-	-2052	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	22827	-0-	-2655	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	19730	-0-	-3286	-0-	19730	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

09	15000	X	5425	-0-	-9575	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	2236	-0-	-13264	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	430	-0-	-14570	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	634	-0-	-13378	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	290	-0-	-13567	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8493	-0-	-1086	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7583	-0-	-1996	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5754	-0-	-2898	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	263	-0-	-2930	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	6633	-0-	-2157	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3554	-0-	-5529	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3709	-0-	-5081	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4937	-0-	-2534	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4276	-0-	-2575	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1823	-0-	-4365	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35160	X	25965	-0-	-9195	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	23358	-0-	-12974	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	24622	-0-	-8378	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	23554	-0-	-10546	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	10039	-0-	-20620	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	8512	-0-	-15736	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	26614	-0-	-4466	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	25948	-0-	-5579	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	19489	-0-	-10181	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	27823	-0-	-2061	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26899	-0-	-2830	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	23780	-0-	-1056	-0-	23780	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
09	57990	X	38589	-0-	-19401	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
10	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-					N	-0-					-0-
11	55740	X	-0-	-0-	-55740	-0-					N	-0-					-0-
12	55738	X	33099	-0-	-22639	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
01	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	57276	2			N	-0-					-0-
*02	42980	X	42980	-0-	-0-	-0-	42980	2			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
09	38040	X	32476	-0-	-5564	-0-	32476	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	33974	-0-	-4249	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30798	-0-	-3942	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	32163	-0-	-3611	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	23330	-0-	-10925	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
02	30688	X	25960	-0-	-4728	-0-	25960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	13260	X	8477	-0-	-4783	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9402	-0-	-2409	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	7994	-0-	-4561	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	6038	-0-	-5834	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

09	10440	X	7436	-0-	-3004	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8457	-0-	-1803	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5942	-0-	-3017	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7600	-0-	-296	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

09	10560	X	9579	-0-	-981	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9623	-0-	-1289	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9114	-0-	-1416	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9264	-0-	-811	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7805	-0-	-1127	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

09	47520	X	42547	-0-	-4973	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
10	48577	X	43524	-0-	-5053	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	40557	-0-	-3903	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	41550	-0-	-3555	-0-	41550	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	41943	-0-	-2294	-0-	41943	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	36723	-0-	-2981	-0-	36723	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20860	-0-	-344	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	21151	-0-	-332	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17378	-0-	-2026	-0-	17378	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5314	-0-	-1316	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3409	-0-	-3442	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3437	-0-	-2360	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3049	-0-	-1907	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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

09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

09	18990	X	18510	-0-	-480	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17763	-0-	-1860	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16349	-0-	-2641	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16649	-0-	-2478	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14722	-0-	-4405	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13722	-0-	-3554	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

09	19320	X	15780	-0-	-3540	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15435	-0-	-3258	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14823	-0-	-1947	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	13973	-0-	-2643	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14866	-0-	-1750	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
*02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

09	21600	X	10942	-0-	-10658	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13831	-0-	-8489	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	99	-0-	-21501	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	78	-0-	-12410	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

09	13260	X	11978	-0-	-1282	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11906	-0-	-1703	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10525	-0-	-2105	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11318	-0-	-1733	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11177	-0-	-1781	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10737	-0-	-435	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

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

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	6870	-0-	-4166	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	3305	-0-	-6745	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	1874	-0-	-10247	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7119	-0-	-5002	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	6292	-0-	-4656	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

09	18060	X	16631	-0-	-1429	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16470	-0-	-1138	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14626	-0-	-2264	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11764	-0-	-5410	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16046	-0-	-1128	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
*02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

09	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
10	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
*02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

09	14730	X	14394	-0-	-336	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14193	-0-	-129	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13184	-0-	-586	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13295	-0-	-1585	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13012	-0-	-1868	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11355	-0-	-2085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	130	1	11786	2	N	-0-					-0-
10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	311	1	13372	2	N	-0-					-0-
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	432	1	12022	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	13700	-0-	-3040	-0-	198	1	13502	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	13389	-0-	-2204	-0-	53	1	13336	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	12210	-0-	-138	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34050	X	30327	-0-	-3723	-0-	330	1	29997	2	N	-0-			-0-
10	35185	X	30071	-0-	-5114	-0-	683	1	29388	2	N	-0-			-0-
11	32250	X	28859	-0-	-3391	-0-	1001	1	27858	2	N	-0-			-0-
12	32147	X	31541	-0-	-606	-0-	455	1	31086	2	N	-0-			-0-
01	32147	X	28544	-0-	-3603	-0-	114	1	28430	2	N	-0-			-0-
02	28308	X	25203	-0-	-3105	-0-	25203	2			N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

09	18180	X	15746	-0-	-2434	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
10	18073	X	13858	-0-	-4215	-0-	13858	2			N	-0-			-0-
11	17490	X	15262	-0-	-2228	-0-	15262	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	15310	-0-	-2050	-0-	15310	2			N	-0-			-0-
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	14513	-0-	-187	-0-	14513	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

09	18510	X	18326	-0-	-184	-0-	18326	2			N	-0-			-0-
10	19468	X	18578	-0-	-890	-0-	18578	2			N	-0-			-0-
11	18840	X	18370	-0-	-470	-0-	18370	2			N	-0-			-0-
12	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-			-0-
01	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-			-0-
02	17136	X	16584	-0-	-552	-0-	16584	2			N	-0-			-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

09	17550	X	11429	-0-	-6121	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	5729	-0-	-5761	-0-	5729	2			N	-0-			-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	3344	-0-	-7576	-0-	3344	2			N	-0-			-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

09	17640	X	16344	-0-	-1296	-0-	16344	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	17400	-0-	-828	-0-	17400	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	17431	-0-	-119	-0-	17431	2			N	-0-			-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-			-0-
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-			-0-
*02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

09	28740	X	14622	-0-	-14118	-0-	14622	2			N	-0-			-0-
10	29698	X	19146	-0-	-10552	-0-	19146	2			N	-0-			-0-
11	26550	X	16497	-0-	-10053	-0-	16497	2			N	-0-			-0-
12	26164	X	16101	-0-	-10063	-0-	16101	2			N	-0-			-0-
01	19902	X	3866	-0-	-16036	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13513	-0-	-2173	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	12621	-0-	-3065	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10558	-0-	-3610	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

09	29340	X	28756	-0-	-584	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	29155	-0-	-1163	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24963	-0-	-4377	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27416	-0-	-2313	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	20284	-0-	-9445	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	-0-	-0-	-26852	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

09	36570	X	31995	-0-	-4575	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	33139	-0-	-4650	-0-	33139	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	20105	-0-	-16405	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	21823	-0-	-11905	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
02	29932	X	-0-	-0-	-29932	-0-					N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

09	16740	X	13991	-0-	-2749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	12825	-0-	-4473	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12452	-0-	-1588	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10102	-0-	-4344	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10407	-0-	-4039	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	4944	-0-	-8104	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

09	31920	X	27355	-0-	-4565	-0-	27353	2	2	9	N	2					35
10	32984	X	23378	-0-	-9606	-0-	23375	2	3	9	N	3					38
11	31920	X	14815	-0-	-17105	-0-	14797	2	18	9	N	16					54
12	29264	X	15519	-0-	-13745	-0-	15519	2			N	-0-					54
01	29264	X	7988	-0-	-21276	-0-	7988	2			N	-0-	13	1			41
02	25536	X	4242	-0-	-21294	-0-	4242	2			N	-0-					41

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5941	-0-	-2801	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	5725	-0-	-5391	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	149	1	13590	2	N	-0-					-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	353	1	15187	2	N	-0-					-0-
11	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	473	1	13165	2	N	-0-					-0-
12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	208	1	14237	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13666	-0-	-1865	-0-	55	1	13611	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	10555	-0-	-3473	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	8706	-0-	-3264	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7659	-0-	-4710	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6087	-0-	-5883	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	5150	-0-	-8087	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	5411	-0-	-6524	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5012	-0-	-3108	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	14717	-0-	-913	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15104	-0-	-1047	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14604	-0-	-876	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14486	-0-	-1479	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14457	-0-	-1260	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13175	-0-	-573	-0-	13175	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
09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
11	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15392	-0-	-3766	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	15601	-0-	-3526	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14598	-0-	-2678	-0-	14598	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
09	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-					-0-
10	32891	X	16433	-0-	-16458	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	29325	-0-	-2505	-0-	29325	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	16740	-0-	-15562	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	5333	-0-	-11097	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	12689	-0-	-14695	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

09	9000	X	4111	-0-	-4889	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5839	-0-	-3027	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5976	-0-	-204	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11333	-0-	-337	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8725	-0-	-3272	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	4131	-0-	-6593	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
10	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

09	10410	X	6004	-0-	-4406	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6243	-0-	-1166	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5539	-0-	-1301	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5948	-0-	-1120	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5328	-0-	-300	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

09	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4569	-0-	-711	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

09	59340	X	42127	-0-	-17213	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
10	56389	X	41839	-0-	-14550	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
11	49980	X	37773	-0-	-12207	-0-	37773	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	39063	-0-	-8491	-0-	39063	2			N	-0-					-0-
01	45632	X	37236	-0-	-8396	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
02	39312	X	32814	-0-	-6498	-0-	32814	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

09	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
10	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	22709	-0-	-451	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23093	-0-	-3381	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22272	-0-	-4202	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19909	-0-	-4003	-0-	19909	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
10	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	1723	-0-	-16997	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
02	22204	X	-0-	-0-	-22204	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33150	X	26883	-0-	-6267	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28061	-0-	-6194	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	25752	-0-	-6078	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	26103	-0-	-5331	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25804	-0-	-3367	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	24015	-0-	-1325	-0-	24015	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	186	-0-	-1014	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	952	X	258	-0-	-694	-0-	258	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	20760	X	20701	-0-	-59	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	21380	-0-	-72	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	20393	-0-	-367	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18944	-0-	-3004	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17885	-0-	-1435	-0-	17885	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

09	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15027	-0-	-721	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13065	-0-	-2993	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	9912	-0-	-4592	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

09	42030	X	35806	-0-	-6224	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	36977	-0-	-5896	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	35288	-0-	-5062	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	34598	-0-	-6229	-0-	34598	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	35504	-0-	-3649	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	29412	-0-	-4020	-0-	29412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3800	-0-	-1594	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2158	-0-	-2322	-0-	2158	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
09	9750	X	9340	-0-	-410	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9487	-0-	-185	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8874	-0-	-1046	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8825	-0-	-1095	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8184	-0-	-524	-0-	8184	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
09	12210	X	9324	-0-	-2886	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7265	-0-	-2376	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	4273	-0-	-4435	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46110	X	39428	-0-	-6682	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	37045	-0-	-9176	-0-	37045	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	34459	-0-	-10181	-0-	34459	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	43330	-0-	-2798	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	40866	-0-	-3526	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	36496	-0-	-296	-0-	36496	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	15889	-0-	-5621	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	13830	-0-	-8397	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	16703	-0-	-3067	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17751	-0-	-1872	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
*02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4186	-0-	-2169	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3883	-0-	-1367	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3637	-0-	-759	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
10	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15971	-0-	-1069	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17850	-0-	-2114	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15412	-0-	-2785	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15088	-0-	-1040	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6580	-0-	-1976	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5751	-0-	-2919	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
*02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12689	-0-	-1168	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10495	-0-	-2021	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

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
09	25560	X	24748	-0-	-812	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25160	-0-	-1252	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24553	-0-	-797	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	24700	-0-	-1154	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	24217	-0-	-1358	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22123	-0-	-977	-0-	22123	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
09	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13540	-0-	-8346	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16460	-0-	-5426	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13719	-0-	-4089	-0-	13719	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
09	20430	X	18824	-0-	-1606	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18786	-0-	-2325	-0-	18786	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16281	-0-	-3609	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	16329	-0-	-3604	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17266	-0-	-2667	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15664	-0-	-1892	-0-	15664	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
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
11	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	13595	-0-	-7578	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	21041	-0-	-132	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	13043	-0-	-6081	-0-	13043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	60330	X	48077	-0-	-12253	-0-	48077	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	49768	-0-	-8605	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
11	56490	X	18846	-0-	-37644	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
12	56947	X	9629	-0-	-47318	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	31646	-0-	-23410	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	33949	-0-	-10991	-0-	33949	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

09	6840	X	5161	-0-	-1679	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4748	-0-	-2320	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3734	-0-	-3106	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2206	-0-	-3715	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	988	-0-	-3828	-0-	988	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

09	18480	X	11425	-0-	-7055	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12816	-0-	-3211	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9315	-0-	-4515	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11492	-0-	-72	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

09	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9198	-0-	-412	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8314	-0-	-1141	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9332	-0-	-123	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8218	-0-	-154	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

09	8220	X	5370	-0-	-2850	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6344	-0-	-2150	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5574	-0-	-1928	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	3730	-0-	-4166	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

09	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	25853	-0-	-714	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	26879	-0-	-661	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27104	-0-	-1354	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26786	-0-	-1672	-0-	26786	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	23299	-0-	-2097	-0-	23299	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8671	-0-	8671	8671	8671	2			N	-0-					-0-
01	10204	X	1533	-0-	-8671	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	19350	X	3564	-0-	-15786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16033	-0-	-2598	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16021	-0-	-1079	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	7825	-0-	-9318	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11970	X	10376	-0-	-1594	-0-	10356	2	20	9	N	18					94
10	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	11607	2			N	-0-					94
11	11370	X	10182	-0-	-1188	-0-	10181	2	1	9	N	1					95
12	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10154	2	28	9	N	25	78	1			42
01	11067	X	9563	-0-	-1504	-0-	9563	2			N	-0-					42
02	9996	X	7215	-0-	-2781	-0-	7213	2	2	9	N	2					44

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
09	25710	X	843	-0-	-24867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-
11	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					N	-0-					-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-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
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-
10	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
11	25590	X	14111	-0-	-11479	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	15718	-0-	-8028	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11279	-0-	-1881	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24780	X	20915	-0-	-3865	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	25331	-0-	-275	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
11	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	24343	-0-	-85	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24126	-0-	-1201	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20362	-0-	-2514	-0-	20362	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
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32460	X	17628	-0-	-14832	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22201	-0-	-8923	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21630	-0-	-2940	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
12	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
*02	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	20701	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28020	X	23282	-0-	-4738	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	25070	-0-	-2582	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	23203	-0-	-107	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23797	-0-	-290	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	23706	-0-	-1373	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21133	-0-	-1519	-0-	21133	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	15897	-0-	-2733	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16159	-0-	-3092	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	8771	-0-	-8119	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	9915	-0-	-6856	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	7503	-0-	-2697	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8232	-0-	-708	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8351	-0-	-763	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7692	-0-	-1072	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22110	X	20764	-0-	-1346	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	20948	-0-	-1899	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20646	-0-	-1464	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20440	-0-	-2066	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	21075	-0-	-842	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
*02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	23620	-0-	-1800	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	21036	-0-	-3485	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21657	-0-	-491	-0-	21657	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	6197	-0-	-1903	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7138	-0-	-3185	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1791	-0-	-8199	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6388	-0-	-3563	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
*02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	11760	-0-	-17690	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	2559	-0-	-25941	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
01	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					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
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	2476	-0-	-4904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6349	-0-	-1370	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3240	-0-	-3732	-0-	3240	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
09	34710	X	33355	-0-	-1355	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	35497	-0-	-370	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	34118	-0-	-592	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	33953	-0-	-519	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	31270	-0-	-4225	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	27574	-0-	-4486	-0-	27574	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
09	7290	X	6492	-0-	-798	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4995	-0-	-1845	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4503	-0-	-2565	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4497	-0-	-2571	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2360	-0-	-3688	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14170	-0-	-1392	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	12357	-0-	-2703	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11153	-0-	-5060	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9283	-0-	-3513	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

09	26460	X	15845	-0-	-10615	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15124	-0-	-12218	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15922	-0-	-10538	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	9902	-0-	-7179	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	8252	-0-	-8829	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	5394	-0-	-9474	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

09	9930	X	6655	-0-	-3275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5524	-0-	-2753	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5529	-0-	-1247	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

09	21240	X	18774	-0-	-2466	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17950	-0-	-3719	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18347	-0-	-1933	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18739	-0-	-1597	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17109	-0-	-3227	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	14141	-0-	-3387	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					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
09	24240	X	18823	-0-	-5417	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20514	-0-	-2209	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21121	-0-	-869	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	21801	-0-	-705	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17275	-0-	-4177	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
*02	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18229	-0-	-1301	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16565	-0-	-2725	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	18852	-0-	-1143	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	12594	-0-	-7401	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*02	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	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
09	12780	X	9655	-0-	-3125	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	9682	-0-	-3524	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9780	-0-	-667	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	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
09	9570	X	7957	-0-	-1613	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8589	-0-	-401	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	24330	X	20895	-0-	-3435	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	21668	-0-	-2171	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
11	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	19265	-0-	-2404	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17887	-0-	-1685	-0-	17887	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

09	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

09	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	595	-0-	-1699	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	678	-0-	-1461	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

09	22830	X	21485	-0-	-1345	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19064	-0-	-4465	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	16488	-0-	-6012	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	16091	-0-	-6198	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	13982	-0-	-6066	-0-	13982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24300	X	22704	-0-	-1596	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21771	-0-	-3339	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20120	-0-	-4180	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20432	-0-	-3035	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	19631	-0-	-3836	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	17120	-0-	-4076	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15709	-0-	-131	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15472	-0-	-1826	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	13318	-0-	-4414	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13048	-0-	-2968	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

09	8280	X	5568	-0-	-2712	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	4299	-0-	-4257	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2298	-0-	-5982	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5135	-0-	-3514	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7319	-0-	-803	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	1353	-0-	-3855	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

09	36300	X	32858	-0-	-3442	-0-	32858	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34103	-0-	-3407	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	28768	-0-	-7472	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	32357	-0-	-3696	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31202	-0-	-3797	-0-	31202	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	28509	-0-	-2291	-0-	28509	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21449	-0-	-468	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20133	-0-	-1077	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19974	-0-	-2036	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20686	-0-	-1324	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18383	-0-	-1497	-0-	18383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16692	-0-	-792	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8313	-0-	-7479	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5105	-0-	-955	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4726	-0-	-884	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4764	-0-	-754	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
*02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180	X	10194	-0-	-16986	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	15829	-0-	-12257	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	12194	-0-	-9946	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	10023	-0-	-9972	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	772	-0-	-15069	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	23154	-0-	-996	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	24400	-0-	-555	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23893	-0-	-257	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	23922	-0-	-599	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	23564	-0-	-833	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21202	-0-	-1086	-0-	21202	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	2900	-0-	-7268	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	2567	-0-	-7273	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
01	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
*02	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17520	X	1514	-0-	-16006	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13952	-0-	-8089	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	13535	-0-	-7795	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	6318	-0-	-15723	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8913	-0-	-5037	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	7446	-0-	-5182	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2253	-0-	-519	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

09	8190	X	5293	-0-	-2897	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

09	28080	X	19179	-0-	-8901	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	2614	-0-	-23147	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
12	25761	X	1310	-0-	-24451	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
*02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

09	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

09	33120	X	21486	-0-	-11634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13512	-0-	-19317	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					-0-
12	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-
01	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

09	3990	X	1607	-0-	-2383	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2128	-0-	-2088	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	16170	X	517	-0-	-15653	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	3879	-0-	-9203	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	7197	-0-	-5463	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					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
09	12330	X	11339	-0-	-991	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12408	-0-	-23	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10149	-0-	-911	-0-	10149	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
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13084	-0-	-835	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12406	-0-	-1482	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12253	-0-	-1635	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10611	-0-	-1569	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	6641	-0-	-2299	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7824	-0-	-726	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6670	-0-	-638	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

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

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2124	-0-	-592	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8539	-0-	-2081	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8642	-0-	-2332	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8594	-0-	-2026	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6308	-0-	-1700	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	26262	-0-	-2448	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26450	-0-	-3217	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	26812	-0-	-3728	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	27441	-0-	-4117	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
*02	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	22145	-0-	-2575	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	21955	-0-	-3589	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	21428	-0-	-3292	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21193	-0-	-3421	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	20529	-0-	-3651	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	17860	-0-	-2804	-0-	17860	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
09	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5490	2	11	9	N	10					51
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	5417	2			N	-0-					51
11	5880	X	4941	-0-	-939	-0-	4940	2	1	9	N	1					52
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7145	2	15	9	N	14	43	1			23
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					23
*02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6369	2	1	9	N	1					24

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
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-					2
10	7812	X	5292	-0-	-2520	-0-	5292	2			Y	-0-					2
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	3483	2			Y	-0-					2
12	7812	X	4571	-0-	-3241	-0-	4571	2			Y	-0-					2
01	5301	X	1477	-0-	-3824	-0-	1477	2			Y	-0-					2
*02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	7620	X	6059	-0-	-1561	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6206	-0-	-1668	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5537	-0-	-1813	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6989	-0-	-265	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	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
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
*02	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	23692	2			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
09	20490	X	15744	-0-	-4746	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	2659	-0-	-18514	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
12	19468	X	2892	-0-	-16576	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11340	-0-	-5400	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
*02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3578	-0-	-712	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2809	-0-	-1624	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3286	-0-	-914	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1698	-0-	-1634	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

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

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	15540	-0-	-3122	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	15135	-0-	-2925	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17367	-0-	-24	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16793	-0-	-598	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14279	-0-	-925	-0-	14279	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4630	-0-	4630	8297	4630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4092	-0-	-1620	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9499	-0-	-1271	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9517	-0-	-1163	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8407	-0-	-665	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
10	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
11	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
01	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
*02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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

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
09	18630	X	120	-0-	-18510	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	531	-0-	-18596	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	2028	-0-	-14382	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12341	-0-	-2384	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
*02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	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
09	13260	X	12769	-0-	-491	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10591	-0-	-2219	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10952	-0-	-2285	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12280	-0-	-957	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
*02	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12087	-0-	12087	12087	12087	2			N	-0-					-0-
01	23117	X	11030	-0-	-12087	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
*02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

09	20910	X	13732	-0-	-7178	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	12893	-0-	-8249	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16526	-0-	-2584	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16469	-0-	-550	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14594	-0-	-2425	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12029	-0-	-3399	-0-	12029	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

09	8070	X	4906	-0-	-3164	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6368	-0-	-1134	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2139	-0-	-4401	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2509	-0-	-3877	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

09	62070	X	55388	-0-	-6682	-0-	55388	2			N	-0-					-0-
10	63240	X	54561	-0-	-8679	-0-	54561	2			N	-0-					-0-
11	57330	X	40292	-0-	-17038	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
12	58714	X	53209	-0-	-5505	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
01	58063	X	54224	-0-	-3839	-0-	54224	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	46997	-0-	-4691	-0-	46997	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38400	X	27943	-0-	-10457	-0-	27943	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	27292	-0-	-10311	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	25498	-0-	-8522	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	25580	-0-	-7559	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	24871	-0-	-7338	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	20228	-0-	-5840	-0-	20228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

09	20670	X	12373	-0-	-8297	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9315	-0-	-12044	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10278	-0-	-4962	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	8130	-0-	-6750	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	8019	-0-	-6861	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4468	-0-	-7068	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

09	9720	X	2801	-0-	-6919	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	2066	-0-	-7978	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	1412	-0-	-3207	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

09	7770	X	6243	-0-	-1527	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6598	-0-	-1431	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5063	-0-	-2707	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4649	-0-	-2884	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2240	-0-	-4363	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	1999	-0-	-3965	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

09	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
10	32110	X	32110	-0-	-0-	-0-	32110	2			N	-0-					-0-
11	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	30060	-0-	-1622	-0-	30060	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28709	-0-	-3407	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	21574	-0-	-7434	-0-	21574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	43260	X	34582	-0-	-8678	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	35690	-0-	-7524	-0-	35690	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32201	-0-	-4639	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	33585	-0-	-4204	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	33202	-0-	-3037	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	28183	-0-	-4101	-0-	28183	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
09	58650	X	55382	-0-	-3268	-0-	55382	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	56436	-0-	-573	-0-	56436	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	51922	-0-	-4628	-0-	51922	2			N	-0-					-0-
12	58435	X	55678	-0-	-2757	-0-	55678	2			N	-0-					-0-
01	58435	X	54013	-0-	-4422	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	48105	-0-	-3583	-0-	48105	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7040	-0-	-1516	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6057	-0-	-1195	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9263	-0-	-1117	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6372	-0-	-4008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8304	-0-	-348	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
10	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	14157	-0-	-39	-0-	14157	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25650	X	21599	-0-	-4051	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20453	-0-	-5401	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	16142	-0-	-8248	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	17672	-0-	-7531	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17812	-0-	-4508	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16758	-0-	-3402	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	3438	-0-	-3972	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6123	-0-	-1534	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5096	-0-	-1234	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3585	-0-	-1499	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4180	-0-	-1364	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	81	-0-	-20559	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	78	-0-	-7393	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	600	X	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10646	-0-	7546	15864	10646	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	11652	-0-	8852	24716	11652	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-					-0-
10	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
11	21060	X	227	-0-	-20833	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
*02	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47460	X	12001	-0-	-35459	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	14410	-0-	-33516	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	10720	-0-	-35660	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	17346	-0-	-19048	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	6795	-0-	-7620	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9131	-0-	-3889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70200	X	64472	-0-	-5728	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
10	70649	X	64836	-0-	-5813	-0-	64836	2			N	-0-					-0-
11	67770	X	60844	-0-	-6926	-0-	60844	2			N	-0-					-0-
12	69905	X	61964	-0-	-7941	-0-	61964	2			N	-0-					-0-
01	67084	X	60667	-0-	-6417	-0-	60667	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	51728	-0-	-8444	-0-	51728	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4031	-0-	-1611	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4503	-0-	-957	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
*02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	21545	-0-	-4345	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	24074	-0-	-2214	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	23099	-0-	-151	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22797	-0-	-391	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	21582	-0-	-2505	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19935	-0-	-1821	-0-	19935	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	10224	-0-	-2886	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8187	-0-	-5112	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9918	-0-	-2652	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	6295	-0-	-5795	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	9236	-0-	-2637	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
*02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6270	-0-	-1770	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6313	-0-	-1995	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5585	-0-	-2455	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	1956	-0-	-5577	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1791	-0-	-5184	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1269	-0-	-4583	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7034	-0-	-1936	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	16152	-0-	-3948	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	11333	-0-	-8569	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	15064	X	4753	-0-	-10311	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30030	X	9414	-0-	-20616	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
11	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
12	26567	X	17743	-0-	-8824	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	1438	-0-	-25129	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

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

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

09	18240	X	12624	-0-	-5616	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	10967	-0-	-7664	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14953	-0-	-2507	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16659	-0-	-887	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13913	-0-	-31	-0-	13913	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

09	36150	X	-0-	-0-	-36150	-0-					N	-0-					-0-
10	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
11	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

09	50820	X	44704	-0-	-6116	-0-	44704	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	42410	-0-	-7562	-0-	42410	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	38199	-0-	-10161	-0-	38199	2			N	-0-					-0-
12	49011	X	40662	-0-	-8349	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	39757	-0-	-8262	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	35353	-0-	-6367	-0-	35353	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

09	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7513	-0-	-888	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
*02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

09	32250	X	31086	-0-	-1164	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	30154	-0-	-3171	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	31323	-0-	-927	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	28457	-0-	-3659	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28261	-0-	-3855	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	27035	-0-	-2197	-0-	27035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7738	-0-	-1190	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6930	-0-	-1350	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6676	-0-	-1694	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5244	-0-	-2120	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

09	14700	X	14662	-0-	-38	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	7899	-0-	-6861	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4389	-0-	-10863	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	9689	-0-	-6214	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	5879	-0-	-8485	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

09	10470	X	880	-0-	-9590	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	4975	-0-	-3767	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2413	-0-	-1121	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

09	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	42654	-0-	-4311	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39154	-0-	-4586	-0-	39154	2			N	-0-					-0-
12	43400	X	40762	-0-	-2638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	42513	-0-	-391	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	35596	-0-	-3156	-0-	35596	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

09	6810	X	1156	-0-	-5654	-0-	1155	2	1	9	N	1					17
10	7037	X	6228	-0-	-809	-0-	6222	2	6	9	N	5					22
11	6150	X	4070	-0-	-2080	-0-	4062	2	8	9	N	7	17	1			12
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					12
01	6231	X	2835	-0-	-3396	-0-	2832	2	3	9	N	3					15
02	5628	X	4985	-0-	-643	-0-	4978	2	7	9	N	6					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8297	-0-	-133	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	7372	-0-	-6547	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	732	-0-	-13187	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					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
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
*02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18666	-0-	-151	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
12	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17752	-0-	-569	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	15350	-0-	-1198	-0-	15350	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9361	-0-	-779	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9503	-0-	-851	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8990	-0-	-820	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9185	-0-	-859	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8744	-0-	-1021	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7800	-0-	-936	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
11	23220	X	13207	-0-	-10013	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	5177	-0-	-18817	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	11267	-0-	-12138	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
*02	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	15003	-0-	-87	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13413	-0-	-5745	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12066	-0-	-6474	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	11959	-0-	-7199	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	11772	-0-	-3728	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12936	-0-	-1064	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

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

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

09	29400	X	28650	-0-	-750	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	24796	-0-	-2112	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21847	-0-	-3083	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	25427	-0-	-4178	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25964	-0-	-3641	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23824	-0-	-2916	-0-	23824	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

09	38040	X	31958	-0-	-6082	-0-	31958	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	32565	-0-	-5255	-0-	32565	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	30408	-0-	-5172	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
01	33511	X	29933	-0-	-3578	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	26083	-0-	-3737	-0-	26083	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

09	9900	X	9766	-0-	-134	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9318	-0-	-702	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9740	-0-	-614	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7815	-0-	-1313	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	23910	X	23060	-0-	-850	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	24234	-0-	-473	-0-	24234	2			N	-0-					-0-
11	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
12	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22736	-0-	-1506	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	19634	-0-	-2318	-0-	19634	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

09	52950	X	46536	-0-	-6414	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
10	52421	X	44221	-0-	-8200	-0-	44221	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41960	-0-	-6610	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42555	-0-	-6704	-0-	42555	2			N	-0-					-0-
01	48081	X	41424	-0-	-6657	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
02	43428	X	36693	-0-	-6735	-0-	36693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

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

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

09	61530	X	57569	-0-	-3961	-0-	57569	2			N	-0-					-0-
10	63550	X	55846	-0-	-7704	-0-	55846	2			N	-0-					-0-
11	60090	X	57724	-0-	-2366	-0-	57724	2			N	-0-					-0-
12	62093	X	61325	-0-	-768	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
01	62093	X	56569	-0-	-5524	-0-	56569	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	48397	-0-	-5475	-0-	48397	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

09	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3621	-0-	-1587	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

09	11730	X	468	-0-	-11262	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6714	-0-	-5407	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5471	-0-	-2359	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

09	23010	X	7876	-0-	-15134	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-
11	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-
12	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
*02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

09	26940	X	11306	-0-	-15634	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16360	-0-	-1558	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16116	-0-	-834	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14604	-0-	-432	-0-	14604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	4260	X	3066	-0-	-1194	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	926	-0-	-3476	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2023	-0-	-1157	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	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
09	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					N	-0-					-0-
10	35867	X	-0-	-0-	-35867	-0-					N	-0-					-0-
11	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	7192	-0-	-19778	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
12	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
01	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	5128	-0-	-17636	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10140	-0-	-896	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9702	-0-	-978	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
*02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10018	2	95	9	N	86	69	1			84
10	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9700	2	105	9	N	95	139	1			40
11	10110	X	9830	-0-	-280	-0-	9724	2	106	9	N	96	70	1			66
12	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10673	2	139	9	N	126	72	1			120
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10620	2	106	9	N	96	140	1			76
02	9408	X	7738	-0-	-1670	-0-	7669	2	69	9	N	63	71	1			68

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	7347	-0-	-2463	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7246	-0-	-2891	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6819	-0-	-2061	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6030	-0-	-2030	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3789	-0-	-3071	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

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

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44790	X	41575	-0-	-3215	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	31955	-0-	-13739	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	37940	-0-	-5470	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41261	-0-	-3596	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	41046	-0-	-2974	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
02	38808	X	36019	-0-	-2789	-0-	36019	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173057	X	46451	-0-	-126606	-0-	46451	2			Y	-0-					-0-
10	52638	X	44203	-0-	-8435	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-
11	50940	X	39169	-0-	-11771	-0-	39169	2			Y	-0-					-0-
12	62961	X	37029	-0-	-25932	-0-	37029	2			Y	-0-					-0-
01	58590	X	36216	-0-	-22374	-0-	36216	2			Y	-0-					-0-
02	43344	X	32505	-0-	-10839	-0-	32505	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
09	20010	X	16291	-0-	-3719	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19428	-0-	-1249	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	11823	-0-	-8187	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	11483	-0-	-7954	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15797	-0-	-3640	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	49710	X	34601	-0-	-15109	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44008	-0-	-4166	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39617	-0-	-4363	-0-	39617	2			N	-0-					-0-
12	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	38028	-0-	-5992	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	36922	-0-	-2838	-0-	36922	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
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6685	-0-	-2863	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8013	-0-	-611	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35220	X	31088	-0-	-4132	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32587	-0-	-2257	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	31205	-0-	-2515	-0-	31205	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	31566	-0-	-3278	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	29681	-0-	-2900	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26953	-0-	-2475	-0-	26953	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
09	28380	X	23843	-0-	-4537	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
10	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	22960	-0-	-800	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17676	-0-	-6969	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	13740	-0-	-11122	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	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
09	6840	X	3580	-0-	-3260	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1114	-0-	-5954	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3211	-0-	-2939	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
*02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	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
09	16260	X	11378	-0-	-4882	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11247	-0-	-5555	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10308	-0-	-4932	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12567	-0-	-2778	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12455	-0-	-2766	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
*02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	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
09	15030	X	13732	-0-	-1298	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13092	-0-	-2439	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11655	-0-	-3375	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	10581	-0-	-3617	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	2431	-0-	-11767	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9823	-0-	-3001	-0-	9823	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
09	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	818	-0-	-2654	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	37500	X	32755	-0-	-4745	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	33845	-0-	-4285	-0-	33845	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	31375	-0-	-4655	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	33633	-0-	-560	-0-	33633	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	32363	-0-	-1489	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28620	-0-	-1956	-0-	28620	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

09	25560	X	22030	-0-	-3530	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	10401	-0-	-16011	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	15738	-0-	-7392	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	9357	-0-	-14544	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	5838	-0-	-18063	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	1669	-0-	-18883	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

09	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7154	-0-	-1186	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	3577	-0-	-5444	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2444	-0-	-5704	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

09	10170	X	4021	-0-	-6149	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	4251	-0-	-6258	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	2007	-0-	-8163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

09	23880	X	15206	-0-	-8674	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22064	-0-	-1961	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17849	-0-	-4081	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18450	-0-	-3591	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	20141	-0-	-1931	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17840	-0-	-2096	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

09	61890	X	50641	-0-	-11249	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
10	61380	X	48934	-0-	-12446	-0-	48934	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	51224	-0-	-6886	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	51383	-0-	-8664	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	49246	-0-	-8662	-0-	49246	2			N	-0-					-0-
02	47796	X	44052	-0-	-3744	-0-	44052	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5530	2	1	9	Y	1					2
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-	1	1			1
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	7	7	1			1
01	5704	X	4673	-0-	-1031	-0-	4662	2	11	9	Y	10	8	1			3
02	5152	X	1339	-0-	-3813	-0-	1332	2	7	9	Y	6					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43470	X	38163	-0-	-5307	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	39328	-0-	-5281	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	38409	-0-	-4761	-0-	38409	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	39597	-0-	-3896	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
*02	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36789	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17531	-0-	-2309	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16369	-0-	-2831	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	16952	-0-	-2888	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15578	-0-	-3735	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14052	-0-	-2692	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	1396	-0-	-6788	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6145	-0-	-1775	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2874	-0-	-654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

09	13050	X	12631	-0-	-419	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12086	-0-	-1275	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9369	-0-	-3561	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9793	-0-	-3537	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12503	-0-	-827	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10427	-0-	-1361	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4749	-0-	-935	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

09	35550	X	29536	-0-	-6014	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	32403	-0-	-4332	-0-	32403	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30721	-0-	-3599	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
12	34565	X	30723	-0-	-3842	-0-	30723	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	29500	-0-	-3267	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26198	-0-	-3062	-0-	26198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	19836	-0-	-5574	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	20058	-0-	-5052	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	17929	-0-	-6371	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20044	-0-	-2865	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-
*02	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	20442	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

09	37800	X	30042	-0-	-7758	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	31809	-0-	-5670	-0-	31809	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	30349	-0-	-4836	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	28996	-0-	-3740	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25124	-0-	-3604	-0-	25124	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

09	14280	X	6732	-0-	-7548	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	4079	-0-	-10677	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10615	-0-	-3665	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
12	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8198	-0-	-1714	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

09	43680	X	40951	-0-	-2729	-0-	40951	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	41464	-0-	-3641	-0-	41464	2			N	-0-					-0-
11	42810	X	39126	-0-	-3684	-0-	39126	2			N	-0-					-0-
12	43183	X	39463	-0-	-3720	-0-	39463	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	38374	-0-	-4809	-0-	38374	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	34340	-0-	-3880	-0-	34340	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16999	-0-	-1508	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15399	-0-	-2511	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14089	-0-	-1423	-0-	14089	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72390	X	43622	-0-	-28768	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
10	60264	X	40192	-0-	-20072	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
11	54030	X	27575	-0-	-26455	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
12	52049	X	16543	-0-	-35506	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	2846	-0-	-49203	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	10529	-0-	-30183	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	40096	2			N	-0-					-0-
12	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	-0-	-0-	-23660	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10995	-0-	-1901	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10350	-0-	-2130	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10115	-0-	-2781	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8719	-0-	-3774	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	7528	-0-	-3392	-0-	7528	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
09	25980	X	23664	-0-	-2316	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	22769	-0-	-2403	-0-	22769	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	21325	-0-	-845	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	22510	-0-	-1949	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	20167	-0-	-4292	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18140	-0-	-3952	-0-	18140	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
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9691	-0-	-3174	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	7511	-0-	-5354	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9923	-0-	-1697	-0-	9923	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
09	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	21716	-0-	-20884	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	23396	-0-	-20624	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	30330	-0-	-13690	-0-	30330	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	23311	-0-	-10121	-0-	23311	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
09	15120	X	3380	-0-	-11740	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	6419	-0-	-9205	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	8782	-0-	-6338	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	7782	-0-	-9330	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8164	-0-	-40	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

09	34410	X	24795	-0-	-9615	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	24893	-0-	-8587	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24212	-0-	-7258	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	21057	-0-	-10377	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
*02	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

09	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2179	-0-	-2595	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2017	-0-	-1763	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1862	-0-	-98	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

09	13950	X	9501	-0-	-4449	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9444	-0-	-4568	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	9323	-0-	-4087	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7047	-0-	-5632	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7446	-0-	-1430	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5778	-0-	-882	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5431	-0-	-841	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

09	38670	X	36640	-0-	-2030	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	36970	2			N	-0-					-0-
11	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	36509	-0-	-1342	-0-	36509	2			N	-0-					-0-
01	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
*02	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	36752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	53160	X	-0-	-0-	-53160	-0-					N	-0-					-0-
12	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
01	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
02	35672	X	-0-	-0-	-35672	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13556	-0-	-4672	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14982	-0-	-2658	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	15114	-0-	-3114	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13835	-0-	-3246	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13524	-0-	-448	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

09	32910	X	6822	-0-	-26088	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	2081	-0-	-26439	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	697	-0-	-26903	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	14908	-0-	-9954	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
*02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

09	35910	X	28988	-0-	-6922	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26390	-0-	-4703	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
11	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	23412	-0-	-6534	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	22143	-0-	-7803	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24413	-0-	-3923	-0-	24413	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

09	41070	X	35582	-0-	-5488	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	36618	-0-	-3992	-0-	36618	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	33663	-0-	-4317	-0-	33663	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	34743	-0-	-4410	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	34528	-0-	-2238	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	33208	X	29824	-0-	-3384	-0-	29824	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

09	35250	X	22342	-0-	-12908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	26845	-0-	-7968	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	25520	-0-	-8170	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	24425	-0-	-7660	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	19001	-0-	-8868	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
*02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

09	8940	X	7967	-0-	-973	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
12	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	23464	2			N	-0-					-0-
01	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
*02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

09	51420	X	46537	-0-	-4883	-0-	46537	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	47321	-0-	-5813	-0-	47321	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	47005	-0-	-2945	-0-	47005	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	46910	-0-	-3930	-0-	46910	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	45684	-0-	-3265	-0-	45684	2			N	-0-					-0-
02	43876	X	41646	-0-	-2230	-0-	41646	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

09	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	15372	-0-	-7909	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	12300	-0-	-9240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	16820	-0-	-6864	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	15656	-0-	-8028	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16138	-0-	-5254	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

09	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
10	38099	X	4033	-0-	-34066	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36004	-0-	36004	36004	36004	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		45859	-0-	45859	81863	45859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33847	-0-	33847	115710	33847	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

09	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

09	27930	X	127	-0-	-27803	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	31	-0-	-27218	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	100	-0-	-5540	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	X	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

09	32580	X	29274	-0-	-3306	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	28692	-0-	-2556	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26348	-0-	-3322	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	27632	-0-	-3027	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	28407	-0-	-1849	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
02	27328	X	25903	-0-	-1425	-0-	25903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5550	X	3397	-0-	-2153	-0-	3397	2			N	-0-					2
10	10354	X	2638	-0-	-7716	-0-	2638	2			N	-0-					2
11	10020	X	193	-0-	-9827	-0-	193	2			N	-0-	2	1			-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	18	-0-	-3146	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	1662	-0-	-6948	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	273	-0-	-9895	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

09	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8935	-0-	-644	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8448	-0-	-582	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7345	-0-	-831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

09	11850	X	4969	-0-	-6881	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11640	-0-	-1504	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10326	-0-	-3646	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

09	22320	X	5759	-0-	-16561	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	16717	-0-	-6347	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19391	-0-	-1699	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
01	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
*02	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					16
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					16
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					16
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					16
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					16
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	25	25	1			16

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

09	15450	X	4906	-0-	-10544	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	9942	-0-	-6023	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	1267	-0-	-14183	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	7185	-0-	-8284	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4879	-0-	-5351	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	617	-0-	-8371	-0-	617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
10	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22103	-0-	-1087	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	22884	-0-	-1079	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	22098	-0-	-2454	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	19992	-0-	-2184	-0-	19992	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

09	36960	X	25270	-0-	-11690	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	28935	-0-	-7986	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	28327	-0-	-5633	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	17979	-0-	-15811	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	16095	-0-	-15494	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	14452	-0-	-11980	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

09	27690	X	25678	-0-	-2012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	22965	-0-	-5214	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	21697	-0-	-4643	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	21662	-0-	-4874	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	20905	-0-	-5631	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	18449	-0-	-5519	-0-	18449	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11163	2	26	9	Y	24					42
10	11966	X	8510	-0-	-3456	-0-	8506	2	4	9	Y	4					46
11	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	5354	2	7	9	Y	6					52
12	15128	X	8541	-0-	-6587	-0-	8523	2	18	9	Y	16	47	1			21
01	11718	X	8379	-0-	-3339	-0-	8365	2	14	9	Y	13					34
02	10444	X	9684	-0-	-760	-0-	9680	2	4	9	Y	4					38

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

09	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19174	-0-	-2092	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	14765	-0-	-5155	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	5170	-0-	-15414	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
*02	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	2030	-0-	-5100	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6549	-0-	-2379	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	877	-0-	-7187	-0-	877	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

09	19380	X	16756	-0-	-2624	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	14635	-0-	-5081	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	11089	-0-	-7991	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	7813	-0-	-6540	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	8417	-0-	-5936	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
*02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 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
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					13
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					13
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					13
12	4619	X	3177	-0-	-1442	-0-	3177	2			Y	-0-					13
01	4309	X	1960	-0-	-2349	-0-	1960	2			Y	-0-					13
02	3388	X	3369	-0-	-19	-0-	3344	2	25	9	Y	23	21	1			15

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
09	8430	X	7735	-0-	-695	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
*02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

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
09	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22331	-0-	-950	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20746	-0-	-1784	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21217	-0-	-2064	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19715	-0-	-3256	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	15620	-0-	-5044	-0-	15620	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32100	X	29007	-0-	-3093	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29264	-0-	-2914	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28503	-0-	-2637	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	29232	-0-	-1985	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	29728	-0-	-1489	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	26427	-0-	-649	-0-	26427	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	15429	-0-	-6411	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	14375	-0-	-7418	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	8069	-0-	-11011	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	679	-0-	-19037	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	909	-0-	-13483	-0-	909	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	18977	-0-	-583	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	12951	-0-	-7261	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17620	-0-	-2933	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	10424	-0-	-8140	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36720	X	29652	-0-	-7068	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	30292	-0-	-7249	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	22642	-0-	-7778	-0-	22642	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	9072	-0-	-22362	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	16910	-0-	-13718	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	23656	-0-	-4008	-0-	23656	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12068	-0-	-4300	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11933	-0-	-3007	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12604	-0-	-2028	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11800	-0-	-259	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	25430	-0-	25430	49110	25430	2			N	-0-					-0-
10	0	W	751	-0-	751	49861	751	2			N	-0-					-0-
11	0	W	7256	-0-	7256	57117	7256	2			N	-0-					-0-
12	76381	X	19264	-0-	-57117	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
01	0	W	25172	-0-	25172	25172	25172	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24325	-0-	24325	49497	24325	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	19294	-0-	-2666	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19862	-0-	-1900	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18616	-0-	-1634	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	18280	-0-	-2397	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17434	-0-	-2561	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	17201	-0-	-803	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

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

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	9805	-0-	-3425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9464	-0-	-4207	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7569	-0-	-2991	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7346	-0-	-1810	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9938	-0-	-502	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	3779	-0-	-8435	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	1309	-0-	-9723	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	393	-0-	-3699	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1144	-0-	-2606	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

09	30930	X	23563	-0-	-7367	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	25282	-0-	-4819	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22240	-0-	-6230	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	21076	-0-	-5987	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	21581	-0-	-3715	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18826	-0-	-4022	-0-	18826	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-
10	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*02	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	20547	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

09	48360	X	38988	-0-	-9372	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	39774	-0-	-6974	-0-	39774	2			N	-0-					-0-
11	43890	X	36662	-0-	-7228	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	34723	-0-	-7623	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
01	41974	X	37577	-0-	-4397	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	27160	-0-	-9240	-0-	27160	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42271					N	-0-					-0-
10	T. A.		5147	-0-	5147	47418	5147	2			N	-0-					-0-
11	70059	X	22641	-0-	-47418	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	21184	-0-	-237	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	15217	-0-	-5923	-0-	15217	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

09	29730	X	8065	-0-	-21665	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	12348	-0-	-5502	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	9077	-0-	-6330	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	14297	-0-	-3119	-0-	14297	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

09	8070	X	5533	-0-	-2537	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5118	-0-	-1516	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4086	-0-	-2334	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6458	-0-	-1102	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7364	-0-	-1192	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7264	-0-	-100	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

09	70890	X	63540	-0-	-7350	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
10	70773	X	62732	-0-	-8041	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
11	66090	X	59374	-0-	-6716	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
12	67983	X	61453	-0-	-6530	-0-	61453	2			N	-0-					-0-
01	67456	X	60194	-0-	-7262	-0-	60194	2			N	-0-					-0-
02	59304	X	49055	-0-	-10249	-0-	49055	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

09	54090	X	43930	-0-	-10160	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	46028	-0-	-8935	-0-	46028	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	43206	-0-	-8124	-0-	43206	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	42111	-0-	-8202	-0-	42111	2			N	-0-					-0-
01	48763	X	43245	-0-	-5518	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	35244	-0-	-6336	-0-	35244	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
10	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16514	-0-	-2179	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16250	-0-	-2443	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13918	-0-	-2966	-0-	13918	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					12
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					12
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					12
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

09	10830	X	6721	-0-	-4109	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4037	-0-	-7154	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5664	-0-	-5166	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
*02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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

09	5970	X	5776	-0-	-194	-0-	5775	2	1	9	N	1					11
10	6169	X	3263	-0-	-2906	-0-	3263	2			N	-0-					11
11	5970	X	765	-0-	-5205	-0-	761	2	4	9	N	4	12	1			3
12	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3182	2	4	9	N	4					7
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7430	2	4	9	N	4					11
02	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2788	2	4	9	N	4	13	1			2

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

09	15450	X	12477	-0-	-2973	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13137	-0-	-2766	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10697	-0-	-2353	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12306	-0-	-714	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9269	-0-	-2603	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

09	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					6
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					7
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4461	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	3717	2			Y	-0-					3
01	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3405	2	6	9	Y	5					8
02	4060	X	2360	-0-	-1700	-0-	2359	2	1	9	Y	1					9

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

09	48150	X	43930	-0-	-4220	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	48670	X	44499	-0-	-4171	-0-	44499	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	42012	-0-	-3408	-0-	42012	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	42396	-0-	-4538	-0-	42396	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	41225	-0-	-5709	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	35440	-0-	-5552	-0-	35440	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

09	59700	X	44856	-0-	-14844	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	42218	-0-	-16465	-0-	42218	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	41322	-0-	-11748	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
12	53382	X	43517	-0-	-9865	-0-	43517	2			N	-0-					-0-
01	52142	X	39581	-0-	-12561	-0-	39581	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	34722	-0-	-7138	-0-	34722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12027	-0-	-1113	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11732	-0-	-1078	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11318	-0-	-1392	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9792	-0-	-1436	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	17905	-0-	-4085	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	16470	-0-	-6253	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
*02	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32610	X	23505	-0-	-9105	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	21271	-0-	-10659	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	19372	-0-	-8138	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	20214	-0-	-7624	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	25156	-0-	-2589	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	16316	-0-	-5636	-0-	16316	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760	X	27936	-0-	-4824	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	25082	-0-	-8770	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	24843	-0-	-7917	-0-	24843	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	1318	-0-	-30395	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	23480	-0-	-5381	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	15769	-0-	-10299	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	3505	-0-	-3095	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2075	-0-	-4745	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5043	-0-	-697	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	24827	-0-	-2323	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	23336	-0-	-4719	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	14650	-0-	-12500	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	10621	-0-	-16256	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	18338	-0-	-7423	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	20382	-0-	-2802	-0-	20382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
*02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

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

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	17510	-0-	-2350	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16220	-0-	-3062	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	7647	-0-	-11013	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	7210	-0-	-10987	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					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
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					43
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	664	2	69	9	Y	63	88	1			18
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					21
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	Y	16					37
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5					42

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
09	28080	X	19871	-0-	-8209	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	21940	-0-	-6022	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
11	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	28490	2			N	-0-					-0-
12	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
01	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
02	26600	X	24309	-0-	-2291	-0-	24309	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
09	24570	X	19269	-0-	-5301	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21401	-0-	-3213	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20541	-0-	-3279	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	20871	-0-	-3743	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	19823	-0-	-3520	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17701	-0-	-1619	-0-	17701	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
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	8160	X	2395	-0-	-5765	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4874	-0-	-3558	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	3043	-0-	-5117	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					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
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5848	-0-	-1375	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2342	-0-	-4182	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29550	X	26641	-0-	-2909	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	24044	-0-	-6491	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	25674	-0-	-3876	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26902	-0-	-1587	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25804	-0-	-1724	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	23996	-0-	-868	-0-	23996	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8669	-0-	-331	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7192	-0-	-2048	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7304	-0-	-2244	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6072	-0-	-3476	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5941	-0-	-2151	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44400	X	34500	-0-	-9900	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
10	44733	X	34393	-0-	-10340	-0-	34393	2			N	-0-					-0-
11	42150	X	34721	-0-	-7429	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	31641	-0-	-8845	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	4695	-0-	-34644	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	6823	-0-	-25573	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	6900	-0-	-3480	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8280	-0-	-679	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4424	-0-	-2026	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5237	-0-	-1893	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4782	-0-	-3495	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4510	-0-	-2966	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38460	X	35482	-0-	-2978	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	35790	-0-	-3797	-0-	35790	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	14676	-0-	-23034	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	27585	-0-	-10669	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-					-0-
02	33124	X	-0-	-0-	-33124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	17587	-0-	-3713	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	19628	-0-	-3684	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19106	-0-	-3454	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	19602	-0-	-3710	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15185	-0-	-4438	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12927	-0-	-4909	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8853	-0-	-1191	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	3502	-0-	-5654	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

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

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5653	-0-	-2004	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4734	-0-	-2923	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3113	-0-	-3803	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63870	X	57723	-0-	-6147	-0-	57723	2			N	-0-					-0-
10	65999	X	57066	-0-	-8933	-0-	57066	2			N	-0-					-0-
11	62280	X	54565	-0-	-7715	-0-	54565	2			N	-0-					-0-
12	61504	X	56663	-0-	-4841	-0-	56663	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	55567	-0-	-5720	-0-	55567	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	49161	-0-	-4711	-0-	49161	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	8245	-0-	-8375	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10043	-0-	-3194	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10204	-0-	-1049	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10719	-0-	-534	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	6734	-0-	-2926	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	18489	-0-	-2061	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19641	-0-	-909	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19084	-0-	-1314	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16838	-0-	-1502	-0-	16838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	2366	-0-	-16024	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	8425	-0-	-9245	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16634	-0-	-466	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16642	-0-	-1028	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14390	-0-	-1122	-0-	14390	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
12	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
*02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

09	43290	X	19718	-0-	-23572	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
10	41757	X	34548	-0-	-7209	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34054	-0-	-3746	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
12	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	15456	-0-	-19078	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	29318	-0-	-2462	-0-	29318	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

09	39360	X	36121	-0-	-3239	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
10	40331	X	37876	-0-	-2455	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
11	38040	X	35317	-0-	-2723	-0-	35317	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	35156	-0-	-3439	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34645	-0-	-3330	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	30902	-0-	-3314	-0-	30902	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40680	X	33110	-0-	-7570	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	32663	-0-	-7327	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	29434	-0-	-6776	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	33906	-0-	-3511	-0-	33906	2			N	-0-					-0-
01	34224	X	33416	-0-	-808	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
02	30912	X	29528	-0-	-1384	-0-	29528	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

09	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	10041	2			N	-0-					32
10	12121	X	3631	-0-	-8490	-0-	3631	2			N	-0-					32
11	11730	X	6879	-0-	-4851	-0-	6879	2			N	-0-					32
12	11532	X	10213	-0-	-1319	-0-	10213	2			N	-0-					32
01	11067	X	9402	-0-	-1665	-0-	9402	2			N	-0-					32
02	9380	X	8441	-0-	-939	-0-	8441	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

09	20070	X	16620	-0-	-3450	-0-	16605	2	15	9	N	14	106	1			55
10	20739	X	4191	-0-	-16548	-0-	4188	2	3	9	N	3					58
11	18690	X	3791	-0-	-14899	-0-	3782	2	9	9	N	8					66
12	19313	X	2708	-0-	-16605	-0-	2704	2	4	9	N	4					70
01	17174	X	3774	-0-	-13400	-0-	3767	2	7	9	N	6					76
*02	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16125	2	21	9	N	19					95

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

09	29970	X	27310	-0-	-2660	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	27972	-0-	-2997	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	26616	-0-	-2124	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	27956	-0-	-1153	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	27786	-0-	-1323	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	25081	-0-	-399	-0-	25081	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

09	29130	X	23373	-0-	-5757	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	22705	-0-	-6404	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21601	-0-	-3599	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	22039	-0-	-2823	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21450	-0-	-2699	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17294	-0-	-4518	-0-	17294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	4662	-0-	-13128	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	7607	-0-	-10559	-0-	7607	2	N	-0-			-0-
11	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-			N	-0-			-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-			-0-
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	N	-0-			-0-
*02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1653	-0-	-1947	-0-	1642	2 11 9	Y	10			33
10	2263	X	1129	-0-	-1134	-0-	1117	2 12 9	Y	11	31	1	13
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	24			37
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	9	28	1	18
01	1116	N	214	-0-	-902	-0-	194	2 20 9	Y	18	21	1	15
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	749	2 19 9	Y	17			32

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-			N	-0-			-0-
10	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-			N	-0-			-0-
11	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-			N	-0-			-0-
12	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-			N	-0-			-0-
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45420	X	41704	-0-	-3716	-0-	41704	2	N	-0-			-0-
10	46810	X	41468	-0-	-5342	-0-	41468	2	N	-0-			-0-
11	45210	X	38810	-0-	-6400	-0-	38810	2	N	-0-			-0-
12	44144	X	40156	-0-	-3988	-0-	40156	2	N	-0-			-0-
01	43090	X	38051	-0-	-5039	-0-	38051	2	N	-0-			-0-
02	38920	X	35091	-0-	-3829	-0-	35091	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	97	-0-	-593	-0-	97	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28380	X	26417	-0-	-1963	-0-	26417	2	N	-0-			-0-
10	28551	X	23301	-0-	-5250	-0-	23301	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	18838	-0-	-7802	-0-	18838	2	N	-0-			-0-
12	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2	N	-0-			-0-
01	27311	X	26499	-0-	-812	-0-	26499	2	N	-0-			-0-
02	24668	X	23447	-0-	-1221	-0-	23447	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	12480	X	8782	-0-	-3698	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10393	-0-	-2503	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8847	-0-	-3633	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8822	-0-	-261	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6925	-0-	-3460	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

09	18090	X	17207	-0-	-883	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16617	-0-	-2386	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	14807	-0-	-3583	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	16325	-0-	-2678	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16295	-0-	-1499	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

09	13650	X	13013	-0-	-637	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13415	-0-	-39	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13383	-0-	-629	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12178	-0-	-478	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

09	15030	X	13000	-0-	-2030	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14853	-0-	-177	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
12	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
*02	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

09	30630	X	27805	-0-	-2825	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28661	-0-	-2649	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	27121	-0-	-2639	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	27010	-0-	-3370	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	26072	-0-	-3719	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	21584	-0-	-4372	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

09	9300	X	6481	-0-	-2819	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3813	-0-	-4247	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	2183	-0-	-4668	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4301	-0-	-1887	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

09	16830	X	11448	-0-	-5382	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	11261	-0-	-6347	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13304	-0-	-3736	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	13061	-0-	-4547	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	9044	-0-	-8316	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9191	-0-	-3213	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					-0-
10	36637	X	-0-	-0-	-36637	-0-					N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59070	X	48192	-0-	-10878	-0-	48192	2			N	-0-					-0-
10	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	-0-					-0-
11	57690	X	-0-	-0-	-57690	-0-					N	-0-					-0-
12	57505	X	4122	-0-	-53383	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	59547	X	59547	-0-	-0-	-0-	59547	2			N	-0-					-0-
*02	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45344	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	13494	-0-	-156	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13538	-0-	-112	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13403	-0-	-2438	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12454	-0-	-2457	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9704	-0-	-3764	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8279	-0-	-2199	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	2973	-0-	-15367	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-
10	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64800	X	57577	-0-	-7223	-0-	57577	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	56321	-0-	-9523	-0-	56321	2			N	-0-					-0-
11	61680	X	26716	-0-	-34964	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	60036	-0-	-3452	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
01	61473	X	54450	-0-	-7023	-0-	54450	2			N	-0-					-0-
02	53732	X	48397	-0-	-5335	-0-	48397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27510	X	12005	-0-	-15505	-0-	11962	2	43	9	N	39					100
10	26474	X	21643	-0-	-4831	-0-	21640	2	3	9	N	3					103
11	24690	X	19266	-0-	-5424	-0-	19242	2	24	9	N	22					125
12	23901	X	16950	-0-	-6951	-0-	16941	2	9	9	N	8					133
01	23901	X	17362	-0-	-6539	-0-	17349	2	13	9	N	12	105	1			40
02	19544	X	11855	-0-	-7689	-0-	11852	2	3	9	N	3					43

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	3931	-0-	-5159	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5528	-0-	-3865	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1497	-0-	-4999	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23130	X	19772	-0-	-3358	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	12042	-0-	-11859	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	4205	-0-	-18925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	5272	-0-	-15157	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18310	-0-	-2119	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	3350	-0-	-15102	-0-	3350	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
09	19890	X	1885	-0-	-18005	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	1567	-0-	-18986	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					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
09	11640	X	7078	-0-	-4562	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10132	-0-	-1710	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	176	-0-	-11284	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1268	-0-	-9458	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7952	-0-	-1204	-0-	7952	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
09	48690	X	44239	-0-	-4451	-0-	44239	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	45883	-0-	-3438	-0-	45883	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	42662	-0-	-3718	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
12	47864	X	42991	-0-	-4873	-0-	42991	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	42640	-0-	-3240	-0-	42640	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	36057	-0-	-5383	-0-	36057	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
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	33	-0-	-525	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	34980	X	28999	-0-	-5981	-0-	28999	2			N	-0-					76
10	33418	X	28398	-0-	-5020	-0-	28398	2			N	-0-					76
11	31470	X	25309	-0-	-6161	-0-	25309	2			N	-0-					76
12	31527	X	26011	-0-	-5516	-0-	26011	2			N	-0-					76
01	30101	X	27175	-0-	-2926	-0-	27175	2			N	-0-					76
02	27076	X	22224	-0-	-4852	-0-	22224	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
09	59400	X	33330	-0-	-26070	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
10	60791	X	46733	-0-	-14058	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	49374	-0-	-7506	-0-	49374	2			N	-0-					-0-
12	56978	X	50018	-0-	-6960	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
01	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	49523	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	41495	-0-	-4593	-0-	41495	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10947	-0-	-1113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10763	-0-	-1048	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*02	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	15535	-0-	-4925	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15973	-0-	-4363	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	15615	-0-	-2745	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16180	-0-	-1087	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11493	-0-	-3095	-0-	11493	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4450	-0-	-1400	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3924	-0-	-2431	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3833	-0-	-2317	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3734	-0-	-410	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	19426	-0-	-4904	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	21513	-0-	-2791	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	9665	-0-	-12925	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	14270	-0-	-8980	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88440	X	82973	-0-	-5467	-0-	82973	2			N	-0-					-0-
10	89125	X	83469	-0-	-5656	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
11	84780	X	33721	-0-	-51059	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
12	86304	X	47161	-0-	-39143	-0-	47161	2			N	-0-					-0-
01	86118	X	-0-	-0-	-86118	-0-					N	-0-					-0-
02	77448	X	-0-	-0-	-77448	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30480	X	22170	-0-	-8310	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	18765	-0-	-11615	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	15824	-0-	-13576	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	9649	-0-	-19708	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	10206	-0-	-15090	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	11554	-0-	-9138	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

09	34950	X	31612	-0-	-3338	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	32985	-0-	-2076	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	30556	-0-	-2144	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30658	-0-	-3132	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	27221	-0-	-6569	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	28461	-0-	-1331	-0-	28461	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6718	-0-	-2148	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
*02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

09	4770	X	1816	-0-	-2954	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15388	-0-	-2344	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	11605	-0-	-4411	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	3108	-0-	-15522	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	11647	-0-	-7604	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	14374	-0-	-4256	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9118	-0-	-4026	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	3786	-0-	-7870	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	1915	-0-	-11497	-0-	1915	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
09	26460	X	21490	-0-	-4970	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	19660	-0-	-7682	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21066	-0-	-5394	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16596	-0-	-5600	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	2823	-0-	-17225	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66390	X	61735	-0-	-4655	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60989	-0-	-6963	-0-	60989	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	30238	-0-	-34202	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	39352	-0-	-26337	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	-0-	-0-	-65689	-0-					N	-0-					-0-
02	57624	X	-0-	-0-	-57624	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11772	-0-	-708	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10983	-0-	-1797	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	7098	-0-	-6108	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10809	-0-	-2397	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	3475	-0-	-7837	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18856	2	6	9	N	5					50
10	23157	X	18421	-0-	-4736	-0-	18418	2	3	9	N	3					53
11	22410	X	18560	-0-	-3850	-0-	18542	2	18	9	N	16					69
12	22072	X	12015	-0-	-10057	-0-	12015	2			N	-0-					69
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21724	2	21	9	N	19	64	1			24
*02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	2			N	-0-					24

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
10	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	17324	-0-	-7383	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	15288	-0-	-9419	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	9508	-0-	-12808	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8238	-0-	8238	8238	8238	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21839	-0-	21839	30077	21839	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22610	-0-	22610	52687	22610	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	1765	-0-	-3505	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5749	-0-	-2993	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	1778	-0-	-6370	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

09	28740	X	19587	-0-	-9153	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	19660	-0-	-7527	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	7229	-0-	-17911	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	15360	-0-	-7642	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	13016	-0-	-9986	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	9299	-0-	-8985	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

09	17880	X	11861	-0-	-6019	-0-	11861	2			N	-0-					34
10	14818	X	6928	-0-	-7890	-0-	6928	2			N	-0-					34
11	13410	X	5202	-0-	-8208	-0-	5202	2			N	-0-					34
12	13268	X	10303	-0-	-2965	-0-	10302	2	1	9	N	1					35
01	12431	X	10387	-0-	-2044	-0-	10379	2	8	9	N	7					42
02	11060	X	8921	-0-	-2139	-0-	8921	2			N	-0-					42

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

09	10590	X	7406	-0-	-3184	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7899	-0-	-3044	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8654	-0-	-584	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5000	-0-	-2140	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	40320	X	17959	-0-	-22361	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	12478	-0-	-12415	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	930	-0-	-23160	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
02	16772	X	-0-	-0-	-16772	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31230	X	25758	-0-	-5472	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24875	-0-	-4730	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	14658	-0-	-13722	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	17479	-0-	-10855	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	22160	-0-	-4469	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	17111	-0-	-6941	-0-	17111	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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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
09	26580	X	3909	-0-	-22671	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	24950	-0-	-1431	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	16452	-0-	-8503	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
*02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	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
09	53250	X	46852	-0-	-6398	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	47659	-0-	-4173	-0-	47659	2			N	-0-					-0-
11	50160	X	46313	-0-	-3847	-0-	46313	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	45478	-0-	-6354	-0-	45478	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	42882	-0-	-7896	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39762	-0-	-3974	-0-	39762	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
09	23880	X	21196	-0-	-2684	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22262	-0-	-2166	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21279	-0-	-1851	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20599	-0-	-2961	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19482	-0-	-3303	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18368	-0-	-1736	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25800	X	19136	-0-	-6664	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	18490	-0-	-6868	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	15852	-0-	-8688	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	18452	-0-	-6131	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	15039	-0-	-8273	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12557	-0-	-5307	-0-	12557	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	10530	X	8675	-0-	-1855	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	4129	-0-	-11309	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					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
09	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	27169	2			N	-0-					-0-
10	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27480	-0-	-1350	-0-	27480	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26719	-0-	-3072	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	23473	-0-	-6318	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	22151	-0-	-3497	-0-	22151	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	21240	X	18630	-0-	-2610	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19206	-0-	-2308	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	18225	-0-	-2175	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	16082	-0-	-4502	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15417	-0-	-1971	-0-	15417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	53550	X	49776	-0-	-3774	-0-	49776	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	48546	-0-	-3007	-0-	48546	2			N	-0-					-0-
11	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	43993	2			N	-0-					-0-
12	51429	X	42379	-0-	-9050	-0-	42379	2			N	-0-					-0-
01	51429	X	33796	-0-	-17633	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	46452	X	35898	-0-	-10554	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
	JENNINGS				WELL #: 1H	RRCID -> 259498						COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7525 - 11390
09	6270	X	1465	-0-	-4805	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	3694	-0-	-5637	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	3776	-0-	-5254	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	1386	-0-	-7945	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
	CART BARN-COLE (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 259500						COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7500 - 11690
09	15150	X	9025	-0-	-6125	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
11	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
12	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					-0-
	MCCULLAR				WELL #: 4H	RRCID -> 259505						COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7401 - 11570
09	16560	X	7781	-0-	-8779	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	7639	-0-	-9473	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	6556	-0-	-4232	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5515	-0-	-5273	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	-0-	-0-	-7252	-0-					N	-0-					-0-
	JOSHUA				WELL #: 3H	RRCID -> 259506						COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7700 - 12404
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18152	-0-	15052	15052	18152	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3524	-0-	424	15476	3524	2			N	-0-					-0-
*02	23341	X	7865	-0-	-15476	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
	MORROW STEVENS B				WELL #: 1H	RRCID -> 259507						COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8094 - 13751
09	44070	X	37592	-0-	-6478	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
10	45539	X	33334	-0-	-12205	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	35958	-0-	-6582	-0-	35958	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35081	-0-	-3762	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	2599	-0-	-36244	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	23043	-0-	-12041	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: A 5H	RRCID -> 259542						COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6618 - 10932
09	7200	X	6811	-0-	-389	-0-	6809	2	2	9	N	2					52
10	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7358	2	1	9	N	1					53
11	7230	X	4776	-0-	-2454	-0-	4774	2	2	9	N	2	41	1			14
12	7471	X	6494	-0-	-977	-0-	6490	2	4	9	N	4					18
01	7471	X	5531	-0-	-1940	-0-	5528	2	3	9	N	3					21
02	6636	X	4730	-0-	-1906	-0-	4729	2	1	9	N	1					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

09	16350	X	10333	-0-	-6017	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	8454	-0-	-3791	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	2505	-0-	-10665	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	669	-0-	-12940	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	8422	-0-	-5187	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	5159	-0-	-4473	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11039	2	56	9	Y	51	61	1			25
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12393	2	33	9	Y	30					55
11	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13813	2	95	9	Y	86	122	1			19
12	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12505	2	72	9	Y	65					84
01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12592	2	108	9	Y	98	144	1			38
*02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14245	2	57	9	Y	52	24	1			66

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		17013	-0-	17013	17013	17013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		17847	-0-	17847	34860	17847	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2520	-0-	2520	37380	2520	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

09	17070	X	16542	-0-	-528	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16594	-0-	-1045	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15241	-0-	-1829	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12619	-0-	-6849	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	10443	-0-	-8653	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	11728	-0-	-3700	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

09	22290	X	20572	-0-	-1718	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	20712	-0-	-2321	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20241	-0-	-579	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19979	-0-	-1287	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19152	-0-	-2114	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	17318	-0-	-1890	-0-	17318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

09	22320	X	3877	-0-	-18443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	7848	-0-	-15216	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	2010	-0-	-20310	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	1072	-0-	-14490	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	154	-0-	-7689	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	140	-0-	-6944	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

09	22560	X	21222	-0-	-1338	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21544	-0-	-1768	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20604	-0-	-1536	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	21101	-0-	-1064	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16786	-0-	-3010	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

09	7290	X	4806	-0-	-2484	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5145	-0-	-2481	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3956	-0-	-3424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	4796	-0-	-2830	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4284	-0-	-3311	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

09	28350	X	27890	-0-	-460	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28079	-0-	-1216	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	27149	-0-	-1201	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	26107	-0-	-2723	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	24111	-0-	-4719	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18071	-0-	-7969	-0-	18071	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

09	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
10	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	30202	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	27806	-0-	-3484	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	26375	-0-	-5958	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	15357	-0-	-16976	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	19782	-0-	-8918	-0-	19782	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

09	51150	X	43748	-0-	-7402	-0-	43748	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	45093	-0-	-5995	-0-	45093	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40089	-0-	-7431	-0-	40089	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	39075	-0-	-8944	-0-	39075	2			N	-0-					-0-
01	46810	X	38014	-0-	-8796	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	30309	-0-	-10515	-0-	30309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	25290	X	21766	-0-	-3524	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	22177	-0-	-3801	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	20393	-0-	-4237	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21379	-0-	-1127	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	19183	-0-	-1145	-0-	19183	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
09	31020	X	27556	-0-	-3464	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	27398	-0-	-4129	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	23332	-0-	-5157	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24334	-0-	-4155	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	17457	-0-	-8275	-0-	17457	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8639	-0-	-1171	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
11	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	12829	-0-	-3911	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	8554	-0-	-6566	-0-	8554	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
09	23400	X	19938	-0-	-3462	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	20489	-0-	-3691	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	21075	-0-	-1965	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	20867	-0-	-1391	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20326	-0-	-1560	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18201	-0-	-1483	-0-	18201	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
09	26670	X	22033	-0-	-4637	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25444	-0-	-1247	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	23809	-0-	-761	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	21020	-0-	-4121	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24662	-0-	-789	-0-	24662	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	22713	-0-	-275	-0-	22713	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
09	11010	X	7114	-0-	-3896	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	1121	-0-	-10256	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	2848	-0-	-8162	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2718	-0-	-4629	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	1838	-0-	-5509	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					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
09	15720	X	12911	-0-	-2809	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	221	-0-	-11776	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	32700	X	28768	-0-	-3932	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	28730	-0-	-5060	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29338	-0-	-1952	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	27251	-0-	-3842	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
01	30411	X	28444	-0-	-1967	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23337	-0-	-4047	-0-	23337	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

09	31320	X	26383	-0-	-4937	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	25034	-0-	-6648	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	13038	-0-	-16572	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	10230	-0-	-20367	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	2886	-0-	-27091	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	3413	-0-	-21199	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

09	18060	X	14589	-0-	-3471	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	2534	-0-	-16128	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
12	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15618	-0-	-564	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12618	-0-	-990	-0-	12618	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

09	14760	X	11641	-0-	-3119	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12987	-0-	-2265	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10343	-0-	-4417	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	10898	-0-	-3517	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9287	-0-	-3702	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8288	-0-	-3444	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

09	29940	X	25958	-0-	-3982	-0-	25948	2	10	9	N	9	82	1			54
10	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34380	2	15	9	N	14					68
11	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	30541	2	22	9	N	20					88
12	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	30696	2	8	9	N	7					95
01	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28442	2	8	9	N	7					102
02	31080	X	17043	-0-	-14037	-0-	17022	2	21	9	N	19					121

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

09	26010	X	25267	-0-	-743	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	25862	-0-	-240	-0-	25862	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23603	-0-	-1657	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	23349	-0-	-2753	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	22364	-0-	-1212	-0-	22364	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

09	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	22942	-0-	-4679	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
11	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
12	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
01	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	36082	2			N	-0-					-0-
*02	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66780	X	10353	-0-	-56427	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
10	65379	X	7945	-0-	-57434	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	16674	-0-	-33456	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	5053	-0-	-33511	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
*02	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	39854	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

09	22080	X	15444	-0-	-6636	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	15534	-0-	-6972	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	12784	-0-	-6326	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	14141	-0-	-5606	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14448	-0-	-1517	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	6130	-0-	-8290	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

09	34800	X	28617	-0-	-6183	-0-	28617	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	28282	-0-	-6562	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	28382	-0-	-3148	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	29188	-0-	-3176	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26631	-0-	-4028	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	22505	-0-	-4207	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	4280	-0-	-17575	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

09	8520	X	3647	-0-	-4873	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5771	-0-	-3033	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*02	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	22860	X	16190	-0-	-6670	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	14717	-0-	-6022	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	3195	-0-	-15375	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15661	-0-	-2350	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17044	-0-	-781	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
*02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	5041	2	6	9	N	5					66
10	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4853	2	2	9	N	2					68
11	5370	X	4111	-0-	-1259	-0-	4108	2	3	9	N	3	53	1			18
12	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	4947	2	10	9	N	9					27
01	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	4998	2	8	9	N	7					34
02	4592	X	3920	-0-	-672	-0-	3919	2	1	9	N	1					35

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
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	29160	X	23779	-0-	-5381	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	25135	-0-	-3354	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	23824	-0-	-2340	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23537	-0-	-1604	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	18847	-0-	-3861	-0-	18847	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14324	2	8	9	Y	7	9	1			74
10	15066	X	14941	-0-	-125	-0-	14938	2	3	9	Y	3	44	1			33
11	19440	X	10324	-0-	-9116	-0-	10280	2	44	9	Y	40	59	1			14
12	20088	X	10601	-0-	-9487	-0-	10542	2	59	9	Y	54	56	1			12
01	20088	X	11497	-0-	-8591	-0-	11413	2	84	9	Y	76	56	1			32
02	13496	X	8410	-0-	-5086	-0-	8364	2	46	9	Y	42					74

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23130	X	20152	-0-	-2978	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	21072	-0-	-628	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19837	-0-	-1643	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19822	-0-	-2374	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19244	-0-	-2952	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10201	-0-	-8839	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34650	X	31314	-0-	-3336	-0-	31314	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	31586	-0-	-3692	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24850	-0-	-8630	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	10574	-0-	-23061	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	2			N	-0-					-0-
*02	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31778	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	7429	-0-	-7361	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8849	-0-	-421	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8862	-0-	-655	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6414	-0-	-2294	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32070	X	27967	-0-	-4103	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
10	32550	X	28996	-0-	-3554	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	27651	-0-	-3249	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	28121	-0-	-2755	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28566	-0-	-1938	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24956	-0-	-1224	-0-	24956	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

09	9270	X	4419	-0-	-4851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8581	-0-	-569	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7658	-0-	-867	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4670	-0-	-4206	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

09	25110	X	22381	-0-	-2729	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20890	-0-	-3104	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	18500	-0-	-4720	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	19096	-0-	-4557	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20246	-0-	-3376	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	13181	-0-	-7707	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
12	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

09	36030	X	24951	-0-	-11079	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	21082	-0-	-14134	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28922	-0-	-3208	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
01	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
*02	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	28012	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16784	-0-	-1966	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17264	-0-	-2111	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15343	-0-	-1597	-0-	15343	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

09	28320	X	26049	-0-	-2271	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	23012	-0-	-4206	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21980	-0-	-4090	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21596	-0-	-5343	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	7838	-0-	-19101	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	11526	-0-	-12778	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8856	-0-	-878	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6774	-0-	-2616	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	4536	-0-	-5167	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					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
09	24510	X	15472	-0-	-9038	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23165	-0-	-2844	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14740	-0-	-10430	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	12402	-0-	-13607	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	21178	-0-	-1979	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
*02	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34320	X	31545	-0-	-2775	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
11	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
12	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
01	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
*02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	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
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18591	-0-	-1435	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16584	-0-	-2796	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15557	-0-	-4066	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15768	-0-	-3855	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	6673	-0-	-11051	-0-	6673	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
09	26820	X	21124	-0-	-5696	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	17152	-0-	-9663	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	2559	-0-	-23391	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	1799	-0-	-25016	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	1204	-0-	-24433	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	1126	-0-	-18586	-0-	1126	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
09	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	18370	-0-	-664	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15971	-0-	-2061	-0-	15971	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
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-					-0-
10	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-					N	-0-					-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	10260	X	4441	-0-	-5819	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	4415	-0-	-4645	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5780	-0-	-3582	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

09	22380	X	19163	-0-	-3217	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	18646	-0-	-3240	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18219	-0-	-2271	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18642	-0-	-1973	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	17676	-0-	-2288	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13303	-0-	-4589	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

09	65340	X	57387	-0-	-7953	-0-	57387	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	55475	-0-	-9408	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
11	62790	X	59032	-0-	-3758	-0-	59032	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	59225	-0-	-3519	-0-	59225	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	55833	-0-	-4679	-0-	55833	2			N	-0-					-0-
02	55104	X	48577	-0-	-6527	-0-	48577	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
12	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
01	37655	X	37655	-0-	-0-	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
*02	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	37469	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

09	10740	X	5952	-0-	-4788	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8372	-0-	-2726	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8770	-0-	-1970	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7165	-0-	-1763	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4984	-0-	-3192	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

09	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	21456	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20831	-0-	-1549	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	19792	-0-	-4357	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	20658	-0-	-3491	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16460	-0-	-5352	-0-	16460	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

09	14280	X	9758	-0-	-4522	-0-	9758	2			N	-0-					31
10	14756	X	9256	-0-	-5500	-0-	9253	2	3	9	N	3					34
11	14280	X	11269	-0-	-3011	-0-	11225	2	44	9	N	40	58	1			16
12	11873	X	11719	-0-	-154	-0-	11717	2	2	9	N	2					18
01	11873	X	11568	-0-	-305	-0-	11529	2	39	9	N	35					53
02	10528	X	7566	-0-	-2962	-0-	7558	2	8	9	N	7					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	21270	X	19134	-0-	-2136	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	20106	-0-	-230	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	7940	-0-	-7150	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
01	20119	X	8575	-0-	-11544	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	6959	-0-	-11213	-0-	6959	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
09	63570	X	56555	-0-	-7015	-0-	56555	2			N	-0-					-0-
10	64573	X	61338	-0-	-3235	-0-	61338	2			N	-0-					-0-
11	61050	X	43303	-0-	-17747	-0-	43303	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	16550	-0-	-44923	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
01	61349	X	58246	-0-	-3103	-0-	58246	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	54966	-0-	-446	-0-	54966	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990	X	22799	-0-	-2191	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23180	-0-	-1527	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22180	-0-	-1730	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	20805	-0-	-3282	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20171	-0-	-1109	-0-	20171	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	13260	-0-	-4770	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	2427	-0-	-16204	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	16399	X	3923	-0-	-12476	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9120	-0-	-4582	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9402	-0-	-2974	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	11289	-0-	-1851	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11438	-0-	-2140	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	4391	-0-	-8149	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	2469	-0-	-10024	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9758	-0-	-2487	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9565	-0-	-963	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

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

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	13438	-0-	-2612	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13901	-0-	-2777	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11977	-0-	-4163	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	12784	-0-	-3894	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12637	-0-	-1406	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10575	-0-	-1969	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	14234	-0-	-4666	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	9835	-0-	-7246	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	8952	-0-	-9048	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	15174	-0-	-3426	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15325	-0-	-3275	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
*02	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	10298	-0-	-15862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	14525	-0-	-12507	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	13832	-0-	-12328	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	26985	-0-	-4697	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	6673	-0-	-25009	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	48	-0-	-13084	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	5295	-0-	-7575	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	7256	-0-	-6043	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	2960	-0-	-8410	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3740	-0-	-8009	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5691	-0-	-1780	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4873	-0-	-1679	-0-	4873	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
09	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10177	-0-	-1820	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9900	-0-	-1470	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9896	-0-	-1853	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9335	-0-	-1918	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8206	-0-	-1510	-0-	8206	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
09	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	7078	2			N	-0-					20
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	7288	2	2	9	N	2					22
11	8460	X	7392	-0-	-1068	-0-	7360	2	32	9	N	29	41	1			10
12	7781	X	6467	-0-	-1314	-0-	6465	2	2	9	N	2					12
01	7781	X	6590	-0-	-1191	-0-	6562	2	28	9	N	25					37
02	6888	X	6471	-0-	-417	-0-	6465	2	6	9	N	5					42

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
09	15570	X	14349	-0-	-1221	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	6273	-0-	-8545	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	4086	-0-	-10732	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12469	-0-	-1363	-0-	12469	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
09	51600	X	39811	-0-	-11789	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
10	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
11	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
12	49166	X	27198	-0-	-21968	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
01	49166	X	47616	-0-	-1550	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	36158	-0-	-998	-0-	36158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	17580	X	4488	-0-	-13092	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13320	-0-	-4722	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13107	-0-	-603	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11940	-0-	-2227	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13289	-0-	-41	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11142	-0-	-1094	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

09	107610	X	95660	-0-	-11950	-0-	95660	2			N	-0-					-0-
10	117986	X	93582	-0-	-24404	-0-	93582	2			N	-0-					-0-
11	114180	X	88366	-0-	-25814	-0-	88366	2			N	-0-					-0-
12	115816	X	89086	-0-	-26730	-0-	89086	2			N	-0-					-0-
01	105555	X	62876	-0-	-42679	-0-	62876	2			N	-0-					-0-
02	89292	X	-0-	-0-	-89292	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

09	20910	X	19104	-0-	-1806	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19017	-0-	-1164	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17169	-0-	-1791	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17397	-0-	-2350	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	18323	-0-	-1424	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17039	-0-	-797	-0-	17039	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

09	28560	X	23229	-0-	-5331	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	16479	-0-	-11483	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	16619	-0-	-10441	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	16858	-0-	-9895	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	16356	-0-	-9436	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	14698	-0-	-6974	-0-	14698	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

09	34110	X	26341	-0-	-7769	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	18280	-0-	-10519	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
12	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
01	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
*02	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

09	34890	X	31019	-0-	-3871	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	27885	-0-	-6897	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	27820	-0-	-5180	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	15280	-0-	-17301	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	27040	-0-	-5510	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27067	-0-	-1885	-0-	27067	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

09	13050	X	5562	-0-	-7488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	6264	-0-	-7097	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	6908	-0-	-5602	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	1412	-0-	-4496	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	7369	-0-	-6041	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	7530	-0-	-6327	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7089	-0-	-1521	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7382	-0-	-1515	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

09	13110	X	10854	-0-	-2256	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	10946	-0-	-3283	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	7145	-0-	-6625	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	10205	-0-	-4024	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9449	-0-	-687	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

09	23400	X	19771	-0-	-3629	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21305	-0-	-1387	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	10858	-0-	-11102	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14373	-0-	-7575	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17623	-0-	-3829	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	10432	-0-	-8804	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

09	61740	X	47796	-0-	-13944	-0-	47796	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	54235	-0-	-6804	-0-	54235	2			N	-0-					-0-
11	58890	X	51570	-0-	-7320	-0-	51570	2			N	-0-					-0-
12	59241	X	44935	-0-	-14306	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
01	57133	X	51743	-0-	-5390	-0-	51743	2			N	-0-					-0-
02	49000	X	45704	-0-	-3296	-0-	45704	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

09	37080	X	32836	-0-	-4244	-0-	32836	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	33459	-0-	-4423	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	31359	-0-	-3561	-0-	31359	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	32328	-0-	-3105	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	31250	-0-	-3036	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28095	-0-	-2565	-0-	28095	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
*02	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

09	31560	X	28011	-0-	-3549	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	25768	-0-	-6844	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	27106	-0-	-3224	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	26795	-0-	-2624	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	22590	-0-	-6829	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	15355	-0-	-10797	-0-	15355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13935	-0-	-75	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13005	-0-	-1472	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10436	-0-	-4041	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	6984	-0-	-6036	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80010	X	70343	-0-	-9667	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
10	80197	X	71732	-0-	-8465	-0-	71732	2			N	-0-					-0-
11	76050	X	68573	-0-	-7477	-0-	68573	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	60542	-0-	-15749	-0-	60542	2			N	-0-					-0-
01	74803	X	69507	-0-	-5296	-0-	69507	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	63153	-0-	-2507	-0-	63153	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43830	X	38225	-0-	-5605	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	39410	-0-	-3463	-0-	39410	2			N	-0-					-0-
11	41490	X	37554	-0-	-3936	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
12	42470	X	36928	-0-	-5542	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	38333	-0-	-3548	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	29221	-0-	-6451	-0-	29221	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32070	X	23766	-0-	-8304	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30342	-0-	-2797	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	24518	-0-	-6562	-0-	24518	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	29054	-0-	-3062	-0-	29054	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28123	-0-	-3993	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	25809	-0-	-1603	-0-	25809	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37230	X	27013	-0-	-10217	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	28329	-0-	-8747	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	31262	-0-	-2788	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	18060	-0-	-14893	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	14592	-0-	-15199	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	14699	-0-	-14477	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39750	X	31241	-0-	-8509	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	35980	-0-	-4258	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	34199	-0-	-3481	-0-	34199	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	29687	-0-	-6676	-0-	29687	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	35360	-0-	-631	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
02	32508	X	32428	-0-	-80	-0-	32428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1368	-0-	-522	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

09	16350	X	13487	-0-	-2863	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14589	-0-	-2306	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11440	-0-	-4910	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	13014	-0-	-2455	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11739	-0-	-3730	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	4743	-0-	-8445	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

09	37890	X	32951	-0-	-4939	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
10	38037	X	34037	-0-	-4000	-0-	34037	2			N	-0-					-0-
11	35790	X	26152	-0-	-9638	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	24410	-0-	-12573	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	24167	-0-	-9871	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	21438	-0-	-9306	-0-	21438	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

09	34470	X	25954	-0-	-8516	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27826	-0-	-6243	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	25888	-0-	-5162	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	27962	-0-	-434	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	24591	-0-	-553	-0-	24591	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

09	21360	X	20500	-0-	-860	-0-	20500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20889	-0-	-1183	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	16212	-0-	-5148	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19902	-0-	-1271	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	20862	-0-	-311	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
*02	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

09	5640	X	4689	-0-	-951	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2883	-0-	-3317	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3009	-0-	-2591	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63750	X	56421	-0-	-7329	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	55899	-0-	-7930	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	53952	-0-	-4128	-0-	53952	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	56328	-0-	-2789	-0-	56328	2			N	-0-					-0-
01	59117	X	52738	-0-	-6379	-0-	52738	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	50071	-0-	-2597	-0-	50071	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	30973	-0-	-6661	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	25510	-0-	-10910	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	22852	-0-	-14782	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	21859	-0-	-14070	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	19077	-0-	-11779	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	26397	-0-	-387	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	24852	-0-	-2778	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	24495	-0-	-4056	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25465	-0-	-3086	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22637	-0-	-3095	-0-	22637	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65670	X	60333	-0-	-5337	-0-	60333	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	58564	-0-	-8117	-0-	58564	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	45510	-0-	-17880	-0-	45510	2			N	-0-					-0-
12	64108	X	19789	-0-	-44319	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	71690	X	71690	-0-	-0-	-0-	71690	2			N	-0-					-0-
*02	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-	58599	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	5917	-0-	-2033	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5124	-0-	-2796	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2013	-0-	-4869	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5042	-0-	-1065	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2812	-0-	-2704	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
11	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
12	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	55200	2			N	-0-					-0-
01	46393	X	46393	-0-	-0-	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
*02	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43710	X	24148	-0-	-19562	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	27260	-0-	-15241	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	28345	-0-	-12785	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25804	-0-	-1445	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4004	-0-	-1666	-0-	4004	2			Y	-0-					49
10	5580	X	943	-0-	-4637	-0-	943	2			Y	-0-					49
11	5400	X	1749	-0-	-3651	-0-	1687	2	62	9	Y	56	78	1			27
12	4836	X	1410	-0-	-3426	-0-	1408	2	2	9	Y	2					29
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	13					42
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	4					46

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	2	-0-	-19768	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	11	-0-	-20418	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45180	X	44638	-0-	-542	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	45205	-0-	-985	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	42470	-0-	-3820	-0-	42470	2			N	-0-					-0-
12	47833	X	42359	-0-	-5474	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
01	47833	X	42165	-0-	-5668	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	37698	-0-	-3966	-0-	37698	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	13206	-0-	-13764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	2952	-0-	-23148	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
02	11928	X	9784	-0-	-2144	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	6121	-0-	-9317	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	5352	-0-	-10086	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11492	-0-	-2452	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	4251	-0-	-2559	-0-	4194	2	57	9	N	52	40	1			41
10	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5300	2	76	9	N	69	81	1			29
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5928	2	68	9	N	62	41	1			50
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5311	2	72	9	N	65	81	1			34
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	2	58	9	N	53	42	1			45
*02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5263	2	57	9	N	52	41	1			56

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	14018	-0-	-8692	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	15299	-0-	-6091	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16128	-0-	-3702	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	14362	-0-	-6129	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	10862	-0-	-9629	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	11053	-0-	-4011	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1699	2	42	9	N	38	30	1			35
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1705	2	56	9	N	51	60	1			26
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	30	1			42
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1675	2	53	9	N	48	60	1			30
01	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	94	2	44	9	N	40	31	1			39
02	1456	N	597	-0-	-859	-0-	554	2	43	9	N	39	31	1			47

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
01	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
*02	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-	33605	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38550	X	30500	-0-	-8050	-0-	30500	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	30339	-0-	-6923	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27068	-0-	-6112	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27095	-0-	-5424	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
02	28476	X	19803	-0-	-8673	-0-	19803	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
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10058	2	6	9	Y	5	6	1			45
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9392	2	2	9	Y	2	29	1			18
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	8376	2	30	9	Y	27	39	1			6
12	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	9711	2	40	9	Y	36	37	1			5
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10664	2	56	9	Y	51	37	1			19
*02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9273	2	31	9	Y	28					47

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
09	98850	X	87549	-0-	-11301	-0-	87549	2			N	-0-					-0-
10	98363	X	88467	-0-	-9896	-0-	88467	2			N	-0-					-0-
11	93270	X	83983	-0-	-9287	-0-	83983	2			N	-0-					-0-
12	92907	X	85421	-0-	-7486	-0-	85421	2			N	-0-					-0-
01	91884	X	81642	-0-	-10242	-0-	81642	2			N	-0-					-0-
02	81704	X	70174	-0-	-11530	-0-	70174	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
09	19050	X	17250	-0-	-1800	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17324	-0-	-2361	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16684	-0-	-2366	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13696	-0-	-4439	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14811	-0-	-1289	-0-	14811	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
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0	W	8469	-0-	8469	24133	8469	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13744	-0-	13744	37877	13744	2			N	-0-					-0-
11	0	W	13166	-0-	13166	51043	13166	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19077	-0-	19077	70120	19077	2			N	-0-					-0-
01	87858	X	17738	-0-	-70120	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
*02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

09	6660	X	4508	-0-	-2152	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	2719	-0-	-4039	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

09	12030	X	4692	-0-	-7338	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	1651	-0-	-10780	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	414	-0-	-11616	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	844	-0-	-6286	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	821	-0-	-5224	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	573	-0-	-3795	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

09	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9352	-0-	-1312	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	2697	-0-	-7623	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*12	10664	X	9273	-0-	-1391	-0-	9254	2	19	9	N	17					17
*01	9362	X	3896	-0-	-5466	-0-	3896	2			N	-0-					17
02	8456	X	158	-0-	-8298	-0-	158	2			N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

09	30210	X	24869	-0-	-5341	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	16802	-0-	-13485	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	14009	-0-	-13861	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	18027	-0-	-7734	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	14655	-0-	-11044	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	1755	-0-	-21457	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

09	35880	X	32265	-0-	-3615	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33554	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	31464	-0-	-2856	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	31292	-0-	-3645	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
01	34441	X	31325	-0-	-3116	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	28058	-0-	-2238	-0-	28058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47250	X	25308	-0-	-21942	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	27472	-0-	-15897	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	28717	-0-	-13253	-0-	28717	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	17892	-0-	-22811	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	31185	-0-	-2605	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
*02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

09	28500	X	25140	-0-	-3360	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	27074	-0-	-2376	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25119	-0-	-831	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25896	-0-	-919	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	20007	-0-	-7056	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	14910	-0-	-9534	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

09	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11027	-0-	-1807	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9008	-0-	-1268	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

09	29280	X	24640	-0-	-4640	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	29335	-0-	-921	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
11	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	12511	-0-	-12940	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	507	-0-	-28819	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	-0-	-0-	-29372	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

09	36600	X	31908	-0-	-4692	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32048	-0-	-4563	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	32314	-0-	-3116	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	32208	-0-	-3132	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	29260	-0-	-5367	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	27963	-0-	-2193	-0-	27963	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-					-0-
10	21078	X	-0-	-0-	-21078	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

09	35520	X	25699	-0-	-9821	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	26799	-0-	-7797	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	26464	-0-	-4706	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	25847	-0-	-6114	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	24970	-0-	-5472	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21676	-0-	-3020	-0-	21676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	12480	X	6499	-0-	-5981	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6789	-0-	-6107	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
*12	8060	X	5105	-0-	-2955	-0-	4958	2	147	9	N	134					134
*01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	6729	2			N	-0-	71	1			63
02	7728	X	4455	-0-	-3273	-0-	4455	2			N	-0-					63

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
09	25350	X	15136	-0-	-10214	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	15636	-0-	-9691	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	15125	-0-	-8335	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	21594	-0-	-788	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
*02	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	23218	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32490	X	28401	-0-	-4089	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	29816	-0-	-3478	-0-	29816	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	28375	-0-	-3635	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	30209	-0-	-2372	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29112	-0-	-1516	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	25358	-0-	-1578	-0-	25358	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	3983	-0-	-4201	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1030	-0-	-3372	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*12	5673	X	2288	-0-	-3385	-0-	2267	2	21	9	N	19					19
*01	5673	X	3359	-0-	-2314	-0-	3359	2			N	-0-					19
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					19

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54330	X	48054	-0-	-6276	-0-	48054	2			N	-0-					-0-
10	67592	X	67592	-0-	-0-	-0-	67592	2			N	-0-					-0-
11	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
12	65838	X	65838	-0-	-0-	-0-	65838	2			N	-0-					-0-
01	67580	X	63447	-0-	-4133	-0-	63447	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	53981	-0-	-7059	-0-	53981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	24591	-0-	-5709	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25218	-0-	-4480	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21532	-0-	-4538	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	14045	-0-	-12894	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	6608	-0-	-19215	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38400	X	29923	-0-	-8477	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	29105	-0-	-9645	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	29095	-0-	-5885	-0-	29095	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	29585	-0-	-5786	-0-	29585	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	16944	-0-	-16412	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
02	27916	X	21821	-0-	-6095	-0-	21821	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	14403	-0-	-10797	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	25200	X	6933	-0-	-18267	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24379	-0-	-421	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	18225	-0-	-6575	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
*02	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			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
09	17280	X	15288	-0-	-1992	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16409	-0-	-1354	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15149	-0-	-1681	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14724	-0-	-2667	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14608	-0-	-2132	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12893	-0-	-1919	-0-	12893	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
09	25200	X	22354	-0-	-2846	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22979	-0-	-2689	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
11	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19859	-0-	-1309	-0-	19859	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
09	31320	X	9413	-0-	-21907	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	7860	-0-	-19079	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					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
09	24660	X	21774	-0-	-2886	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22661	-0-	-2821	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20956	-0-	-2804	-0-	20956	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	20854	-0-	-2923	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	19924	-0-	-3388	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17754	-0-	-2714	-0-	17754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44940	X	34173	-0-	-10767	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	33473	-0-	-10392	-0-	33473	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	31375	-0-	-8525	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	31459	-0-	-7229	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	29653	-0-	-7795	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	26672	-0-	-5220	-0-	26672	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
09	21000	X	4251	-0-	-16749	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	8933	-0-	-12767	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	10247	-0-	-14203	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17471	-0-	-2214	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	9144	-0-	-9906	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	4423	-0-	-7791	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	10760	-0-	-6724	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	4384	-0-	-11408	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25470	X	22195	-0-	-3275	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22729	-0-	-1234	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	19629	-0-	-3261	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
*12	23312	X	21199	-0-	-2113	-0-	21158	2	41	9	N	37					37
*01	22940	X	19339	-0-	-3601	-0-	19339	2			N	-0-	12	1			25
02	20720	X	13541	-0-	-7179	-0-	13541	2			N	-0-					25

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

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

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	13834	-0-	-5758	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17616	-0-	-3894	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	18156	-0-	-4071	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	5776	-0-	-16451	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	6916	-0-	-11564	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950	X	23585	-0-	-5365	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25607	-0-	-3440	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24401	-0-	-3169	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	24671	-0-	-2950	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	23654	-0-	-1952	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
*02	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39630	X	30937	-0-	-8693	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	39029	X	30538	-0-	-8491	-0-	30538	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	28836	-0-	-6834	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	28697	-0-	-6085	-0-	28697	2			N	-0-					-0-
01	33604	X	27800	-0-	-5804	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	25089	-0-	-3779	-0-	25089	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
10	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	25053	-0-	-6537	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	24768	-0-	-7875	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	24177	-0-	-8466	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	21307	-0-	-6945	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

09	15870	X	11156	-0-	-4714	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	344	-0-	-15094	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	5951	-0-	-6469	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	4224	-0-	-7401	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	674	-0-	-10858	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	264	-0-	-10152	-0-	264	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		9969	-0-	9969	9969	9969	2			N	-0-					-0-
*01	184109	X	156943	-0-	-27166	-0-	156943	2			N	-0-					-0-
*02	166292	X	102022	-0-	-64270	-0-	102022	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

09	39330	X	34737	-0-	-4593	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	28679	-0-	-10021	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	22302	-0-	-15301	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	31642	-0-	-4938	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	29046	-0-	-3630	-0-	29046	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

09	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
11	23760	X	15377	-0-	-8383	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	2384	-0-	-22168	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	520	-0-	-4812	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	40	-0-	-14324	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

09	24960	X	20779	-0-	-4181	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20534	-0-	-5258	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19307	-0-	-4573	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20792	-0-	-2179	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	16503	-0-	-4980	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	12705	-0-	-6699	-0-	12705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
10	24583	X	712	-0-	-23871	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	147	-0-	-23643	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	498	-0-	-24085	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	644	X	102	-0-	-542	-0-	102	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
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
11	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	16927	-0-	-3833	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17135	-0-	-1558	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	15625	-0-	-2465	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17064	-0-	-1536	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
*02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
10	18352	X	1944	-0-	-16408	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9313	-0-	9313	9313	9313	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9466	-0-	9466	18779	9466	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18779					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54900	X	47314	-0-	-7586	-0-	47314	2			N	-0-					-0-
10	53413	X	48087	-0-	-5326	-0-	48087	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	43081	-0-	-8489	-0-	43081	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	47049	-0-	-6240	-0-	47049	2			N	-0-					-0-
01	50592	X	22789	-0-	-27803	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	25514	-0-	-18642	-0-	25514	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	9831	-0-	-6549	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16916	-0-	-10	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	9823	-0-	-7103	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8572	-0-	-6716	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	11804	-0-	-7306	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	2939	-0-	-14576	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
01	16275	X	12833	-0-	-3442	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*02	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

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

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51270	X	43215	-0-	-8055	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	42671	-0-	-8107	-0-	42671	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	39890	-0-	-7990	-0-	39890	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	42804	-0-	-3572	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	44628	-0-	-1035	-0-	44628	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37625	-0-	-2723	-0-	37625	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
09	18120	X	10446	-0-	-7674	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13382	-0-	-4102	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11048	-0-	-2344	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
*02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	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
09	47370	X	41829	-0-	-5541	-0-	41829	2			N	-0-					109
10	46872	X	41702	-0-	-5170	-0-	41702	2			N	-0-					109
11	43980	X	38635	-0-	-5345	-0-	38635	2			N	-0-					109
12	44516	X	39005	-0-	-5511	-0-	39005	2			N	-0-					109
01	43214	X	39576	-0-	-3638	-0-	39576	2			N	-0-					109
02	39032	X	33560	-0-	-5472	-0-	33560	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
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20999	-0-	-2491	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20929	-0-	-3344	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22887	-0-	-735	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19243	-0-	-1813	-0-	19243	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
09	34320	X	32239	-0-	-2081	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	31818	-0-	-3584	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	28536	-0-	-5724	-0-	28536	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	21841	-0-	-13561	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
01	34751	X	17072	-0-	-17679	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	22919	-0-	-7181	-0-	22919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	56910	X	48237	-0-	-8673	-0-	48237	2			N	-0-					-0-
10	55769	X	33106	-0-	-22663	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
11	53508	X	53508	-0-	-0-	-0-	53508	2			N	-0-					-0-
12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	59634	2			N	-0-					-0-
01	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	56284	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	45651	-0-	-717	-0-	45651	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
09	22830	X	19702	-0-	-3128	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	18615	-0-	-4046	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18055	-0-	-2465	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18995	-0-	-1372	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18697	-0-	-1670	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
*02	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33450	X	28935	-0-	-4515	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	29566	-0-	-4224	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	28633	-0-	-3077	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27956	-0-	-4036	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	26706	-0-	-4790	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24303	-0-	-2717	-0-	24303	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
09	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	17077	-0-	-8250	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	14948	-0-	-10379	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	13724	-0-	-9152	-0-	13724	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
09	28920	X	26516	-0-	-2404	-0-	26516	2			N	-0-					72
10	27032	X	27002	-0-	-30	-0-	27002	2			N	-0-					72
11	25320	X	24062	-0-	-1258	-0-	24062	2			N	-0-					72
12	27404	X	24802	-0-	-2602	-0-	24802	2			N	-0-					72
01	27404	X	24488	-0-	-2916	-0-	24488	2			N	-0-					72
02	24752	X	21757	-0-	-2995	-0-	21757	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
09	21240	X	18832	-0-	-2408	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	18581	-0-	-3367	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17732	-0-	-1648	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18206	-0-	-1262	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16686	-0-	-2782	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12786	-0-	-4798	-0-	12786	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
09	27360	X	13931	-0-	-13429	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	16934	-0-	-10129	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	14935	-0-	-11255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	7665	-0-	-19026	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	5359	-0-	-19999	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	2195	-0-	-13093	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	26490	X	22430	-0-	-4060	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	23056	-0-	-4131	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23055	-0-	-1545	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	22887	-0-	-1665	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
01	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	20740	-0-	-792	-0-	20740	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
09	42900	X	29940	-0-	-12960	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	31322	-0-	-9567	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
11	37830	X	27577	-0-	-10253	-0-	27577	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26245	-0-	-9777	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	22187	-0-	-10146	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	21258	-0-	-7022	-0-	21258	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

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

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7440	-0-	-1740	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	6342	-0-	-3609	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
*02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28290	X	18588	-0-	-9702	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	24469	-0-	-3772	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22576	-0-	-1994	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24488	-0-	-901	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22228	-0-	-2231	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	19199	-0-	-2893	-0-	19199	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42270	X	36181	-0-	-6089	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35904	-0-	-5109	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33597	-0-	-6093	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
12	39556	X	34433	-0-	-5123	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
01	37386	X	32870	-0-	-4516	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	28824	-0-	-4944	-0-	28824	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36360	X	32450	-0-	-3910	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	32468	-0-	-4360	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31168	-0-	-3872	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	31201	-0-	-4573	-0-	31201	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	30805	-0-	-4101	-0-	30805	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	26884	-0-	-3412	-0-	26884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18420	X	13628	-0-	-4792	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	12655	-0-	-6379	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	3304	-0-	-14996	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	359	-0-	-16908	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	615	-0-	-16652	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	5012	-0-	-7700	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30420	X	26824	-0-	-3596	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	26285	-0-	-4777	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	24334	-0-	-4586	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23285	-0-	-6506	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	25078	-0-	-3845	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	22428	-0-	-2604	-0-	22428	2			N	-0-					-0-

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
09	31050	X	26494	-0-	-4556	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
10	31589	X	26538	-0-	-5051	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	25198	-0-	-3902	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	25379	-0-	-4629	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	24578	-0-	-4345	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	21031	-0-	-3693	-0-	21031	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
09	54120	X	45401	-0-	-8719	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
10	52576	X	44327	-0-	-8249	-0-	44327	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41708	-0-	-6172	-0-	41708	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	41180	-0-	-8110	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
01	47616	X	40572	-0-	-7044	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	35198	-0-	-7166	-0-	35198	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
09	21930	X	19715	-0-	-2215	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	13531	-0-	-8913	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	2799	-0-	-17211	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	6119	-0-	-14558	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18391	-0-	-2131	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17423	-0-	-973	-0-	17423	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
09	23910	X	20844	-0-	-3066	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	19347	-0-	-7375	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	19863	-0-	-5997	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	20590	-0-	-6132	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	15443	-0-	-8768	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	12523	-0-	-6937	-0-	12523	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
09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
10	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	10879	-0-	-9491	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20651	-0-	-1576	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	2841	-0-	-19386	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	17944	-0-	-2132	-0-	17944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	15630	X	7984	-0-	-7646	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	5659	-0-	-10089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	494	-0-	-14746	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	4707	-0-	-2741	-0-	4707	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
09	17760	X	15164	-0-	-2596	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15225	-0-	-2445	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13640	-0-	-2590	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	13903	-0-	-2558	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13925	-0-	-1730	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12659	-0-	-1481	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4495	-0-	-785	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	10629	-0-	-18108	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-
02	20328	X	5533	-0-	-14795	-0-	5533	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
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	17130	X	14376	-0-	-2754	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14513	-0-	-2816	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14032	-0-	-2318	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14284	-0-	-1898	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14011	-0-	-1706	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12441	-0-	-971	-0-	12441	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
09	26400	X	24065	-0-	-2335	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23258	-0-	-1139	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21832	-0-	-2558	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	21963	-0-	-3240	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	20534	-0-	-4669	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	17911	-0-	-4545	-0-	17911	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
09	34830	X	26657	-0-	-8173	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	22181	-0-	-11578	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	26314	-0-	-4166	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	25463	-0-	-5382	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	24958	-0-	-5174	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21174	-0-	-3718	-0-	21174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	27810	X	23123	-0-	-4687	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	21394	-0-	-5111	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	21119	-0-	-4531	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	18899	-0-	-7141	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-
*02	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	22409	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

09	27660	X	26637	-0-	-1023	-0-	26637	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26188	-0-	-2146	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24223	-0-	-3257	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	24979	-0-	-3417	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	23657	-0-	-4739	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	20908	-0-	-3956	-0-	20908	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	7506	-0-	-12534	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	2000	-0-	-23389	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	16910	-0-	-8479	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	18952	-0-	-3980	-0-	18952	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

09	8760	X	8573	-0-	-187	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	3502	-0-	-5767	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5399	-0-	-3661	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	2357	-0-	-8183	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2534	-0-	-8006	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6024	-0-	-1984	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

09	16680	X	9839	-0-	-6841	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
12	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036	-0-	12712	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

09	16740	X	10255	-0-	-6485	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
12	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
*02	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14981	-0-	-3061	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14386	-0-	-3074	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	13188	-0-	-4885	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13007	-0-	-5066	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11655	-0-	-4669	-0-	11655	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	48196	X	48196	-0-	-0-	-0-	48196	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64470	X	58935	-0-	-5535	-0-	58935	2			N	-0-					-0-
10	65813	X	59409	-0-	-6404	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
11	61800	X	56050	-0-	-5750	-0-	56050	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	57466	-0-	-5278	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
01	62744	X	56482	-0-	-6262	-0-	56482	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	51151	-0-	-3869	-0-	51151	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
09	14040	X	7048	-0-	-6992	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5364	-0-	-8431	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12340	-0-	-80	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
12	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2			N	-0-					-0-
01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
*02	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	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
09	11520	X	8120	-0-	-3400	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9189	-0-	-2715	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	7390	-0-	-4130	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	815	-0-	-9942	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1985	-0-	-8400	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	3639	-0-	-4649	-0-	3639	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	20370	X	15737	-0-	-4633	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	16015	-0-	-5034	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	14539	-0-	-5831	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14467	-0-	-4381	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	14135	-0-	-3938	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12390	-0-	-2310	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	16350	X	11521	-0-	-4829	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12773	-0-	-3595	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12896	-0-	-1174	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11655	-0-	-2884	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8915	-0-	-3857	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9158	-0-	-2882	-0-	9158	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
09	22050	X	11154	-0-	-10896	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16663	-0-	-4727	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17856	-0-	-1374	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	8836	-0-	-11035	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	8376	-0-	-8302	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	3234	-0-	-13426	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	8010	-0-	-3840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6286	-0-	-4099	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8941	-0-	-1109	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55860	X	51982	-0-	-3878	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	56358	X	52059	-0-	-4299	-0-	52059	2			N	-0-					-0-
11	54990	X	47737	-0-	-7253	-0-	47737	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	52823	-0-	-4000	-0-	52823	2			N	-0-					-0-
01	56823	X	51441	-0-	-5382	-0-	51441	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	45782	-0-	-2742	-0-	45782	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	1269	-0-	-7911	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	4941	-0-	-4545	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	3481	-0-	-5699	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	1030	-0-	-3899	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	17745	-0-	-7815	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20594	-0-	-4578	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12769	-0-	-8861	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	5456	-0-	-16895	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	17867	-0-	-4484	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15959	-0-	-2633	-0-	15959	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12666	2	111	9	N	101	81	1			87
10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14126	2	122	9	N	111	162	1			36
11	14370	X	13116	-0-	-1254	-0-	12994	2	122	9	N	111	82	1			65
12	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	12851	2	162	9	N	147	83	1			129
01	13640	X	11708	-0-	-1932	-0-	11585	2	123	9	N	112	163	1			78
02	12320	X	11137	-0-	-1183	-0-	11059	2	78	9	N	71	81	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	33976	-0-	-734	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	34308	-0-	-2861	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	32450	-0-	-3520	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	32017	-0-	-4997	-0-	32017	2			N	-0-					-0-
01	36115	X	33022	-0-	-3093	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	27993	-0-	-3731	-0-	27993	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		22577	-0-	22577	32702	22577	2			N	-0-					-0-
01	47836	X	15134	-0-	-32702	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
*02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25622	2			N	-0-					-0-
11	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	19416	-0-	-744	-0-	19416	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
09	61170	X	19244	-0-	-41926	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
10	45384	X	4420	-0-	-40964	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	-0-	-0-	-33330	-0-					N	-0-					-0-
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
01	30628	X	4604	-0-	-26024	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*02	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	27294	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
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	3495	-0-	-1248	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1942	-0-	-1208	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1674	-0-	-1490	-0-	1674	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
09	14370	X	10938	-0-	-3432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11883	-0-	-1199	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10636	-0-	-2024	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7610	-0-	-3114	-0-	7610	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
09	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17213	-0-	-3495	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	16740	-0-	-2340	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18374	-0-	-1342	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17251	-0-	-977	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14981	-0-	-1035	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5720	-0-	-3921	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4532	-0-	-4798	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	286	-0-	-9355	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	232	-0-	-8200	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2017	-0-	-4339	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

09	50550	X	41748	-0-	-8802	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	41883	-0-	-9391	-0-	41883	2			N	-0-					-0-
11	47280	X	41481	-0-	-5799	-0-	41481	2			N	-0-					-0-
12	47027	X	40672	-0-	-6355	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	39385	-0-	-6898	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	34718	-0-	-4258	-0-	34718	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21305	-0-	21305	21305	21305	2			N	-0-					-0-
*02	74008	X	52703	-0-	-21305	-0-	52703	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

09	20970	X	17496	-0-	-3474	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	10954	-0-	-9878	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	15985	-0-	-4085	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17290	-0-	-1403	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14960	-0-	-1364	-0-	14960	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

09	13230	X	7932	-0-	-5298	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	8336	-0-	-5335	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5491	-0-	-3239	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4694	-0-	-4017	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6524	-0-	-1815	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	3261	-0-	-4271	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

09	55860	X	47115	-0-	-8745	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	48707	-0-	-8984	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
11	51810	X	46653	-0-	-5157	-0-	46653	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	46118	-0-	-6179	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
01	51057	X	45413	-0-	-5644	-0-	45413	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	37809	-0-	-6179	-0-	37809	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

09	31320	X	28657	-0-	-2663	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	29169	-0-	-839	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26173	-0-	-2657	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	26994	-0-	-2611	-0-	26994	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25361	-0-	-4244	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23022	-0-	-3718	-0-	23022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	15873	-0-	-7077	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	17957	-0-	-5758	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19657	-0-	-2363	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21839	-0-	-636	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
01	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
*02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33900	X	24817	-0-	-9083	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	23527	-0-	-9736	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	20901	-0-	-9249	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	23231	-0-	-5754	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	23988	-0-	-3757	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	21056	-0-	-2100	-0-	21056	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
12	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
01	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
*02	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	21719	-0-	-12511	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26765	-0-	-5010	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	24827	-0-	-5053	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	23624	-0-	-5826	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	23755	-0-	-2998	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20147	-0-	-4017	-0-	20147	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26460	X	22533	-0-	-3927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23099	-0-	-3189	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	21808	-0-	-3632	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	22934	-0-	-2796	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	23408	-0-	-2043	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
*02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21907	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	35940	-0-	-8580	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
10	46004	X	39501	-0-	-6503	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	37338	-0-	-4782	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	32800	-0-	-9949	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	37759	-0-	-4587	-0-	37759	2			N	-0-					-0-
*02	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51990	X	38412	-0-	-13578	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
10	50654	X	40026	-0-	-10628	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	37704	-0-	-9186	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	37479	-0-	-7781	-0-	37479	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	37171	-0-	-7965	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	31985	-0-	-4163	-0-	31985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	16467	-0-	-4593	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	12083	-0-	-5497	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16036	-0-	-1944	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13790	-0-	-3446	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	11825	-0-	-3547	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26700	X	19120	-0-	-7580	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20424	-0-	-3849	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	17759	-0-	-7351	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	12224	-0-	-13723	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	2590	-0-	-23357	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	7506	-0-	-10946	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	27649	-0-	-10121	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26882	-0-	-9853	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	24224	-0-	-9376	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	23182	-0-	-8314	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	23387	-0-	-7148	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	20136	-0-	-5680	-0-	20136	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
09	9810	X	902	-0-	-8908	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	3580	-0-	-6557	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	600	-0-	-9210	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	954	-0-	-3045	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	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
09	41190	X	35288	-0-	-5902	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
10	42563	X	37444	-0-	-5119	-0-	37444	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	36154	-0-	-4526	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
12	40207	X	36243	-0-	-3964	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
01	40207	X	34842	-0-	-5365	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	30760	-0-	-3064	-0-	30760	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
09	15840	X	12636	-0-	-3204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13069	-0-	-3082	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	11990	-0-	-2590	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12199	-0-	-2433	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11756	-0-	-2535	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10588	-0-	-1228	-0-	10588	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
09	15840	X	11790	-0-	-4050	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13104	-0-	-3264	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10687	-0-	-3593	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11208	-0-	-2773	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	8864	-0-	-4249	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8684	-0-	-3160	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51780	X	47449	-0-	-4331	-0-	47449	2			N	-0-					-0-
10	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	44400	-0-	-1830	-0-	44400	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	42734	-0-	-6308	-0-	42734	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	38385	-0-	-10657	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	36409	-0-	-7887	-0-	36409	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

09	45840	X	34993	-0-	-10847	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	40156	-0-	-5817	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	38699	-0-	-3901	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	31434	-0-	-10230	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35125	-0-	-6539	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	34661	-0-	-1599	-0-	34661	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

09	42270	X	33689	-0-	-8581	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	34685	-0-	-6855	-0-	34685	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	31168	-0-	-6572	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	31967	-0-	-6845	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	31458	-0-	-4068	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	27276	-0-	-4168	-0-	27276	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

09	15120	X	13813	-0-	-1307	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14240	-0-	-1384	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12990	-0-	-2010	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13340	-0-	-1819	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11490	-0-	-1390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

09	25890	X	19709	-0-	-6181	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20809	-0-	-3774	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	19293	-0-	-3447	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20233	-0-	-2738	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20532	-0-	-269	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17659	-0-	-1129	-0-	17659	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

09	18690	X	16928	-0-	-1762	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17445	-0-	-1837	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15830	-0-	-2830	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16331	-0-	-2424	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15094	-0-	-3475	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13272	-0-	-2520	-0-	13272	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

09	12060	X	10296	-0-	-1764	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9103	-0-	-1933	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8789	-0-	-1321	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8273	-0-	-2360	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9099	-0-	-505	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	69821	X	69821	-0-	-0-	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
11	57319	X	57319	-0-	-0-	-0-	57319	2			N	-0-					-0-
12	54717	X	54717	-0-	-0-	-0-	54717	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	7892	-0-	-61920	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	-0-	-0-	-63056	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39540	X	31282	-0-	-8258	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	31339	-0-	-7411	-0-	31339	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	25353	-0-	-10227	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
12	35309	X	31445	-0-	-3864	-0-	31445	2			N	-0-					-0-
01	33542	X	29178	-0-	-4364	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
02	29204	X	25007	-0-	-4197	-0-	25007	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
09	9690	X	6395	-0-	-3295	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7703	-0-	-2310	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5664	-0-	-1926	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	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
09	39330	X	33942	-0-	-5388	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36186	-0-	-2998	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
11	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	38397	2			N	-0-					-0-
12	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
01	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
*02	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	42311	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
09	23970	X	10720	-0-	-13250	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	9160	-0-	-15609	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	8613	-0-	-10797	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
*02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	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
09	37290	X	27672	-0-	-9618	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	28442	-0-	-9068	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
11	34110	X	33217	-0-	-893	-0-	33217	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	30591	-0-	-2114	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27573	-0-	-3830	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	24821	-0-	-4719	-0-	24821	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
09	45330	X	32781	-0-	-12549	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	33629	-0-	-10143	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	32103	-0-	-7017	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	28685	-0-	-8453	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	19179	-0-	-16843	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	20318	-0-	-10286	-0-	20318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14310	X	14048	-0-	-262	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12194	-0-	-1516	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
12	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
*02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	16791	-0-	-4072	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	16897	-0-	-2843	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17870	-0-	-3241	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18142	-0-	-2969	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	15766	-0-	-3302	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		53822	-0-	53822	53822	53822	2			N	-0-					-0-
01	0	W	79278	-0-	79278	133100	79278	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61646	-0-	61646	194746	61646	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

09	27540	X	21960	-0-	-5580	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	25597	-0-	-3977	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21743	-0-	-6877	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	20015	-0-	-7017	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	21775	-0-	-3831	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20267	-0-	-2861	-0-	20267	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

09	27690	X	21978	-0-	-5712	-0-	21978	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	19639	-0-	-7455	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	22027	-0-	-3053	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22602	-0-	-3314	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	22129	-0-	-3787	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20212	-0-	-340	-0-	20212	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

09	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31190	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	29034	-0-	-540	-0-	29034	2			N	-0-					-0-
11	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	29081	-0-	-3159	-0-	29081	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	27791	-0-	-4449	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	23725	-0-	-5395	-0-	23725	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

09	40110	X	34465	-0-	-5645	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	36972	-0-	-4475	-0-	36972	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	34282	-0-	-4778	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	35305	-0-	-4034	-0-	35305	2			N	-0-					-0-
01	37665	X	33946	-0-	-3719	-0-	33946	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	28865	-0-	-4539	-0-	28865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	22375	-0-	-2859	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20276	-0-	-2014	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	20558	-0-	-7249	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	20297	-0-	-7510	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	17527	-0-	-7589	-0-	17527	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

09	16950	X	14054	-0-	-2896	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	10727	-0-	-5773	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	7562	-0-	-8806	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11142	-0-	-4699	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9549	-0-	-3555	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

09	167670	X	76458	-0-	-91212	-0-	76458	2			N	-0-					-0-
10	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	68156	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	30121	-0-	-17879	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
12	79019	X	46668	-0-	-32351	-0-	46668	2			N	-0-					-0-
01	79019	X	56517	-0-	-22502	-0-	56517	2			N	-0-					-0-
02	71372	X	44924	-0-	-26448	-0-	44924	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

09	47790	X	36599	-0-	-11191	-0-	36599	2			N	-0-					-0-
10	46407	X	37607	-0-	-8800	-0-	37607	2			N	-0-					-0-
11	42180	X	36415	-0-	-5765	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	34474	-0-	-5578	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	33855	-0-	-5391	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	3514	-0-	-30646	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

09	24450	X	17181	-0-	-7269	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	842	-0-	-24423	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23	-0-	-24427	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	1164	-0-	-19172	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12736	-0-	-6794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12	-0-	-16032	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	16446	-0-	-3983	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15270	-0-	-4500	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	14197	-0-	-7813	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	17795	-0-	-4215	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	17840	-0-	-2040	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

09	23700	X	16672	-0-	-7028	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23327	-0-	-1163	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14607	-0-	-3603	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17944	-0-	-873	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	20856	-0-	-2456	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18428	-0-	-2628	-0-	18428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	19901	-0-	-3109	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19955	-0-	-3822	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	18408	-0-	-4602	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17774	-0-	-4143	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	17178	-0-	-4708	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	14597	-0-	-3967	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29820	X	23177	-0-	-6643	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	25906	-0-	-3854	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	22437	-0-	-4773	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	22736	-0-	-4730	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	17863	-0-	-8053	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	20672	-0-	-2736	-0-	20672	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
09	7260	X	5273	-0-	-1987	-0-	5264	2	9	9	N	8					93
10	7502	X	4018	-0-	-3484	-0-	3994	2	24	9	N	22	75	1			40
11	6570	X	4463	-0-	-2107	-0-	4416	2	47	9	N	43					83
12	6789	X	3447	-0-	-3342	-0-	3432	2	15	9	N	14					97
01	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6643	2	42	9	N	38	66	1			69
*02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6751	2	19	9	N	17					86

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
09	15630	X	13130	-0-	-2500	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13127	-0-	-451	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	3785	-0-	-9793	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					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
09	45090	X	34782	-0-	-10308	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	34567	-0-	-9453	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	30333	-0-	-10347	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	32788	-0-	-5931	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31581	-0-	-6270	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
02	32452	X	27603	-0-	-4849	-0-	27603	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		17229	-0-	17229	17229	17229	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		104932	-0-	104932	122161	104932	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		73051	-0-	73051	195212	73051	2			N	-0-					-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
09	32760	X	28794	-0-	-3966	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	28429	-0-	-5144	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	26437	-0-	-4763	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26751	-0-	-4528	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	25996	-0-	-4477	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	22492	-0-	-4388	-0-	22492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	40500	X	36269	-0-	-4231	-0-	36269	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36355	-0-	-5030	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	33869	-0-	-5011	-0-	33869	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	38400	-0-	-505	-0-	38400	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	33902	-0-	-4321	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	30317	-0-	-3535	-0-	30317	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28020	X	21908	-0-	-6112	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	21685	-0-	-5502	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	12677	-0-	-12433	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	22115	-0-	-2995	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
*02	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73950	X	37503	-0-	-36447	-0-	37503	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	24259	-0-	-38206	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	6315	-0-	-46365	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	45539	X	29680	-0-	-15859	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	34782	-0-	-8618	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	31142	-0-	-3858	-0-	31142	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53190	X	19236	-0-	-33954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
*10	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
*11	101992	X	101992	-0-	-0-	-0-	101992	2			N	-0-					-0-
*12	93707	X	93707	-0-	-0-	-0-	93707	2			N	-0-					-0-
01	120621	X	88669	-0-	-31952	-0-	88669	2			N	-0-					-0-
02	108948	X	73208	-0-	-35740	-0-	73208	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		125841	-0-	125841	125841	125841	2			N	-0-					-0-
02	0	W	102583	-0-	102583	228424	102583	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34890	X	28071	-0-	-6819	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	29821	-0-	-4713	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
11	32580	X	27571	-0-	-5009	-0-	27571	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	26841	-0-	-5771	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	24981	-0-	-4841	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	23287	-0-	-3649	-0-	23287	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47670	X	39363	-0-	-8307	-0-	39363	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39632	-0-	-5690	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	14628	-0-	-29052	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	21529	-0-	-22026	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	30394	-0-	-11735	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	34176	-0-	-2560	-0-	34176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51570	X	41680	-0-	-9890	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	41852	-0-	-9360	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
11	47070	X	37040	-0-	-10030	-0-	37040	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	39381	-0-	-5910	-0-	39381	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	38362	-0-	-6340	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
02	38892	X	33942	-0-	-4950	-0-	33942	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50010	X	39118	-0-	-10892	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
10	48608	X	38939	-0-	-9669	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
11	45090	X	36663	-0-	-8427	-0-	36663	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	33659	-0-	-10857	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
01	42315	X	34262	-0-	-8053	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	30738	-0-	-5774	-0-	30738	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
09	15450	X	12750	-0-	-2700	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12578	-0-	-3387	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	10720	-0-	-3664	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10111	-0-	-4273	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11457	-0-	-1255	-0-	11457	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
09	49140	X	41665	-0-	-7475	-0-	41665	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	45311	-0-	-5467	-0-	45311	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	42329	-0-	-4831	-0-	42329	2			N	-0-					-0-
12	45508	X	42083	-0-	-3425	-0-	42083	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	40441	-0-	-5067	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	35815	-0-	-5121	-0-	35815	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
09	34110	X	18056	-0-	-16054	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	26028	-0-	-7359	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	25992	-0-	-3168	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	22880	-0-	-6911	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	20015	-0-	-8815	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	16796	-0-	-7452	-0-	16796	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8190	X	616	-0-	-7574	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	502	-0-	-9108	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	1178	-0-	-8122	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1742	-0-	-7651	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	164	-0-	-928	-0-	164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 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
09	14B2	EXT	116150	-0-	116150	146383	116150	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	79535	-0-	79535	225918	79535	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45546	-0-	45546	271464	45546	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	61856	-0-	61856	333320	61856	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	68023	-0-	68023	401343	68023	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52628	-0-	52628	453971	52628	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

09	42420	X	31229	-0-	-11191	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	30637	-0-	-10407	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	28715	-0-	-8365	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	28513	-0-	-6548	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	27418	-0-	-6589	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	24017	-0-	-5131	-0-	24017	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

09	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	22061	-0-	-6304	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	13240	-0-	-6290	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	1400	-0-	-18781	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	211	-0-	-19970	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	115	-0-	-17917	-0-	115	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

09	37320	X	32321	-0-	-4999	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	35654	-0-	-2910	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	33368	-0-	-3202	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	33759	-0-	-3224	-0-	33759	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	32425	-0-	-3225	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	28653	-0-	-3547	-0-	28653	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

09	49350	X	41119	-0-	-8231	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
10	46624	X	40620	-0-	-6004	-0-	40620	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	36581	-0-	-8419	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	39098	-0-	-6038	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	38032	-0-	-6329	-0-	38032	2			N	-0-					-0-
02	38388	X	32955	-0-	-5433	-0-	32955	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

09	19380	X	16946	-0-	-2434	-0-	16910	2	36	9	N	33					152
10	18073	X	17172	-0-	-901	-0-	17154	2	18	9	N	16	104	1			64
11	17100	X	14820	-0-	-2280	-0-	14803	2	17	9	N	15					79
12	17515	X	14510	-0-	-3005	-0-	14457	2	53	9	N	48					127
01	17515	X	15858	-0-	-1657	-0-	15852	2	6	9	N	5	69	1			63
02	15820	X	13331	-0-	-2489	-0-	13279	2	52	9	N	47					110

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

09	46500	X	42216	-0-	-4284	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43068	-0-	-4982	-0-	43068	2			N	-0-					-0-
11	44760	X	41316	-0-	-3444	-0-	41316	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	41332	-0-	-4517	-0-	41332	2			N	-0-					-0-
01	44919	X	40345	-0-	-4574	-0-	40345	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36196	-0-	-3200	-0-	36196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	28680	X	21964	-0-	-6716	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	20262	-0-	-7545	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	9804	-0-	-16626	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16604	-0-	-7297	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	19419	-0-	-4420	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17915	-0-	-2581	-0-	17915	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

09	45660	X	32995	-0-	-12665	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	31568	-0-	-12204	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	29355	-0-	-10335	-0-	29355	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	29499	-0-	-7670	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	28033	-0-	-8113	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24655	-0-	-6145	-0-	24655	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

09	23280	X	22766	-0-	-514	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	23445	-0-	-611	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20636	-0-	-2644	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20149	-0-	-3659	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	20621	-0-	-3187	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	17689	-0-	-3563	-0-	17689	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
11	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
10	15655	X	4811	-0-	-10844	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

09	47190	X	43031	-0-	-4159	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	43480	-0-	-5283	-0-	43480	2			N	-0-					-0-
11	45900	X	41191	-0-	-4709	-0-	41191	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41918	-0-	-5233	-0-	41918	2			N	-0-					-0-
01	46531	X	41705	-0-	-4826	-0-	41705	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	36624	-0-	-3528	-0-	36624	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-
10	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
11	21810	X	10637	-0-	-11173	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	3273	-0-	-12475	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48630	X	36584	-0-	-12046	-0-	36584	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	36171	-0-	-10577	-0-	36171	2			N	-0-					-0-
11	42900	X	34861	-0-	-8039	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	34510	-0-	-7557	-0-	34510	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32752	-0-	-7362	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	29178	-0-	-4954	-0-	29178	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55230	X	20081	-0-	-35149	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	-0-					-0-
11	46140	X	-0-	-0-	-46140	-0-					N	-0-					-0-
12	45880	X	9336	-0-	-36544	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	52004	2			N	-0-					-0-
*02	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	37058	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44310	X	33649	-0-	-10661	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
10	42594	X	33005	-0-	-9589	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	30977	-0-	-7183	-0-	30977	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	30422	-0-	-7987	-0-	30422	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	28035	-0-	-9227	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	24669	-0-	-6747	-0-	24669	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36270	X	29631	-0-	-6639	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	33288	-0-	-4191	-0-	33288	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31525	-0-	-3515	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	31394	-0-	-4132	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	29691	-0-	-3944	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
02	30072	X	26321	-0-	-3751	-0-	26321	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22980	X	19773	-0-	-3207	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19669	-0-	-4077	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	18734	-0-	-4246	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	18358	-0-	-4675	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18033	-0-	-3202	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	16165	-0-	-2287	-0-	16165	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	14309	-0-	-2461	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	8478	-0-	-11393	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15595	-0-	-3635	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	6953	-0-	-12918	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	10952	-0-	-7617	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
*02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6417	2	10	9	N	9					56
10	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3745	2	21	9	N	19	20	1			55
11	4710	X	3987	-0-	-723	-0-	3961	2	26	9	N	24					79
12	6634	X	5117	-0-	-1517	-0-	5117	2			N	-0-					79
01	6634	X	3471	-0-	-3163	-0-	3394	2	77	9	N	70	62	1			87
02	5992	X	1123	-0-	-4869	-0-	1113	2	10	9	N	9					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

09	27600	X	26200	-0-	-1400	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26278	-0-	-2924	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	25089	-0-	-3171	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23777	-0-	-5425	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	24296	-0-	-3542	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	20265	-0-	-4179	-0-	20265	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

09	28950	X	24977	-0-	-3973	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24735	-0-	-4684	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	23801	-0-	-3799	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	23757	-0-	-3461	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	22123	-0-	-4630	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	18059	-0-	-5265	-0-	18059	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

09	32490	X	25716	-0-	-6774	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	22084	-0-	-11489	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	19086	-0-	-11634	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	19728	-0-	-9846	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	18735	-0-	-10839	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	17077	-0-	-6919	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

09	27420	X	25842	-0-	-1578	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26476	-0-	-1858	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23917	-0-	-3143	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	24611	-0-	-3351	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	25009	-0-	-2953	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22398	-0-	-1710	-0-	22398	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

09	38190	X	31090	-0-	-7100	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	29097	-0-	-8382	-0-	29097	2			N	-0-					-0-
11	34620	X	30523	-0-	-4097	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	30150	-0-	-4694	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
01	34410	X	30492	-0-	-3918	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	27147	-0-	-1861	-0-	27147	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

09	34080	X	14415	-0-	-19665	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	3789	-0-	-31427	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	12771	-0-	-21309	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	5535	-0-	-18273	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	175	-0-	-23168	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	20160	X	15952	-0-	-4208	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15383	-0-	-5449	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	12754	-0-	-5636	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14386	-0-	-2385	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	12928	-0-	-1968	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	784	-0-	-14456	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	711	-0-	-16990	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	4854	-0-	-12276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	9553	-0-	-8148	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	586	-0-	-3950	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32550	X	27266	-0-	-5284	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26947	-0-	-5789	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	25076	-0-	-6274	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	24189	-0-	-6656	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	22915	-0-	-6349	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	20197	-0-	-5255	-0-	20197	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	7236	-0-	-10764	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	4996	-0-	-10349	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	3869	-0-	-10981	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	4874	-0-	-7154	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	384	-0-	-7087	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	3007	-0-	-3741	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	18133	-0-	-2237	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	17590	-0-	-3149	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17167	-0-	-2213	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17569	-0-	-2023	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	17579	-0-	-2013	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	14578	-0-	-2334	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	23277	-0-	-4413	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25386	-0-	-1770	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	24760	-0-	-1520	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	24135	-0-	-2649	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23704	-0-	-1685	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	21446	-0-	-1654	-0-	21446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60210	X	44685	-0-	-15525	-0-	44685	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	45776	-0-	-12597	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	43095	-0-	-9975	-0-	43095	2			N	-0-					-0-
12	51274	X	41352	-0-	-9922	-0-	41352	2			N	-0-					-0-
01	49290	X	40192	-0-	-9098	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	31786	-0-	-9934	-0-	31786	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36900	X	32486	-0-	-4414	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	30970	-0-	-6850	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	24423	-0-	-10017	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	26380	-0-	-5767	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	26559	-0-	-5588	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	24711	-0-	-4325	-0-	24711	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	20036	-0-	-4684	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	19152	-0-	-6392	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	18796	-0-	-6748	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	15021	-0-	-5951	-0-	15021	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20640	-0-	-2370	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19940	-0-	-3310	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	18625	-0-	-3875	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	18083	-0-	-4764	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17490	-0-	-4830	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14993	-0-	-4271	-0-	14993	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

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

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50040	X	37889	-0-	-12151	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	37569	-0-	-10388	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
11	44070	X	35128	-0-	-8942	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	34785	-0-	-7375	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
01	40858	X	32782	-0-	-8076	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	28888	-0-	-6476	-0-	28888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	12780	X	4721	-0-	-8059	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	30070	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	31047	-0-	-11913	-0-	31047	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	33096	-0-	-11296	-0-	33096	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32130	-0-	-12262	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
02	28980	X	27874	-0-	-1106	-0-	27874	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
09	39930	X	33886	-0-	-6044	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	33377	-0-	-5404	-0-	33377	2			N	-0-					-0-
11	36900	X	30836	-0-	-6064	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	31338	-0-	-5955	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	30925	-0-	-5097	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	27602	-0-	-4038	-0-	27602	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
09	41790	X	34017	-0-	-7773	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	35891	-0-	-4378	-0-	35891	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	32594	-0-	-4786	-0-	32594	2			N	-0-					-0-
12	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
01	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
*02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	73839	X	73839	-0-	-0-	-0-	73839	2			N	-0-					-0-
10	61609	X	61609	-0-	-0-	-0-	61609	2			N	-0-					-0-
11	36959	X	36959	-0-	-0-	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	47985	-0-	-28306	-0-	47985	2			N	-0-					-0-
01	76291	X	53205	-0-	-23086	-0-	53205	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	42637	-0-	-26271	-0-	42637	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
09	38040	X	29238	-0-	-8802	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	29799	-0-	-7091	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	27684	-0-	-7656	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	26483	-0-	-7307	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	26948	-0-	-4858	-0-	26948	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20191	-0-	-7109	-0-	20191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	27630	X	17608	-0-	-10022	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	14601	-0-	-11532	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	10653	-0-	-7677	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15604	-0-	-3337	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15830	-0-	-606	-0-	15830	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
09	33180	X	22641	-0-	-10539	-0-	22641	2			N	-0-					34
10	30721	X	22695	-0-	-8026	-0-	22695	2			N	-0-					34
11	27810	X	17406	-0-	-10404	-0-	17406	2			N	-0-					34
12	24273	X	21549	-0-	-2724	-0-	21548	2	1	9	N	1					35
01	23653	X	20564	-0-	-3089	-0-	20556	2	8	9	N	7					42
02	21140	X	20797	-0-	-343	-0-	20797	2			N	-0-					42

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
09	27450	X	22299	-0-	-5151	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	15981	-0-	-10299	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21021	-0-	-2880	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	19255	-0-	-4646	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	16664	-0-	-4140	-0-	16664	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
09	104940	X	61622	-0-	-43318	-0-	61622	2			N	-0-					-0-
10	108438	X	52348	-0-	-56090	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
11	104940	X	30209	-0-	-74731	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
12	63674	X	42932	-0-	-20742	-0-	42932	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	51335	-0-	-12339	-0-	51335	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	41924	-0-	-15588	-0-	41924	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
09	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	4624	2	47	9	Y	43	38	1			36
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	2	40	9	Y	36	38	1			34
11	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	4476	2	43	9	Y	39	37	1			36
12	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	4361	2	31	9	Y	28	38	1			26
01	5084	X	3942	-0-	-1142	-0-	3922	2	20	9	Y	18					44
02	4368	X	2138	-0-	-2230	-0-	2120	2	18	9	Y	16	39	1			21

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
09	31410	X	25664	-0-	-5746	-0-	25664	2			N	-0-					38
10	28923	X	24787	-0-	-4136	-0-	24787	2			N	-0-					38
11	26940	X	22206	-0-	-4734	-0-	22206	2			N	-0-					38
12	27249	X	21890	-0-	-5359	-0-	21888	2	2	9	N	2					40
01	32766	X	32766	-0-	-0-	-0-	32759	2	7	9	N	6					46
*02	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					46

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
09	26700	X	12946	-0-	-13754	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15024	-0-	-9745	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15139	-0-	-2171	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14622	-0-	-3265	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	12870	-0-	-5017	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11190	-0-	-2950	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	5592	-0-	-16398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	15287	-0-	-7436	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	13626	-0-	-6564	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	13167	-0-	-6053	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	2939	-0-	-12344	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	56	-0-	-13748	-0-	56	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
09	16740	X	4649	-0-	-12091	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14464	-0-	-1376	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
01	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
*02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	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
09	64920	X	48785	-0-	-16135	-0-	48785	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	48813	-0-	-12660	-0-	48813	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	45087	-0-	-11823	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
12	53692	X	46049	-0-	-7643	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
01	52266	X	44795	-0-	-7471	-0-	44795	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	41123	-0-	-4405	-0-	41123	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
09	36360	X	28190	-0-	-8170	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28680	-0-	-6102	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	25911	-0-	-5979	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	26082	-0-	-4670	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	25304	-0-	-4394	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	23879	-0-	-2441	-0-	23879	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	28548	-0-	-132	-0-	28548	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28351	-0-	-1285	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	11056	-0-	-18580	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	1997	-0-	-24659	-0-	1997	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
09	72240	X	55671	-0-	-16569	-0-	55671	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	55284	-0-	-14683	-0-	55284	2			N	-0-					-0-
11	63330	X	52460	-0-	-10870	-0-	52460	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	52470	-0-	-7763	-0-	52470	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50582	-0-	-8690	-0-	50582	2			N	-0-					-0-
02	51968	X	45526	-0-	-6442	-0-	45526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33630	X	7976	-0-	-25654	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	25763	-0-	-10879	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
12	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	-0-					-0-
01	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	-0-					-0-
02	23268	X	-0-	-0-	-23268	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	20909	-0-	-3001	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	19558	-0-	-4498	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	18204	-0-	-5076	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18012	-0-	-5610	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	17355	-0-	-4500	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15208	-0-	-4308	-0-	15208	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44730	X	30448	-0-	-14282	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	29006	-0-	-13712	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
11	38070	X	26899	-0-	-11171	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	25444	-0-	-9834	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	21383	-0-	-12717	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	7110	-0-	-21310	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38700	X	31865	-0-	-6835	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	31279	-0-	-6262	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	28623	-0-	-5847	-0-	28623	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	28867	-0-	-5450	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	27624	-0-	-5546	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	22918	-0-	-6818	-0-	22918	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	35910	X	28826	-0-	-7084	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	29583	-0-	-6222	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	27770	-0-	-5320	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	28034	-0-	-4764	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	27145	-0-	-3669	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	24556	-0-	-2352	-0-	24556	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	18732	-0-	-3858	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	15644	-0-	-5808	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	15714	-0-	-6486	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	16371	-0-	-6569	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	16038	-0-	-6902	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	14028	-0-	-3444	-0-	14028	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43020	X	34951	-0-	-8069	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	35586	-0-	-7969	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	32487	-0-	-6093	-0-	32487	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	32003	-0-	-6251	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	29903	-0-	-7359	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	26651	-0-	-5969	-0-	26651	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37290	X	33146	-0-	-4144	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	33501	-0-	-6086	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	30588	-0-	-7722	-0-	30588	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	22829	-0-	-16758	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	3260	-0-	-33568	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26739	-0-	-4201	-0-	26739	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42420	X	34276	-0-	-8144	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	34453	-0-	-8048	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
11	39630	X	31888	-0-	-7742	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	32199	-0-	-8287	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
01	40486	X	31214	-0-	-9272	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28022	-0-	-3982	-0-	28022	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42750	X	33301	-0-	-9449	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	32360	-0-	-9645	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	28554	-0-	-10026	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	28736	-0-	-8340	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
01	35061	X	28743	-0-	-6318	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	26668	-0-	-4412	-0-	26668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35700	X	27056	-0-	-8644	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	27044	-0-	-7862	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	24897	-0-	-5823	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25197	-0-	-5183	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24133	-0-	-5472	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	19844	-0-	-5412	-0-	19844	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
09	36840	X	23127	-0-	-13713	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	20385	-0-	-13591	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	19574	-0-	-10696	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	17036	-0-	-11174	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	16859	-0-	-10080	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	13606	-0-	-7982	-0-	13606	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
09	72570	X	58542	-0-	-14028	-0-	58542	2			N	-0-					-0-
10	71951	X	60927	-0-	-11024	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
11	66930	X	30467	-0-	-36463	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	65534	X	37847	-0-	-27687	-0-	37847	2			N	-0-					-0-
01	63767	X	56363	-0-	-7404	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	50891	-0-	-4129	-0-	50891	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
09	45180	X	39843	-0-	-5337	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	35651	-0-	-10291	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	33574	-0-	-10946	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	33795	-0-	-12209	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	46004	X	32438	-0-	-13566	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	29292	-0-	-7892	-0-	29292	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
09	35010	X	24665	-0-	-10345	-0-	24665	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	24622	-0-	-7742	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	22900	-0-	-6770	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23358	-0-	-5658	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	18875	-0-	-9273	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	17791	-0-	-5225	-0-	17791	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
09	39060	X	31186	-0-	-7874	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	32409	-0-	-7426	-0-	32409	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	30478	-0-	-6482	-0-	30478	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	29534	-0-	-5558	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	26992	-0-	-7356	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	25649	-0-	-3611	-0-	25649	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
09	34320	X	25615	-0-	-8705	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	24510	-0-	-8877	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	19397	-0-	-11023	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22147	-0-	-7179	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	21398	-0-	-7029	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	18709	-0-	-5203	-0-	18709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	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
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	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
09	13650	X	11246	-0-	-2404	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12346	-0-	-1697	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10868	-0-	-2392	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11271	-0-	-1439	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10025	-0-	-2313	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8007	-0-	-3137	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	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
09	44520	X	33719	-0-	-10801	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	33312	-0-	-8631	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	34540	-0-	-5510	-0-	34540	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	32152	-0-	-6319	-0-	32152	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	32917	-0-	-2826	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	27415	-0-	-4813	-0-	27415	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	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
09	59280	X	49921	-0-	-9359	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
10	60109	X	49299	-0-	-10810	-0-	49299	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	45393	-0-	-9417	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	44872	-0-	-10153	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
01	53382	X	43327	-0-	-10055	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	38550	-0-	-8042	-0-	38550	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	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
09	18570	X	4550	-0-	-14020	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13322	-0-	-5867	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	1570	-0-	-16790	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	44880	X	38752	-0-	-6128	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	38703	-0-	-6743	-0-	38703	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	36213	-0-	-5457	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	36526	-0-	-5417	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
01	41106	X	35237	-0-	-5869	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	31389	-0-	-4787	-0-	31389	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
09	8730	X	7023	-0-	-1707	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5902	-0-	-650	-0-	5902	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
09	5730	X	1747	-0-	-3983	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3082	-0-	-2901	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2176	-0-	-3884	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	2222	-0-	-4040	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2931	-0-	-3331	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2621	-0-	-151	-0-	2621	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
09	17910	X	13851	-0-	-4059	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14458	-0-	-3522	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13368	-0-	-2952	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12949	-0-	-3667	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12173	-0-	-3916	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11416	-0-	-1632	-0-	11416	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
09	52950	X	45014	-0-	-7936	-0-	45014	2			N	-0-					-0-
10	51708	X	44955	-0-	-6753	-0-	44955	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	42477	-0-	-6213	-0-	42477	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	43010	-0-	-6094	-0-	43010	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	41570	-0-	-5581	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	35009	-0-	-6991	-0-	35009	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	6	-0-	-34224	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
11	30090	X	20966	-0-	-9124	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
01	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	44822	2			N	-0-					-0-
*02	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36390	X	31226	-0-	-5164	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	31293	-0-	-5101	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	23200	-0-	-10940	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	31197	-0-	-2996	-0-	31197	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	29341	-0-	-2930	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	23088	-0-	-6060	-0-	23088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	3228	-0-	-2952	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1164	-0-	-1956	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1713	-0-	-1759	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					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
09	23700	X	19549	-0-	-4151	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19290	-0-	-3371	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	17535	-0-	-4035	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17611	-0-	-3407	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17296	-0-	-3102	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15028	-0-	-3228	-0-	15028	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
09	24420	X	18327	-0-	-6093	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19346	-0-	-3067	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	12725	-0-	-8305	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15678	-0-	-3976	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	12303	-0-	-7041	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	13212	-0-	-4260	-0-	13212	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
09	27930	X	2854	-0-	-25076	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	24390	X	21401	-0-	-2989	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
01	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	18554	-0-	-1410	-0-	18554	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		133717	-0-	133717	133717	133717	2			N	-0-					-0-
12	385060	X	251343	-0-	-133717	-0-	251343	2			N	-0-					-0-
01	228873	X	201147	-0-	-27726	-0-	201147	2			N	-0-					-0-
02	206724	X	154070	-0-	-52654	-0-	154070	2			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
09	6810	X	5483	-0-	-1327	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2322	-0-	-3708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	515	-0-	-5716	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2393	-0-	-3280	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3348	-0-	-1776	-0-	3348	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
09	33240	X	27856	-0-	-5384	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	25762	-0-	-8586	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	22261	-0-	-9899	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	25116	-0-	-5140	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26055	-0-	-3674	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21560	-0-	-4452	-0-	21560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	18090	X	17813	-0-	-277	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	13226	-0-	-6490	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	10704	-0-	-8376	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	9998	-0-	-9718	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	10466	-0-	-7948	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	7907	-0-	-8725	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

09	72660	X	44217	-0-	-28443	-0-	44217	2			N	-0-					-0-
10	67982	X	67982	-0-	-0-	-0-	67982	2			N	-0-					-0-
11	64335	X	64335	-0-	-0-	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
12	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	60173	2			N	-0-					-0-
01	67983	X	28080	-0-	-39903	-0-	28080	2			N	-0-					-0-
02	61404	X	43871	-0-	-17533	-0-	43871	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

09	27570	X	4100	-0-	-23470	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22638	-0-	-4766	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	22484	-0-	-3826	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	20236	-0-	-5680	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	64	-0-	-22566	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	12977	-0-	-7995	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

09	75090	X	24754	-0-	-50336	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
10	73284	X	68825	-0-	-4459	-0-	68825	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	64003	-0-	-4637	-0-	64003	2			N	-0-					-0-
12	68572	X	49010	-0-	-19562	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
01	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
*02	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	72916	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

09	40980	X	32286	-0-	-8694	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
10	40672	X	31621	-0-	-9051	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	29475	-0-	-7695	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	30135	-0-	-6507	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	27308	-0-	-7846	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	25034	-0-	-5094	-0-	25034	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

09	61800	X	51001	-0-	-10799	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	49946	-0-	-12426	-0-	49946	2			N	-0-					-0-
11	57390	X	44189	-0-	-13201	-0-	44189	2			N	-0-					-0-
12	56513	X	45295	-0-	-11218	-0-	45295	2			N	-0-					-0-
01	54498	X	44022	-0-	-10476	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
02	47600	X	38710	-0-	-8890	-0-	38710	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	-0-					-0-
10	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
11	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
12	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	48680	2			N	-0-					-0-
01	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	36826	-0-	-2542	-0-	36826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	21180	X	16204	-0-	-4976	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17141	-0-	-3505	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16154	-0-	-2086	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16072	-0-	-2745	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15253	-0-	-3006	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15012	-0-	-472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49440	X	38069	-0-	-11371	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	38710	-0-	-3822	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	35674	-0-	-5486	-0-	35674	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	35069	-0-	-7277	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	33087	-0-	-7740	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
02	35532	X	30688	-0-	-4844	-0-	30688	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85680	X	68254	-0-	-17426	-0-	68254	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	69115	-0-	-15267	-0-	69115	2			N	-0-					-0-
11	76830	X	64729	-0-	-12101	-0-	64729	2			N	-0-					-0-
12	75795	X	63100	-0-	-12695	-0-	63100	2			N	-0-					-0-
01	74493	X	61377	-0-	-13116	-0-	61377	2			N	-0-					-0-
02	63700	X	51698	-0-	-12002	-0-	51698	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42750	X	35261	-0-	-7489	-0-	35261	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	35334	-0-	-6733	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	32528	-0-	-6112	-0-	32528	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	32960	-0-	-5108	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	31502	-0-	-5326	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	27856	-0-	-5044	-0-	27856	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84870	X	71214	-0-	-13656	-0-	71214	2			N	-0-					-0-
10	83979	X	69382	-0-	-14597	-0-	69382	2			N	-0-					-0-
11	76110	X	67033	-0-	-9077	-0-	67033	2			N	-0-					-0-
12	77407	X	67676	-0-	-9731	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	77252	X	63020	-0-	-14232	-0-	63020	2			N	-0-					-0-
02	66472	X	55341	-0-	-11131	-0-	55341	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70350	X	58555	-0-	-11795	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
10	68169	X	57296	-0-	-10873	-0-	57296	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	53697	-0-	-11823	-0-	53697	2			N	-0-					-0-
12	63333	X	54525	-0-	-8808	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	52388	2			N	-0-					-0-
02	54656	X	45393	-0-	-9263	-0-	45393	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79710	X	62315	-0-	-17395	-0-	62315	2			N	-0-					-0-
10	78585	X	63121	-0-	-15464	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
11	73140	X	59290	-0-	-13850	-0-	59290	2			N	-0-					-0-
12	71982	X	57197	-0-	-14785	-0-	57197	2			N	-0-					-0-
01	69967	X	55368	-0-	-14599	-0-	55368	2			N	-0-					-0-
02	58156	X	48618	-0-	-9538	-0-	48618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55530	X	41596	-0-	-13934	-0-	41596	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	41682	-0-	-12444	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	29027	-0-	-20443	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	41441	-0-	-6020	-0-	41441	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	23171	-0-	-22306	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	12502	-0-	-26334	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82800	X	68997	-0-	-13803	-0-	68997	2			N	-0-					-0-
10	79825	X	69595	-0-	-10230	-0-	69595	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	64867	-0-	-12383	-0-	64867	2			N	-0-					-0-
12	75547	X	63890	-0-	-11657	-0-	63890	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	65744	-0-	-8470	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
02	64400	X	58635	-0-	-5765	-0-	58635	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74910	X	60470	-0-	-14440	-0-	60470	2			N	-0-					-0-
10	74307	X	61048	-0-	-13259	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
11	66120	X	57621	-0-	-8499	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
12	66898	X	58812	-0-	-8086	-0-	58812	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	55481	-0-	-11076	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
02	56448	X	47724	-0-	-8724	-0-	47724	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42660	X	37025	-0-	-5635	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37240	-0-	-6284	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	35144	-0-	-5746	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	35201	-0-	-4200	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
01	39401	X	33885	-0-	-5516	-0-	33885	2			N	-0-					-0-
02	34552	X	30037	-0-	-4515	-0-	30037	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56250	X	41362	-0-	-14888	-0-	41362	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	40342	-0-	-14373	-0-	40342	2			N	-0-					-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-					-0-
12	48608	X	-0-	-0-	-48608	-0-					N	-0-					-0-
01	45787	X	-0-	-0-	-45787	-0-					N	-0-					-0-
02	38612	X	-0-	-0-	-38612	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74070	X	60221	-0-	-13849	-0-	60221	2			N	-0-					-0-
10	71176	X	60456	-0-	-10720	-0-	60456	2			N	-0-					-0-
11	68520	X	58045	-0-	-10475	-0-	58045	2			N	-0-					-0-
12	68045	X	58044	-0-	-10001	-0-	58044	2			N	-0-					-0-
01	65844	X	54481	-0-	-11363	-0-	54481	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	48168	-0-	-8028	-0-	48168	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100650	X	79753	-0-	-20897	-0-	79753	2			N	-0-					-0-
10	96441	X	77986	-0-	-18455	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
11	90150	X	73280	-0-	-16870	-0-	73280	2			N	-0-					-0-
12	90799	X	73470	-0-	-17329	-0-	73470	2			N	-0-					-0-
01	86273	X	72648	-0-	-13625	-0-	72648	2			N	-0-					-0-
02	74424	X	63997	-0-	-10427	-0-	63997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	42960	X	37609	-0-	-5351	-0-	37609	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37747	-0-	-5932	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	35900	-0-	-5110	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	36425	-0-	-3844	-0-	36425	2			N	-0-					-0-
01	40269	X	35210	-0-	-5059	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	31326	-0-	-3786	-0-	31326	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96690	X	77686	-0-	-19004	-0-	77686	2			N	-0-					-0-
10	94767	X	77276	-0-	-17491	-0-	77276	2			N	-0-					-0-
11	86490	X	74367	-0-	-12123	-0-	74367	2			N	-0-					-0-
12	85653	X	74773	-0-	-10880	-0-	74773	2			N	-0-					-0-
01	82863	X	70916	-0-	-11947	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
02	72520	X	63203	-0-	-9317	-0-	63203	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63270	X	49257	-0-	-14013	-0-	49257	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	48447	-0-	-12685	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
11	57120	X	47462	-0-	-9658	-0-	47462	2			N	-0-					-0-
12	56327	X	46833	-0-	-9494	-0-	46833	2			N	-0-					-0-
01	53971	X	44232	-0-	-9739	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	38560	-0-	-7416	-0-	38560	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31200	X	23884	-0-	-7316	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	25289	-0-	-6145	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	23460	-0-	-4770	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	23575	-0-	-4077	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	22160	-0-	-4500	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	19399	-0-	-3449	-0-	19399	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58980	X	47292	-0-	-11688	-0-	47292	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	45906	-0-	-11785	-0-	45906	2			N	-0-					-0-
11	53820	X	44725	-0-	-9095	-0-	44725	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	44012	-0-	-9277	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	42294	-0-	-9073	-0-	42294	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	36849	-0-	-7279	-0-	36849	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72360	X	58050	-0-	-14310	-0-	58050	2			N	-0-					-0-
10	71920	X	57018	-0-	-14902	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
11	66030	X	56931	-0-	-9099	-0-	56931	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	55208	-0-	-9768	-0-	55208	2			N	-0-					-0-
01	63643	X	52877	-0-	-10766	-0-	52877	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	47317	-0-	-6863	-0-	47317	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71130	X	57835	-0-	-13295	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	56718	-0-	-15078	-0-	56718	2			N	-0-					-0-
11	61980	X	54804	-0-	-7176	-0-	54804	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	55971	-0-	-6649	-0-	55971	2			N	-0-					-0-
01	62341	X	51733	-0-	-10608	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	45624	-0-	-8360	-0-	45624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	20640	X	6711	-0-	-13929	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7285	-0-	-10230	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	6697	-0-	-6713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6518	-0-	-3340	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	4890	-0-	-3604	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3546	-0-	-3034	-0-	3546	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
09	8220	X	6604	-0-	-1616	-0-	6529	2	75	9	Y	68	61	1			61
10	8494	X	5792	-0-	-2702	-0-	5729	2	63	9	Y	57	61	1			57
11	7050	X	5493	-0-	-1557	-0-	5426	2	67	9	Y	61	59	1			59
12	5270	X	3459	-0-	-1811	-0-	3409	2	50	9	Y	45	60	1			44
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	29					73
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	26	62	1			37

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
09	11100	X	10744	-0-	-356	-0-	10627	2	117	9	Y	106	95	1			90
10	11470	X	11405	-0-	-65	-0-	11308	2	97	9	Y	88	94	1			84
11	11100	X	9552	-0-	-1548	-0-	9449	2	103	9	Y	94	92	1			86
12	11625	X	9691	-0-	-1934	-0-	9615	2	76	9	Y	69	94	1			61
01	11625	X	9535	-0-	-2090	-0-	9487	2	48	9	Y	44					105
02	10304	X	5856	-0-	-4448	-0-	5812	2	44	9	Y	40	96	1			49

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
09	135810	X	122450	-0-	-13360	-0-	122450	2			N	-0-					-0-
10	140337	X	101081	-0-	-39256	-0-	101081	2			N	-0-					-0-
11	135810	X	83469	-0-	-52341	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
12	126542	X	75348	-0-	-51194	-0-	75348	2			N	-0-					-0-
01	126542	X	63225	-0-	-63317	-0-	63225	2			N	-0-					-0-
02	114296	X	57008	-0-	-57288	-0-	57008	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
09	120427	X	84162	-0-	-36265	-0-	84162	2			Y	-0-					-0-
10	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			Y	-0-					-0-
11	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			Y	-0-					-0-
12	86955	X	62741	-0-	-24214	-0-	62741	2			Y	-0-					-0-
01	86955	X	57053	-0-	-29902	-0-	57053	2			Y	-0-					-0-
02	78540	X	49978	-0-	-28562	-0-	49978	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	50070	X	37942	-0-	-12128	-0-	37942	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	37650	-0-	-10028	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	34039	-0-	-9761	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
12	41416	X	33285	-0-	-8131	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	30763	-0-	-9475	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28438	-0-	-6982	-0-	28438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63840	X	53591	-0-	-10249	-0-	53591	2			N	-0-					-0-
10	61597	X	53075	-0-	-8522	-0-	53075	2			N	-0-					-0-
11	54960	X	48636	-0-	-6324	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
12	56792	X	46894	-0-	-9898	-0-	46894	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42791	-0-	-14001	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	39169	-0-	-10839	-0-	39169	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

09	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	55058	2	25	9	Y	23	51	1			4
10	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	59667	2	52	9	Y	47	48	1			3
11	70530	X	66238	-0-	-4292	-0-	66194	2	44	9	Y	40					43
12	72881	X	61948	-0-	-10933	-0-	61931	2	17	9	Y	15					58
01	72881	X	51713	-0-	-21168	-0-	51707	2	6	9	Y	5	50	1			13
02	61824	X	43793	-0-	-18031	-0-	43770	2	23	9	Y	21					34

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

09	107100	X	81323	-0-	-25777	-0-	81255	2	68	9	Y	62	132	1			12
10	110670	X	73456	-0-	-37214	-0-	73333	2	123	9	Y	112	114	1			10
11	107100	X	-0-	-0-	-107100	-0-					Y	-0-					10
12	102951	X	51317	-0-	-51634	-0-	51286	2	31	9	Y	28					38
01	92876	X	65769	-0-	-27107	-0-	65756	2	13	9	Y	12	38	1			12
02	75908	X	55569	-0-	-20339	-0-	55515	2	54	9	Y	49					61

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

09	79410	X	39912	-0-	-39498	-0-	39912	2			N	-0-					-0-
10	75888	X	63627	-0-	-12261	-0-	63627	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	58424	-0-	-10036	-0-	58424	2			N	-0-					-0-
12	56243	X	56243	-0-	-0-	-0-	56243	2			N	-0-					-0-
01	63612	X	26220	-0-	-37392	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
02	57456	X	44610	-0-	-12846	-0-	44610	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

09	68580	X	54763	-0-	-13817	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
10	67673	X	54704	-0-	-12969	-0-	54704	2			N	-0-					-0-
11	62310	X	51233	-0-	-11077	-0-	51233	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	50381	-0-	-10162	-0-	50381	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	47624	-0-	-10222	-0-	47624	2			N	-0-					-0-
02	51100	X	43753	-0-	-7347	-0-	43753	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

09	42540	X	31914	-0-	-10626	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33286	-0-	-8409	-0-	33286	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	32374	-0-	-5336	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	31020	-0-	-5963	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	2477	-0-	-32956	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	-0-	-0-	-30212	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	49050	X	38236	-0-	-10814	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	37981	-0-	-10255	-0-	37981	2			N	-0-					-0-
11	44370	X	39275	-0-	-5095	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	39564	-0-	-4022	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
01	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	48824	2			N	-0-					-0-
*02	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	46733	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	188682	-0-	188682	188682	188682	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

09	41700	X	31926	-0-	-9774	-0-	31926	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	31716	-0-	-8677	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	28804	-0-	-8066	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	28994	-0-	-6563	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	28908	-0-	-4944	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	26362	-0-	-3430	-0-	26362	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

09	14B2	EXT	60801	-0-	60801	60801	60801	2			N	-0-					-0-
10	0	W	90357	-0-	90357	151158	90357	2			N	-0-					-0-
11	0	W	74482	-0-	74482	225640	74482	2			N	-0-					-0-
12	0	W	65792	-0-	65792	291432	65792	2			N	-0-					-0-
01	0	W	28593	-0-	28593	320025	28593	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50972	-0-	50972	370997	50972	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

09	23850	X	588	-0-	-23262	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-
11	23850	X	-0-	-0-	-23850	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

09	17820	X	11094	-0-	-6726	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	14940	X	13240	-0-	-1700	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13411	-0-	-1035	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11539	-0-	-1946	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9494	-0-	-2854	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	65790	X	41971	-0-	-23819	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
10	59644	X	41040	-0-	-18604	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
11	52200	X	37433	-0-	-14767	-0-	37433	2			N	-0-					-0-
12	49786	X	36639	-0-	-13147	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
01	46159	X	34482	-0-	-11677	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	30509	-0-	-8663	-0-	30509	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
09	80040	X	46490	-0-	-33550	-0-	46490	2			N	-0-					-0-
10	70742	X	44991	-0-	-25751	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	41244	-0-	-19686	-0-	41244	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	40156	-0-	-16853	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
01	51646	X	37401	-0-	-14245	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	32846	-0-	-10554	-0-	32846	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
09	70200	X	42185	-0-	-28015	-0-	42185	2			N	-0-					-0-
10	62310	X	40769	-0-	-21541	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	38367	-0-	-15423	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	36295	-0-	-5834	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	33959	-0-	-8170	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	29120	-0-	-8932	-0-	29120	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		61858	-0-	61858	61858	61858	2			N	-0-					-0-
10	155895	X	94037	-0-	-61858	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
11	145740	X	74786	-0-	-70954	-0-	74786	2			N	-0-					-0-
12	150598	X	65345	-0-	-85253	-0-	65345	2			N	-0-					-0-
01	150598	X	29202	-0-	-121396	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	45449	-0-	-39475	-0-	45449	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
09	124470	X	37899	-0-	-86571	-0-	37899	2			Y	-0-					-0-
10	128619	X	35326	-0-	-93293	-0-	35326	2			Y	-0-					-0-
11	61110	X	31842	-0-	-29268	-0-	31842	2			Y	-0-					-0-
12	47802	X	29919	-0-	-17883	-0-	29919	2			Y	-0-					-0-
01	44733	X	28114	-0-	-16619	-0-	28114	2			Y	-0-					-0-
02	35364	X	24726	-0-	-10638	-0-	24726	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
09	72720	X	43320	-0-	-29400	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	41355	-0-	-25481	-0-	41355	2			N	-0-					-0-
11	57150	X	37477	-0-	-19673	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	36719	-0-	-14431	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	32809	-0-	-16140	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	28054	-0-	-12378	-0-	28054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54570	X	34272	-0-	-20298	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	32702	-0-	-16123	-0-	32702	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	29366	-0-	-14614	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	29140	-0-	-11842	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	28083	-0-	-11132	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	23820	-0-	-8156	-0-	23820	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
09	65310	X	40536	-0-	-24774	-0-	40536	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	41283	-0-	-18857	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	37249	-0-	-8771	-0-	37249	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	36373	-0-	-7120	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	34473	-0-	-7408	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	29460	-0-	-8368	-0-	29460	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
09	64050	X	48709	-0-	-15341	-0-	48709	2			N	-0-					-0-
10	66185	X	47862	-0-	-18323	-0-	47862	2			N	-0-					-0-
11	58860	X	43540	-0-	-15320	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	43827	-0-	-12872	-0-	43827	2			N	-0-					-0-
01	52638	X	41898	-0-	-10740	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
02	45472	X	36220	-0-	-9252	-0-	36220	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
09	73800	X	45397	-0-	-28403	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	43902	-0-	-22934	-0-	43902	2			N	-0-					-0-
11	58650	X	41760	-0-	-16890	-0-	41760	2			N	-0-					-0-
12	55304	X	40145	-0-	-15159	-0-	40145	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	36895	-0-	-14596	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	31906	-0-	-10458	-0-	31906	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
09	SHUT IN		143998	-0-	143998	143998	143998	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		146236	-0-	146236	290234	146236	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		113213	-0-	113213	403447	113213	2			N	-0-					-0-
12	504583	X	101136	-0-	-403447	-0-	101136	2			N	-0-					-0-
01	148149	X	90200	-0-	-57949	-0-	90200	2			N	-0-					-0-
02	134400	X	76899	-0-	-57501	-0-	76899	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
09	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	114540	X	84499	-0-	-30041	-0-	84442	2	57	9	Y	52	111	1			9
10	119350	X	76582	-0-	-42768	-0-	76479	2	103	9	Y	94	96	1			7
11	115500	X	4955	-0-	-110545	-0-	4948	2	7	9	Y	6					13
12	107167	X	-0-	-0-	-107167	-0-					Y	-0-					13
01	101959	X	-0-	-0-	-101959	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	78876	X	-0-	-0-	-78876	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	147990	X	48821	-0-	-99169	-0-	48821	2			N	-0-					-0-
10	94737	X	94737	-0-	-0-	-0-	94737	2			N	-0-					-0-
11	86555	X	86555	-0-	-0-	-0-	86555	2			N	-0-					-0-
12	83276	X	83276	-0-	-0-	-0-	83276	2			N	-0-					-0-
01	94736	X	76771	-0-	-17965	-0-	76771	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	65188	-0-	-20380	-0-	65188	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40671	2	18	9	Y	16	15	1			1
10	91442	X	91442	-0-	-0-	-0-	91374	2	68	9	Y	62	59	1			4
11	43789	X	43789	-0-	-0-	-0-	43758	2	31	9	Y	28					32
12	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	-0-					32
01	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	82600	X	-0-	-0-	-82600	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

09	180240	X	146422	-0-	-33818	-0-	146422	2			N	-0-					-0-
10	186248	X	159291	-0-	-26957	-0-	159291	2			N	-0-					-0-
11	180240	X	123594	-0-	-56646	-0-	123594	2			N	-0-					-0-
12	212319	X	107659	-0-	-104660	-0-	107659	2			N	-0-					-0-
01	159278	X	95532	-0-	-63746	-0-	95532	2			N	-0-					-0-
02	143864	X	76910	-0-	-66954	-0-	76910	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

09	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

09	148140	X	101382	-0-	-46758	-0-	101382	2			N	-0-					-0-
10	153078	X	93601	-0-	-59477	-0-	93601	2			N	-0-					-0-
11	148140	X	74582	-0-	-73558	-0-	74582	2			N	-0-					-0-
12	104935	X	68932	-0-	-36003	-0-	68932	2			N	-0-					-0-
01	104935	X	61534	-0-	-43401	-0-	61534	2			N	-0-					-0-
02	94612	X	51609	-0-	-43003	-0-	51609	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	158534	X	94968	-0-	-63566	-0-	94968	2			N	-0-					-0-
*01	158534	X	96417	-0-	-62117	-0-	96417	2			N	-0-					-0-
*02	143192	X	71534	-0-	-71658	-0-	71534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	39120	X	18366	-0-	-20754	-0-	18327	2	39	9	Y	35	75	1			7
10	40424	X	14814	-0-	-25610	-0-	14745	2	69	9	Y	63	64	1			6
11	39120	X	16002	-0-	-23118	-0-	15944	2	58	9	Y	53					59
12	23622	X	18047	-0-	-5575	-0-	18024	2	23	9	Y	21					80
01	22506	X	16813	-0-	-5693	-0-	16806	2	7	9	Y	6	67	1			19
02	17136	X	13936	-0-	-3200	-0-	13906	2	30	9	Y	27					46

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

09	SHUT IN		33143	-0-	33143	159618	33143	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		122550	-0-	122550	282168	122550	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		90441	-0-	90441	372609	90441	2			N	-0-					-0-
12	457601	X	84992	-0-	-372609	-0-	84992	2			N	-0-					-0-
01	126480	X	75331	-0-	-51149	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
02	110684	X	58615	-0-	-52069	-0-	58615	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

09	59250	X	39319	-0-	-19931	-0-	39319	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	38524	-0-	-16439	-0-	38524	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	35455	-0-	-13385	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	34755	-0-	-12613	-0-	34755	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	33248	-0-	-11082	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	28609	-0-	-8099	-0-	28609	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		43676	-0-	43676	43676	43676	2			N	-0-					-0-
*02	109618	X	65942	-0-	-43676	-0-	65942	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

09	51180	X	37787	-0-	-13393	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
10	47089	X	37524	-0-	-9565	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	34974	-0-	-6036	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	34512	-0-	-7865	-0-	34512	2			N	-0-					-0-
01	42377	X	32687	-0-	-9690	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	27894	-0-	-7386	-0-	27894	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

09	168210	X	163895	-0-	-4315	-0-	163895	2			N	-0-					-0-
*10	173817	X	168299	-0-	-5518	-0-	168299	2			N	-0-					-0-
*11	168210	X	141435	-0-	-26775	-0-	141435	2			N	-0-					-0-
*12	181350	X	127019	-0-	-54331	-0-	127019	2			N	-0-					-0-
01	181350	X	117921	-0-	-63429	-0-	117921	2			N	-0-					-0-
02	152964	X	99177	-0-	-53787	-0-	99177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 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
09	102810	X	51478	-0-	-51332	-0-	51478	2			N	-0-					-0-
*10	81778	X	53923	-0-	-27855	-0-	53923	2			N	-0-					-0-
*11	79140	X	51320	-0-	-27820	-0-	51320	2			N	-0-					-0-
*12	74555	X	48825	-0-	-25730	-0-	48825	2			N	-0-					-0-
01	63488	X	44104	-0-	-19384	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	34789	-0-	-13903	-0-	34789	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	45116	-0-	45116	45116	45116	2			N	-0-					-0-
12	136980	X	91864	-0-	-45116	-0-	91864	2			N	-0-					-0-
01	129766	X	79505	-0-	-50261	-0-	79505	2			N	-0-					-0-
02	117208	X	76230	-0-	-40978	-0-	76230	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

09	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
*10	67153	X	67153	-0-	-0-	-0-	67153	2			N	-0-					-0-
*11	63480	X	57588	-0-	-5892	-0-	57588	2			N	-0-					-0-
*12	77779	X	54109	-0-	-23670	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
01	77779	X	51135	-0-	-26644	-0-	51135	2			N	-0-					-0-
02	70252	X	43454	-0-	-26798	-0-	43454	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

09	126540	X	75305	-0-	-51235	-0-	75305	2			N	-0-					-0-
10	108872	X	72525	-0-	-36347	-0-	72525	2			N	-0-					-0-
11	99120	X	69211	-0-	-29909	-0-	69211	2			N	-0-					-0-
12	88691	X	69073	-0-	-19618	-0-	69073	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	69199	-0-	-16609	-0-	69199	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	49790	-0-	-20490	-0-	49790	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

09	109110	X	70979	-0-	-38131	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
10	85343	X	70366	-0-	-14977	-0-	70366	2			N	-0-					-0-
11	82320	X	67956	-0-	-14364	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
12	80073	X	65556	-0-	-14517	-0-	65556	2			N	-0-					-0-
01	77407	X	63121	-0-	-14286	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
02	66248	X	55203	-0-	-11045	-0-	55203	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

09	118907	X	118907	-0-	-0-	-0-	118907	2			N	-0-					-0-
*10	110329	X	96532	-0-	-13797	-0-	96532	2			N	-0-					-0-
*11	98964	X	98964	-0-	-0-	-0-	98964	2			N	-0-					-0-
*12	122884	X	92148	-0-	-30736	-0-	92148	2			N	-0-					-0-
01	122884	X	81001	-0-	-41883	-0-	81001	2			N	-0-					-0-
02	110992	X	71113	-0-	-39879	-0-	71113	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

09	139680	X	114352	-0-	-25328	-0-	114352	2			N	-0-					-0-
*10	144336	X	93996	-0-	-50340	-0-	93996	2			N	-0-					-0-
*11	82320	X	78411	-0-	-3909	-0-	78411	2			N	-0-					-0-
*12	118172	X	70872	-0-	-47300	-0-	70872	2			N	-0-					-0-
01	118172	X	65170	-0-	-53002	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
02	106736	X	53623	-0-	-53113	-0-	53623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 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
09	94884	X	94884	-0-	-0-	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
*10	97309	X	89508	-0-	-7801	-0-	89508	2			N	-0-					-0-
*11	94170	X	84345	-0-	-9825	-0-	84345	2			N	-0-					-0-
*12	98394	X	80530	-0-	-17864	-0-	80530	2			N	-0-					-0-
01	98394	X	81836	-0-	-16558	-0-	81836	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	68144	-0-	-20420	-0-	68144	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

09	86310	X	59305	-0-	-27005	-0-	59305	2			N	-0-					-0-
10	86025	X	57326	-0-	-28699	-0-	57326	2			N	-0-					-0-
11	76020	X	52371	-0-	-23649	-0-	52371	2			N	-0-					-0-
12	67270	X	51027	-0-	-16243	-0-	51027	2			N	-0-					-0-
01	65162	X	47934	-0-	-17228	-0-	47934	2			N	-0-					-0-
02	55356	X	41560	-0-	-13796	-0-	41560	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

09	62040	X	41490	-0-	-20550	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	40480	-0-	-16250	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
11	49860	X	37204	-0-	-12656	-0-	37204	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	36695	-0-	-10859	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	35204	-0-	-10645	-0-	35204	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	29793	-0-	-8931	-0-	29793	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

09	82800	X	52385	-0-	-30415	-0-	52385	2			N	-0-					-0-
10	75299	X	50014	-0-	-25285	-0-	50014	2			N	-0-					-0-
11	64380	X	45785	-0-	-18595	-0-	45785	2			N	-0-					-0-
12	61349	X	44659	-0-	-16690	-0-	44659	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42513	-0-	-14279	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	48888	X	34669	-0-	-14219	-0-	34669	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

09	152730	X	30273	-0-	-122457	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
10	157821	X	101682	-0-	-56139	-0-	101682	2			N	-0-					-0-
11	152730	X	77080	-0-	-75650	-0-	77080	2			N	-0-					-0-
12	157821	X	75265	-0-	-82556	-0-	75265	2			N	-0-					-0-
01	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2			N	-0-					-0-
02	91840	X	56213	-0-	-35627	-0-	56213	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	141300	X	80455	-0-	-60845	-0-	80455	2			N	-0-					-0-
12	146010	X	87720	-0-	-58290	-0-	87720	2			N	-0-					-0-
01	146010	X	63395	-0-	-82615	-0-	63395	2			N	-0-					-0-
02	131880	X	53634	-0-	-78246	-0-	53634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		29859	-0-	29859	29859	29859	2			N	-0-					-0-
11	88037	X	58178	-0-	-29859	-0-	58178	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	84476	-0-	-2386	-0-	84476	2			N	-0-					-0-
01	105362	X	105362	-0-	-0-	-0-	105362	2			N	-0-					-0-
*02	78258	X	78258	-0-	-0-	-0-	78258	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46747	-0-	46747	46747	46747	2			N	-0-					-0-
11	200207	X	153460	-0-	-46747	-0-	153460	2			N	-0-					-0-
12	155799	X	155799	-0-	-0-	-0-	155799	2			N	-0-					-0-
01	134508	X	134508	-0-	-0-	-0-	134508	2			N	-0-					-0-
*02	120844	X	120844	-0-	-0-	-0-	120844	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		8900	-0-	8900	8900	8900	2			N	-0-					-0-
11	118607	X	109707	-0-	-8900	-0-	109707	2			N	-0-					-0-
12	67363	X	66880	-0-	-483	-0-	66880	2			N	-0-					-0-
01	67363	X	3717	-0-	-63646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*02	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	87763	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	86700	X	19021	-0-	-67679	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
12	89590	X	-0-	-0-	-89590	-0-					N	-0-					-0-
01	89590	X	6125	-0-	-83465	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*02	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	80925	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117210	X	110732	-0-	-6478	-0-	110732	2			N	-0-					-0-
12	121117	X	119655	-0-	-1462	-0-	119655	2			N	-0-					-0-
01	121117	X	95557	-0-	-25560	-0-	95557	2			N	-0-					-0-
02	103348	X	76215	-0-	-27133	-0-	76215	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	151500	X	95104	-0-	-56396	-0-	95104	2			N	-0-					-0-
12	156550	X	138377	-0-	-18173	-0-	138377	2			N	-0-					-0-
01	156550	X	107837	-0-	-48713	-0-	107837	2			N	-0-					-0-
02	141400	X	80104	-0-	-61296	-0-	80104	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5758	-0-	5758	5758	5758	2			N	-0-					-0-
11	131040	X	77211	-0-	-53829	-0-	77211	2			N	-0-					-0-
12	135408	X	31	-0-	-135377	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	135408	X	5049	-0-	-130359	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	122304	X	108612	-0-	-13692	-0-	108612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20841	-0-	20841	20841	20841	2			N	-0-					-0-
10	115227	X	-0-	-0-	-115227	-0-					N	-0-					-0-
11	111510	X	87683	-0-	-23827	-0-	87683	2			N	-0-					-0-
12	115227	X	78586	-0-	-36641	-0-	78586	2			N	-0-					-0-
01	115227	X	57899	-0-	-57328	-0-	57899	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	58813	-0-	-23031	-0-	58813	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155155	X	113149	-0-	-42006	-0-	113149	2			N	-0-					-0-
01	155155	X	81681	-0-	-73474	-0-	81681	2			N	-0-					-0-
*02	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	72303	2			N	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		36445	-0-	36445	36445	36445	2			N	-0-					-0-
10	133858	X	27952	-0-	-105906	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
11	129540	X	81375	-0-	-48165	-0-	81375	2			N	-0-					-0-
12	133858	X	73997	-0-	-59861	-0-	73997	2			N	-0-					-0-
01	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	61332	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	54288	-0-	-21676	-0-	54288	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	122543	X	95516	-0-	-27027	-0-	95516	2			N	-0-					-0-
01	122543	X	75140	-0-	-47403	-0-	75140	2			N	-0-					-0-
02	110684	X	61509	-0-	-49175	-0-	61509	2			N	-0-					-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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	55650	X	37383	-0-	-18267	-0-	37383	2			N	-0-					-0-
12	57505	X	52259	-0-	-5246	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
01	57505	X	42289	-0-	-15216	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	51940	X	30441	-0-	-21499	-0-	30441	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-
11	135240	X	106378	-0-	-28862	-0-	106378	2			N	-0-					-0-
12	139748	X	78476	-0-	-61272	-0-	78476	2			N	-0-					-0-
01	139748	X	65460	-0-	-74288	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
02	126224	X	52647	-0-	-73577	-0-	52647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	165810	X	82655	-0-	-83155	-0-	82655	2			N	-0-					-0-
12	171337	X	122609	-0-	-48728	-0-	122609	2			N	-0-					-0-
01	171337	X	88538	-0-	-82799	-0-	88538	2			N	-0-					-0-
02	154756	X	67922	-0-	-86834	-0-	67922	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

09	0		27533	-0-	27533	27533	27533	2			N	-0-					-0-
10	160176	X	132643	-0-	-27533	-0-	132643	2			N	-0-					-0-
11	181950	X	80463	-0-	-101487	-0-	80463	2			N	-0-					-0-
12	188015	X	77741	-0-	-110274	-0-	77741	2			N	-0-					-0-
01	188015	X	67494	-0-	-120521	-0-	67494	2			N	-0-					-0-
02	169820	X	52251	-0-	-117569	-0-	52251	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		143572	-0-	143572	143572	143572	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		46633	-0-	46633	46633	46633	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

09	71133	X	71133	-0-	-0-	-0-	71133	2			N	-0-					-0-
10	108965	X	58242	-0-	-50723	-0-	58242	2			N	-0-					-0-
11	105450	X	38745	-0-	-66705	-0-	38745	2			N	-0-					-0-
12	108965	X	38165	-0-	-70800	-0-	38165	2			N	-0-					-0-
01	108965	X	19972	-0-	-88993	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	98420	X	10788	-0-	-87632	-0-	10788	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		44128	-0-	44128	44128	44128	2			N	-0-					-0-
*12	138032	X	93904	-0-	-44128	-0-	93904	2			N	-0-					-0-
*01	118203	X	57780	-0-	-60423	-0-	57780	2			N	-0-					-0-
*02	106764	X	63554	-0-	-43210	-0-	63554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 7539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		38180	-0-	38180	38180	38180	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	2	8	9	N	7					344
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					347
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1215	2	10	9	N	9					356
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					356
01	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	1011	2	3	9	N	3					359
02	1148	N	911	-0-	-237	-0-	909	2	2	9	N	2					361

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4814	-0-	-796	-0-	4814	2			N	-0-					956
10	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2			N	-0-					956
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					956
12	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					956
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9573	2	2	9	N	2					958
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7675	2	1	9	N	1					959

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	11806	-0-	-2024	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
10	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	14200	-0-	-122	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12670	-0-	-266	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

09	12030	X	11904	-0-	-126	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11760	-0-	-671	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11044	-0-	-776	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10503	-0-	-1804	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9647	-0-	-1469	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					26
10	837	N	175	-0-	-662	-0-	175	2			N	-0-					26
11	750	N	133	-0-	-617	-0-	133	2			N	-0-					26
12	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	2			N	-0-					26
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

09	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	1182	2	6	9	N	5					90
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1296	2	7	9	N	6					96
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4					100
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					108
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1284	2	2	9	N	2					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					24
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					24
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					24
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					36
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					36
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					36
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					36
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					175
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					175
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					175
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					175
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					28
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					28
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					20
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					20
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					55
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					55
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	N	4					59
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					59
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1809	2	2	9	N	2					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					55
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4					59
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					93
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					93
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					93
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					93
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					66
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					66
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					66
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					66
01	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					21
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					24
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	923	2	6	9	N	5					29
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					29
01	1085	N	969	-0-	-116	-0-	965	2	4	9	N	4					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					48
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					48
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					48
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					48
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4					6
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					9
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					10
12	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1211	2	3	9	N	3					13
01	1395	N	860	-0-	-535	-0-	856	2	4	9	N	4					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					91
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					91
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					91
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					91
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	703	2	4	9	N	4					6
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	2	3	9	N	3					9
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					10
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	638	2	4	9	N	4					14
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					43
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					43
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	N	3					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					16
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					16
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					16
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					16
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	977	2	6	9	N	5					121
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					121
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-					121
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					126
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					85
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					85
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					85
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					85
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	396	2	2	9	N	2					75
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	2	6	9	N	5					80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					80
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					80
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					81
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					81
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					136
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					142
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					152
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					56
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4					60
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	897	2	7	9	N	6					66
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	2	6	9	N	5					71
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1261	2	3	9	N	3					143
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1223	2	9	9	N	8					151
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1202	2	8	9	N	7					158
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					158
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1187	2	19	9	N	17					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1110	2	15	9	N	14					135
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1115	2	17	9	N	15					150
11	1110	N	965	-0-	-145	-0-	946	2	19	9	N	17					167
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1150	2	15	9	N	14	171	1			10
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5					88
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					90
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					90
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	514	2	3	9	N	3					93
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	540	2	2	9	N	2					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					104
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					104
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					104
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					104
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					149
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					149
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					149
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3243	2	9	9	N	8					157
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					167
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					167

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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					73
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					78
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1021	2	3	9	N	3					81
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					81
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1040	2	7	9	N	6					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
09	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1659	2	6	9	N	5					104
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					104
11	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1603	2	3	9	N	3					107
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					114
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
09	4260	X	4197	-0-	-63	-0-	4189	2	8	9	N	7					141
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	2			N	-0-					141
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					141
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4550	2	7	9	N	6					147
01	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4079	2	13	9	N	12					159
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					159

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
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					120
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					120
11	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	4345	2	4	9	N	4					124
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					131
01	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5004	2	13	9	N	12					143
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					143

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
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1466	2	3	9	N	3	180	1			31
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9					40
11	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1431	2	9	9	N	8					48
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1461	2	7	9	N	6					54
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1533	2	21	9	N	19					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					29
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					29
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7					36
12	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3357	2	9	9	N	8					44
01	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3129	2	6	9	N	5					49
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2988	-0-	-702	-0-	2987	2	1	9	N	1					88
10	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	2			N	-0-					88
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2910	2	6	9	N	5					93
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					93
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	2	11	9	N	10					103
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					103

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
09	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5806	2	6	9	N	5	160	1			25
10	6169	X	5921	-0-	-248	-0-	5907	2	14	9	N	13					38
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	N	17					55
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5908	2	12	9	N	11					66
01	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	5730	2	21	9	N	19					85
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					85

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
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					46
10	6231	X	5602	-0-	-629	-0-	5595	2	7	9	N	6					52
11	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-					52
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6196	2	19	9	N	17					69
01	6107	X	5415	-0-	-692	-0-	5396	2	19	9	N	17					86
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					86

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
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	145	1			27
10	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	4887	2	3	9	N	3					30
11	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	4396	2	19	9	N	17					47
12	5394	X	4780	-0-	-614	-0-	4774	2	6	9	N	5					52
01	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4711	2	25	9	N	23					75
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					75

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
09	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	6158	2	11	9	N	10					156
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	3					159
11	6540	X	6253	-0-	-287	-0-	6253	2			N	-0-					159
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					159
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6808	2	18	9	N	16					175
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					175

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
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4096	2	13	9	N	12					159
10	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4090	2	25	9	N	23					182
11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			N	-0-					182
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4264	2	22	9	N	20					202
01	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3340	2	8	9	N	7					209
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	7759	2	8493	5	N	19					109
							21	9									
10	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	6937	2	8613	5	N	5					114
							6	9									
11	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	7850	2	8591	5	N	42					156
							46	9									
12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	7400	2	8876	5	N	21	152	1			25
							23	9									
01	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	7740	2	9043	5	N	28					53
							31	9									
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					N	NO RPT					53

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2020	2	437	9	N	397	192	1			205
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	531	2	120	9	N	109	185	1	2	8	127
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1317	2	116	9	N	105	177	1	2	8	53
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	2	35	9	N	32					85

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1732	2	233	9	N	212					212
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	2	74	9	N	67	195	1			84
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	2	39	9	N	35	1	8			118
01	1457	N	720	-0-	-737	-0-	687	2	33	9	N	30					148
02	1120	N	616	-0-	-504	-0-	587	2	29	9	N	26	1	8			173

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	274	2	43	9	N	39					189
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	179	1			27
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	382	2	9	9	N	8					35
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	274	2	40	9	N	36	1	8			70
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	328	2	14	9	N	13					83
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	230	2	19	9	N	17					100

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	793	2	99	9	N	90					90
10	3100	N	3850	-0-	750	750	3403	2	447	9	N	406	195	1			301
11	3000	N	2891	-0-	-109	641	2701	2	190	9	N	173	374	1			100
12	1561	N	920	-0-	-641	-0-	793	2	127	9	N	115	3	8			212
01	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1667	2	108	9	N	98	195	1	5	8	110
02	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	1379	2	59	9	N	54	1	8			163

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	879	2	180	9	N	164					164
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157	197	1	2	8	122
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1000	2	74	9	N	67	2	8			187
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19	1	8			205

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	817	2	124	9	N	113	182	1			63
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	879	2	94	9	N	85					148
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	803	2	79	9	N	72	173	1			47
12	961	N	179	-0-	-782	-0-	87	2	92	9	N	84	1	8			130
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1317	2	101	9	N	92	2	8			220
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	633	2	12	9	N	11	180	1	1	8	50

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
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1900	2	296	9	N	269	193	1	1	8	190
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1686	2	210	9	N	191	189	1			192
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1368	2	325	9	N	295	387	1			100
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1900	2	202	9	N	184	195	1	5	8	84
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2097	2	124	9	N	113	2	8			195
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1167	2	200	9	N	182	185	1	4	8	188

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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17					17
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	85	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					102
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3252	2	87	9	N	79	92	1			89
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2900	2	34	9	N	31					120
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12					132
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	N	18					150
*02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3611	2	990	9	N	900	775	1	4	8	300
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	3978	2	1049	9	N	954	970	1	1	8	283
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3919	2	938	9	N	853	961	1			175
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	3611	2	950	9	N	864	783	1	9	8	247
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5217	2	1103	9	N	1003	977	1	14	8	259
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4303	2	870	9	N	791	775	1	6	8	269

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2155	2	36	9	N	33					103
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	28	9	N	25	103	1			25
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					33
12	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1768	2	10	9	N	9					42
01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	1669	2	12	9	N	11					53
02	1848	N	1573	-0-	-275	-0-	1527	2	46	9	N	42					95

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1137	2	160	9	N	145					145
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1190	2	99	9	N	90	192	1			43
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	317	2	14	9	N	13	1	8			55
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	695	2	25	9	N	23	1	8			77
02	1204	N	595	-0-	-609	-0-	573	2	22	9	N	20					97

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					47
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	880	2	46	9	N	42					89
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	24	9	N	22	1	8			110
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22					132
02	868	N	562	-0-	-306	-0-	538	2	24	9	N	22					154

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1322	2	202	9	N	184	195	1			112
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	187	1			102
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1342	2	187	9	N	170	185	1			87
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1322	2	270	9	N	245	187	1	3	8	142
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1351	2	147	9	N	134	195	1	1	8	80
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	139	1	8			218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	423	2	174	9	N	158	177	1			63
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	487	2	57	9	N	52					115
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	481	2	52	9	N	47					162
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	423	2	62	9	N	56	1	8			217
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	451	2	55	9	N	50	194	1			73
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					73

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	188	2	99	9	N	90					153
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	965	2	66	9	N	60					213
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	N	83	185	1	3	8	108
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	708	2	45	9	N	41	1	8			148
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	717	2	39	9	N	35	1	8			182

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14811	-0-	-2332	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14243	-0-	-1237	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14066	-0-	-659	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12127	-0-	-1173	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5490	X	3823	-0-	-1667	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3766	-0-	-1876	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4256	-0-	-1204	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
*01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-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
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-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
09	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6175	-0-	-614	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5891	-0-	-829	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6330	-0-	-614	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-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
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-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
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	866	-0-	-1234	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	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
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	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
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	840	3	N	2					82
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	327	3	N	11					93
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	70	3	N	2	2	8			93
01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56 488	1 9	5799	3	N	444	342	1			195
*02	2800	N	3008	-0-	208	3451	56 81	1 9	2871	3	N	74	179	1			90

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					13
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	750	1	2730	3	N	34	163	1			14
							37	9									
10	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	775	1	2784	3	N	50					64
							55	9									
11	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	750	1	2538	3	N	51					115
							56	9									
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	775	1	3165	3	N	38					153
							42	9									
01	7522	X	3540	-0-	-3982	-0-	725	1	2752	3	N	57	173	1			37
							63	9									
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	700	1	2511	3	N	40					77
							44	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	532	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6515	-0-	-3064	-0-	515	1	6000	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7978	-0-	-1292	-0-	499	1	7479	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	7007	-0-	-2572	-0-	538	1	6469	2	N	-0-					-0-
*01	9579	X	7410	-0-	-2169	-0-	709	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	215	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5291	-0-	-909	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	169	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4630	-0-	-886	-0-	153	1	4477	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		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
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
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	210	1	6257	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	207	1	6346	3	Y	17	1	1			41
							19	9									
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	200	1	6058	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
12	6417	X	6315	-0-	-102	-0-	31	1	6261	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223	1	6263	3	Y	28	1	1			38
							31	9									
*02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	204	1	5715	3	Y	20					58
							22	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
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					77
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	92	1	2831	3	Y	1					78
							1	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					78
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					78
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2682	3	Y	-0-					78
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2475	3	Y	-0-					78

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
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	67	1	2992	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	70	1	3217	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	104	1	3153	3	Y	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	Y	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	3	Y	-0-					-0-
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	3243	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
09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	89	1	3938	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	80	1	3619	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	1275	-0-	-3165	-0-	41	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	20	1	4107	3	N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	3	N	-0-					-0-
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	138	1	4219	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2107	3	N	-0-					40
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	77	1	2369	3	N	-0-					40
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2195	3	N	-0-					40
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	-0-					40
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2310	3	N	-0-					40
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	72	1	2127	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	40	1	1207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	39	1	1190	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	37	1	1125	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	38	1	1151	3	Y	-0-					2
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-					2
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	33	1	951	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	55	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	52	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	52	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	47	1	1438	3	Y	20					20
							22	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	3	Y	-0-					20
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	55	1	1474	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	42	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	58	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	9	1	1891	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	52	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1586	-0-	-124	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	45	1	1379	3	N	-0-					-0-
01	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1462	-0-	-134	-0-	47	1	1415	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	1	1	64	3	Y	23					42
							25	9									
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	1					35
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	2					37
							2	9									
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	8	1	262	3	Y	-0-					37
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	260	3	Y	2					39
							2	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	9	1	251	3	Y	2					41
							2	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	1					42
							1	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					18
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	24	1	743	3	N	-0-					18
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-					18
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	4	1	730	3	N	-0-					18
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	21	1	597	3	N	-0-					18
02	812	N	658	-0-	-154	-0-	23	1	635	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
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	-0-					42
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	107	1	3271	3	Y	-0-					42
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	19	1	3875	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	108	1	3020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2433	-0-	-647	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-

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
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	111	1	4890	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	113	1	5104	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	163	1	4933	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	177	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	151	1	4433	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	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 #: 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
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	170	1	5050	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	146	1	4423	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3575	-0-	-1819	-0-	18	1	3557	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3975	-0-	-1419	-0-	137	1	3838	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3387	-0-	-1485	-0-	112	1	3275	3	Y	-0-					-0-

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
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	80	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	78	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	80	1	2461	3	Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	78	1	2182	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
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	91	1	4135	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	132	1	3968	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	147	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	121	1	3723	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
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	62	1	1848	3	Y	-0-	25	1			2
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	63	1	1930	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	60	1	1837	3	Y	-0-					2
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	3	Y	-0-					2
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					2
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					2

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
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1519	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	N	-0-					-0-
*11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	63	1	1835	2	N	-0-					-0-
*12	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	63	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	74	1	2141	2	N	-0-					-0-
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	414	-0-	-2283	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	2970	N	203	-0-	-2767	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	153	-0-	-2513	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	3	N	7					7
							8	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	73	1	2229	3	N	-0-					7
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	3	N	-0-					7
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	65	1	1991	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	43	1	1258	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	41	1	1264	3	Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	83	1	2487	3	N	6					43
							7	9									
10	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	99	1	3032	3	N	8					51
							9	9									
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	89	1	2709	3	N	-0-					51
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	N	6					57
							7	9									
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	9					66
							10	9									
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	3	N	-0-					66

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	37	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1627	2	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	34	1	1526	2	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	30	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	32	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	32	1	1412	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	157	1	4687	3	N	-0-					20
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	164	1	5037	3	N	-0-					20
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	169	1	5123	3	N	-0-					20
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	196	1	6011	3	N	-0-					20
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	230	1	6460	3	N	-0-					20
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	43	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	45	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	55	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1293	-0-	-219	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	57	1	1726	3	Y	-0-	63	1			4
10	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	73	1	2237	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	82	1	2496	3	Y	12					15
							13	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	80	1	2458	3	Y	12					27
							13	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	82	1	2307	3	Y	15					42
							17	9									
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	78	1	2201	3	Y	12					54
							13	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	91	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	102	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2550	-0-	-110	-0-	87	1	2463	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	50	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	54	1	2159	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1788	-0-	-144	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5233	-0-	-1847	-0-	170	1	5063	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	2959	-0-	-3861	-0-	94	1	2865	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4192	-0-	-2078	-0-	134	1	4058	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	3686	-0-	-2607	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	3200	-0-	-2907	-0-	110	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	3630	-0-	-1242	-0-	114	1	3516	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	41	1	1264	3	N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	40	1	1242	3	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	39	1	1111	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	120	1	3684	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	120	1	3685	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	128	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	103	1	2988	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	134	1	3989	3	N	-0-					10
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	136	1	4160	3	N	-0-					10
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	135	1	4115	3	N	-0-					10
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	142	1	4358	3	N	-0-					10
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	154	1	4311	3	N	-0-					10
*02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3835	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

09	900	N	789	-0-	-111	-0-	26	1	763	3	N	-0-					109
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	3	N	-0-					109
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	25	1	780	3	N	-0-					109
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	24	1	721	3	N	-0-					109
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					109
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	23	1	641	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	117	1	3501	3	N	-0-					49
10	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	128	1	3907	3	N	-0-					49
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	129	1	3928	3	N	-0-					49
12	3751	X	3077	-0-	-674	-0-	97	1	2979	3	N	1					50
							1	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	145	1	4068	3	N	-0-					50
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	103	1	2952	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	46	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	42	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	46	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	154	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	153	1	4643	3	N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	170	1	4735	3	N	-0-					-0-
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	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
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	39	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	37	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	916	-0-	-494	-0-	29	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	990	-0-	-250	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	31	1	824	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
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	17	1	737	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	19	1	840	3	N	3					3
							3	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	N	-0-					3
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	N	-0-					3
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	17	1	718	3	N	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	592	-0-	-428	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	21	1	619	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	98	1	2613	2	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	104	1	2659	2	N	-0-					-0-
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	94	1	2740	2	N	-0-					-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	N	-0-					-0-
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	49	1	1439	3	N	-0-					13
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					13
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	3	N	-0-					13
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	52	1	1468	3	N	-0-					13
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	41	1	1262	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	59	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	51	1	2265	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	92	1	2817	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	89	1	2703	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	98	1	2737	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2036	-0-	-568	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	3	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	7	1	2061	3	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	52	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	42	1	1699	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 "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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					12
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	107	1	3297	3	N	-0-					12
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	1					13
							1	9									
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	109	1	3326	3	N	-0-					13
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	3	N	10					23
							11	9									
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2786	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

09	20520	X	17051	-0-	-3469	-0-	554	1	16497	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	17255	-0-	-2833	-0-	545	1	16710	3	Y	-0-					-0-
11	18660	X	16821	-0-	-1839	-0-	538	1	16283	3	Y	-0-					-0-
12	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	83	1	16798	3	Y	-0-					-0-
01	17608	X	17053	-0-	-555	-0-	589	1	16464	3	Y	-0-					-0-
02	15904	X	15195	-0-	-709	-0-	491	1	14704	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	63	1	2867	3	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	3	N	-0-					-0-
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	63	1	2859	3	N	-0-					-0-
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					28
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	87	1	2669	3	Y	-0-					28
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	2272	3	Y	-0-					28
12	2821	N	2274	-0-	-547	-0-	72	1	2202	3	Y	-0-					28
01	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	73	1	2038	3	Y	-0-					28
02	2184	N	1803	-0-	-381	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					28

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	196	1	8676	3	Y	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	187	1	8467	3	Y	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	153	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	5823	-0-	-4159	-0-	19	1	5804	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	3950	-0-	-6032	-0-	96	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	4420	-0-	-3868	-0-	101	1	4319	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	98	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	103	1	4658	3	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	102	1	4601	3	N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	3	N	-0-					-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	119	1	4760	3	N	-0-					-0-
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 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
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	41	1	1854	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	35	1	1618	3	N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	Y	12					12
							13	9									
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					12
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	8					20
							9	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					20
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	26	1	729	3	Y	-0-					20
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					20

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

09	7710	X	6479	-0-	-1231	-0-	143	1	6336	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6486	-0-	-1140	-0-	206	1	6280	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	5787	-0-	-1293	-0-	185	1	5602	3	N	-0-					-0-
12	6665	X	5124	-0-	-1541	-0-	162	1	4962	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	187	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	4492	-0-	-1528	-0-	139	1	4353	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 #: 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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	179	1	5341	3	Y	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	3	Y	-0-					-0-
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	163	1	4951	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	4770	-0-	-1647	-0-	24	1	4746	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	164	1	4598	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4047	-0-	-1105	-0-	136	1	3911	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
09	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	59	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	59	1	2670	3	N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	86	1	2593	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	13	1	2525	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	85	1	2374	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2274	-0-	-218	-0-	73	1	2201	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
09	7320	X	5506	-0-	-1814	-0-	178	1	5328	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	197	1	6040	3	Y	-0-					17
11	6360	X	5564	-0-	-796	-0-	178	1	5386	3	Y	-0-					17
12	6541	X	5015	-0-	-1526	-0-	25	1	4978	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
01	6541	X	3674	-0-	-2867	-0-	126	1	3546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5628	X	4651	-0-	-977	-0-	158	1	4493	3	Y	-0-					-0-

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
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	41	1	1229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	38	1	1167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	33	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	960	-0-	-373	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					-0-

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
09	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	21	1	608	3	Y	1					18
							1	9									
10	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					18
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	22	1	670	3	Y	-0-					18
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	3	Y	-0-					18
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	4					22
							4	9									
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	Y	7					29
							8	9									

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
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	46	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	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 #: 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
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	83	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	91	1	2778	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	89	1	2493	3	N	-0-					-0-
*02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	81	1	2496	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
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					10
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	-0-					10
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	3	Y	-0-					10
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1781	3	Y	-0-					10
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	55	1	1547	3	Y	-0-					10
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	47	1	1341	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
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	79	1	2383	3	Y	2					12
							2	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2611	3	Y	5					17
							6	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	73	1	2208	3	Y	1					18
							1	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					18
01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	84	1	2365	3	Y	10					28
							11	9									
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	9					37
							10	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
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	66	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	990	-0-	-746	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	340	-0-	-1396	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	571	-0-	-997	-0-	17	1	554	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	112	1	3365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	113	1	3460	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	111	1	3360	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-					-0-
*02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	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 #: 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
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					23
10	1302	N	779	-0-	-523	-0-	24	1	753	3	Y	2					25
							2	9									
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	20	1	613	3	Y	-0-					25
12	1085	N	527	-0-	-558	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					25
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					25
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					25

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
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	3	N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	43	1	1923	3	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	46	1	2088	3	N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	2192	3	N	-0-					-0-
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	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
09	3000	N	5896	-0-	2896	8067	130	1	5766	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5252	-0-	2152	10219	113	1	5139	3	Y	-0-					-0-
11	15014	X	4795	-0-	-10219	-0-	105	1	4690	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4771	-0-	-1057	-0-	16	1	4755	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	106	1	4275	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	3761	-0-	-1503	-0-	84	1	3677	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	53	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	334	1	2652	3	Y	4					4
							4	9									
01	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	463	1	2455	3	Y	18					22
							20	9									
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	422	1	2362	3	Y	8					30
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	72	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	106	1	3247	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	104	1	3144	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	119	1	3313	3	Y	-0-					-0-
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	97	1	3017	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	30	1	1362	3	Y	13					13
							14	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					13
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
01	1395	N	511	-0-	-884	-0-	18	1	491	3	Y	2					15
							2	9									
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					15

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6403	-0-	-1254	-0-	138	1	6265	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	220	1	6655	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5303	-0-	-2075	-0-	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7108	-0-	-270	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6588	-0-	-76	-0-	204	1	6384	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	Y	7					10
							8	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	3	Y	-0-					10
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	57	1	1713	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	7	1	1363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	33	1	962	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	115	1	5112	3	N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	114	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	108	1	4936	3	N	-0-					-0-
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	126	1	5094	3	N	-0-					-0-
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	136	1	6041	3	N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	139	1	6321	3	N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	202	1	6112	3	N	-0-					-0-
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	31	1	6229	3	N	-0-					-0-
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	225	1	6257	3	N	-0-					-0-
*02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	187	1	5805	3	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 "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
09	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	202	1	6024	3	Y	-0-					9
10	6727	X	6201	-0-	-526	-0-	196	1	6005	3	Y	-0-					9
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	187	1	5694	3	Y	-0-					9
12	6386	X	5671	-0-	-715	-0-	28	1	5643	3	Y	-0-					9
01	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	199	1	5602	3	Y	-0-					9
02	5768	X	4984	-0-	-784	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	359	1	5738	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	340	1	5611	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	327	1	5266	3	Y	19					22
							21	9									
12	5828	X	5140	-0-	-688	-0-	233	1	4892	3	Y	14					36
							15	9									
01	5828	X	4872	-0-	-956	-0-	328	1	4511	3	Y	30					66
							33	9									
02	5264	X	4568	-0-	-696	-0-	302	1	4247	3	Y	17					83
							19	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

09	480	N	340	-0-	-140	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	Y	-0-	14	1			26
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	-0-					26
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	67	1	2061	3	Y	-0-					26
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	3	Y	-0-					26
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	68	1	3003	3	Y	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	63	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	71	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	59	1	2562	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					5
10	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	147	1	4532	3	Y	-0-					5
11	4950	X	4036	-0-	-914	-0-	129	1	3907	3	Y	-0-					5
12	5084	X	3890	-0-	-1194	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-					5
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					5
02	4480	X	3714	-0-	-766	-0-	127	1	3587	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	3	N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	63	1	1917	3	N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	59	1	1792	3	N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	60	1	1834	3	N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	N	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	136	1	6039	3	Y	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	202	1	6178	3	Y	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	187	1	5683	3	Y	-0-					-0-
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	269	1	8253	3	Y	-0-					-0-
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	280	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5488	-0-	-196	-0-	171	1	5317	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					5
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	-0-					5
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-					5
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					5
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					5
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	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
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	81	1	2407	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	89	1	2710	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2664	3	Y	-0-					5
12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	79	1	2434	3	Y	-0-					5
01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					5
02	2576	N	2008	-0-	-568	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-

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
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					60
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					60
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					60
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	22	1	674	3	Y	-0-					60
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	623	3	Y	-0-					60
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	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
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2049	3	N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	8	1	2446	3	N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	N	-0-					-0-
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	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 #: 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
09	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					29
10	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	52	1	1589	3	N	-0-					29
11	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	52	1	1590	3	N	-0-					29
12	2573	X	688	-0-	-1885	-0-	21	1	667	3	N	-0-					29
01	1643	N	648	-0-	-995	-0-	22	1	626	3	N	-0-					29
02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	47	1	1306	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
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	57	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	59	1	1510	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	48	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	98	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	N	-0-					-0-
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	139	1	4066	2	N	-0-					-0-
*12	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	136	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	133	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	119	1	3486	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
09	6180	X	5583	-0-	-597	-0-	123	1	5460	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	132	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	236	1	7133	3	Y	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	40	1	8132	3	Y	-0-					-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	301	1	8434	3	Y	-0-					-0-
*02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	264	1	7770	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
09	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1706	-0-	-340	-0-	36	1	1670	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	36	1	1654	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	53	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	47	1	1412	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
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	111	1	4921	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	112	1	5081	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	103	1	4640	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	16	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4475	-0-	-229	-0-	101	1	4374	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
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	143	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	134	1	3912	2	N	-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 #: 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
09	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	65	1	1939	3	Y	-0-					3
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	Y	-0-					3
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	729	1	22100	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
12	3100	N	23093	-0-	19993	19993	114	1	22975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	35838	X	15845	-0-	-19993	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-
*02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	214	1	6082	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	122	1	3627	3	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	118	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	106	1	3226	3	N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	125	1	3854	3	N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	134	1	3733	3	N	-0-					-0-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	129	1	3817	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	77	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	Y	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	3467	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	110	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	95	1	2781	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

09	9390	X	7861	-0-	-1529	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	168	1	7678	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	7512	-0-	-1608	-0-	240	1	7272	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	37	1	7387	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	260	1	7274	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6576	-0-	-452	-0-	203	1	6373	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	101	1	4442	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	96	1	4320	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	96	1	4318	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	137	1	4205	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	147	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	122	1	3713	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	91	1	4139	3	Y	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	126	1	3798	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	124	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	130	1	3628	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3216	-0-	-704	-0-	105	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
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
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	223	1	6655	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	195	1	5969	3	Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	3836	-0-	-4100	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6087	-0-	-1849	-0-	210	1	5877	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6231	-0-	-181	-0-	207	1	6024	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
09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	52	1	2348	3	Y	-0-	53	1			2
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	43	1	1983	3	Y	-0-					2
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	3	Y	-0-					2
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	Y	-0-					2

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
09	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	113	1	3467	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	103	1	3118	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	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
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	64	1	2913	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	63	1	2830	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	9	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	87	1	3517	3	N	-0-					-0-
*02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3467	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
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2525	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	8	1	2565	3	N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	64	1	2539	3	N	-0-					-0-
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	50	1	2080	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
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	73	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	3	N	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	76	1	3411	3	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	85	1	3422	3	N	-0-					-0-
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	77	1	3415	3	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 #: 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
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	107	1	3275	3	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2976	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	98	1	2995	3	N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2949	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2338	-0-	-406	-0-	72	1	2266	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
09	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	47	1	1191	2	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	39	1	1150	2	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	40	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	20	1	3976	3	Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4490	3	Y	-0-					-0-
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	171	1	4654	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
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					5
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	117	1	3566	3	Y	-0-					5
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3314	3	Y	-0-					5
12	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	111	1	3400	3	Y	-0-					5
01	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	119	1	3339	3	Y	-0-					5
02	3500	X	2762	-0-	-738	-0-	89	1	2673	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
09	3000	N	3352	-0-	352	352	109	1	3243	3	N	-0-					8
10	3100	N	3546	-0-	446	798	112	1	3434	3	N	-0-					8
11	3000	N	3342	-0-	342	1140	106	1	3236	3	N	-0-					8
12	4695	X	3555	-0-	-1140	-0-	112	1	3443	3	N	-0-					8
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-					8
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	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
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	62	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	62	1	1906	3	Y	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	62	1	1711	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
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	411	-0-	-39	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	8	1	369	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 #: 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
09	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	193	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	214	1	5466	2	N	-0-					-0-
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	181	1	5299	2	N	-0-					-0-
*12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	183	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	162	1	4716	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	2	N	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	2	N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	2	N	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1664	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

09	6840	X	6198	-0-	-642	-0-	201	1	5997	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	196	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5681	-0-	-859	-0-	181	1	5500	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	186	1	5714	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	153	1	4278	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	3719	-0-	-1993	-0-	120	1	3599	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	121	1	3614	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	119	1	3642	3	N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	134	1	4060	3	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	133	1	4091	3	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	143	1	3997	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	119	1	3423	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	169	1	7479	3	Y	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	231	1	7072	3	Y	-0-					-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	231	1	6994	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	5544	-0-	-2330	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	216	1	6045	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6062	-0-	-1050	-0-	200	1	5862	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	67	1	2955	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	67	1	3023	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	66	1	2959	3	N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	10	1	3091	3	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	3	N	-0-					-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	62	1	2868	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 #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	133	1	3971	3	N	-0-					32
10	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	107	1	3295	3	N	-0-					32
11	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	100	1	3029	3	N	-0-					32
12	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	104	1	3189	3	N	-0-					32
01	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-	107	1	2980	3	N	-0-					32
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	104	1	3102	3	N	-0-					32

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
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	69	1	3124	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	64	1	2852	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	62	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	68	1	2735	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2518	-0-	-562	-0-	52	1	2466	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
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	43	1	1963	3	N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	52	1	2361	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	54	1	2129	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	34	1	1594	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					10
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	89	1	2724	3	N	-0-					10
11	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	82	1	2502	3	N	3					13
							3	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	79	1	2420	3	N	-0-					13
01	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					13
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	80	1	2391	3	N	-0-					13

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
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	97	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	14	1	4317	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	109	1	4376	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3998	-0-	-90	-0-	86	1	3912	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-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	75	1	3423	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	3396	3	N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	11	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	87	1	3478	3	N	-0-					-0-
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	76	1	3164	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4876	-0-	-1004	-0-	159	1	4717	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	181	1	5545	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5269	-0-	-221	-0-	168	1	5101	3	N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	177	1	5445	3	N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5284	3	N	-0-					-0-
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	95	1	4209	3	Y	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	137	1	4198	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	132	1	3994	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	21	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	152	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3075	-0-	-901	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	93	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	83	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	73	1	2145	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	200	1	8892	3	N	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	195	1	8860	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	195	1	8746	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	192	1	8742	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	219	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7839	-0-	-645	-0-	177	1	7662	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 #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3417	-0-	-2008	-0-	74	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	172	1	5202	3	Y	-0-					-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	26	1	5142	3	Y	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	180	1	5029	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	137	1	4213	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	3	Y	-0-					2
10	1178	N	558	-0-	-620	-0-	17	1	541	3	Y	-0-					2
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	29	1	882	3	Y	-0-					2
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	4	1	878	3	Y	-0-					2
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					2
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	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
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	378	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	128	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-					-0-
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	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
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	8	1	2337	3	Y	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	65	1	2619	3	Y	-0-					-0-
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	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
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	134	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	2	N	-0-					-0-
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	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
09	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	85	1	3789	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	87	1	3968	3	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	90	1	4070	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	83	1	3808	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	Y	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	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
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	75	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	75	1	3325	3	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	77	1	3509	3	N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	89	1	3605	3	N	-0-					-0-
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	76	1	3281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	80	1	2043	2	N	-0-			-0-
*11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	66	1	1941	2	N	-0-			-0-
*12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	67	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	68	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	61	1	1784	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	70	1	3099	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	69	1	3124	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	60	1	2688	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	62	1	2819	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	67	1	2676	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2847	-0-	-121	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	108	1	4775	3	N	-0-			-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	96	1	4332	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	14	1	4326	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	105	1	4216	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	3525	-0-	-1039	-0-	77	1	3448	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	98	1	4362	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	99	1	4514	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	145	1	4374	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	235	1	6545	3	N	-0-			-0-
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	179	1	5472	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		268	-0-	268	268	6	1	262	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		124	-0-	124	392	1	1	123	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	78	1	2070	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	55	1	2133	2	Y	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	2	Y	-0-			-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	Y	-0-			-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-			-0-
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	N	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	N	-0-			-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2138	3	N	-0-			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	42	1	1919	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	27	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	799	-0-	-461	-0-	17	1	782	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
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	96	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	98	1	4450	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	95	1	4276	3	Y	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	98	1	4460	3	Y	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	110	1	4417	3	Y	-0-					-0-
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	85	1	3842	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	N	-0-					60
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					60
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	3	N	-0-					60
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	98	1	3006	3	N	-0-					60
01	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	96	1	2679	3	N	-0-					60
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	72	1	2070	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	121	1	3592	3	N	2					5
							2	9									
10	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	105	1	3193	3	N	5					10
							6	9									
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	121	1	3655	3	N	-0-					10
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	133	1	4114	3	N	-0-					10
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3956	3	N	5					15
							6	9									
02	3528	X	3288	-0-	-240	-0-	112	1	3173	3	N	3					18
							3	9									

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	4068	3	N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	100	1	4556	3	N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	112	1	4447	3	N	-0-					-0-
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3775	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					53
10	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	86	1	2663	3	N	-0-					53
11	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	81	1	2472	3	N	-0-					53
12	2759	N	2515	-0-	-244	-0-	79	1	2436	3	N	-0-					53
01	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	88	1	2471	3	N	1					54
							1	9									
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	78	1	2207	3	N	-0-					54

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
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	48	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	70	1	2128	3	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	3	N	1					1
							1	9									
02	1792	N	1653	-0-	-139	-0-	56	1	1596	3	N	1					2
							1	9									

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	144	1	4278	3	Y	4					17
							4	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	135	1	4142	3	Y	20	37	1			-0-
							22	9									
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	119	1	3605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	130	1	4007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	152	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3746	-0-	-398	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	82	1	3748	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	116	1	3516	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	105	1	3233	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	111	1	3086	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	1956	-0-	-1460	-0-	64	1	1892	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	89	1	3908	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	84	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3355	-0-	-965	-0-	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	97	1	2959	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	79	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	90	1	2757	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	210	1	6225	3	N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	203	1	6219	3	N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	3	N	-0-					-0-
*02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	155	1	4740	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	3	N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	64	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	61	1	2775	3	N	-0-					-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	63	1	2865	3	N	-0-					-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	68	1	2725	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2893	-0-	93	93	67	1	2826	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
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	112	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	111	1	5050	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	111	1	4937	3	N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	114	1	5164	3	N	-0-					-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	126	1	5059	3	N	-0-					-0-
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	102	1	4546	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	108	1	3307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	104	1	3165	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	105	1	3250	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3037	-0-	-43	-0-	103	1	2934	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	40	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	33	1	909	3	Y	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	111	1	3304	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	111	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	108	1	3257	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	106	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2836	-0-	-272	-0-	95	1	2741	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3305	2	N	-0-					-0-
*11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	97	1	2842	2	N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	N	-0-					-0-
*02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2512	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	17	30	1			7
							19	9									
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3294	3	Y	15	2	1			20
							17	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	105	1	3202	3	Y	12					32
							13	9									
12	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	106	1	3276	3	Y	6	14	1			24
							7	9									
01	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	115	1	3224	3	Y	14	1	1			37
							15	9									
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	101	1	2759	3	Y	1	36	1			2
							1	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
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	91	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	99	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	59	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	122	1	3506	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3289	-0-	489	489	109	1	3180	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

09	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	98	1	4464	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4361	-0-	-19	-0-	95	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	94	1	4256	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	153	1	4281	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3614	-0-	-614	-0-	114	1	3500	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	111	1	3403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3166	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	91	1	2812	3	Y	3					3
							3	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	Y	10					13
							11	9									
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	Y	7					20
							8	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	32	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	33	1	1295	2	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	28	1	1240	2	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	28	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	171	1	5102	3	N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	213	1	6504	3	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	232	1	7035	3	N	-0-					-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	30	1	6132	3	N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	231	1	6466	3	N	-0-					-0-
*02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	192	1	5682	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-					20
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	Y	-0-					20
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	3	Y	-0-					20
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	74	1	2286	3	Y	-0-					20
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	3	Y	-0-					20
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	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
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	49	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	725	-0-	-825	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321	-0-	39	1	1040	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
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	184	1	5505	3	N	-0-					42
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	183	1	5603	3	N	-0-					42
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	170	1	5150	3	N	-0-					42
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	59	1	1823	3	N	-0-					42
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	237	1	6671	3	N	-0-					42
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	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
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	124	1	3711	3	Y	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	128	1	3915	3	Y	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	126	1	3807	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	104	1	3194	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	88	1	2644	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
09	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	37 7	1 9	1105	3	Y	6	6	1			2
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	41	1	1238	3	Y	-0-					2
12	1178	N	985	-0-	-193	-0-	31	1	954	3	Y	-0-					2
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	Y	-0-					2
02	1204	N	923	-0-	-281	-0-	31	1	892	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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	29	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	34	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	31	1	841	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	143 11	1 9	6377	3	Y	10					18
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	132 14	1 9	6031	3	Y	13					31
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	132 12	1 9	5966	3	Y	11					42
12	6758	X	5919	-0-	-839	-0-	126 17	1 9	5776	3	Y	15	51	1			6
01	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	220 24	1 9	6223	3	Y	22	3	1			25
02	6104	X	6039	-0-	-65	-0-	212 18	1 9	5809	3	Y	16					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	43	1	1271	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1113	-0-	-1119	-0-	35	1	1078	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	963	-0-	-417	-0-	31	1	932	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	34	1	1039	3	N	-0-			-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	3	N	-0-			-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	293	1	8730	3	Y	-0-			-0-
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	279	1	8525	3	Y	-0-			-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	262	1	7928	3	Y	-0-			-0-
12	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	41	1	8301	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	301	1	8438	3	Y	-0-			-0-
02	8428	X	6380	-0-	-2048	-0-	208	1	6172	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

09	10890	X	2011	-0-	-8879	-0-	402	1	1609	3	Y	-0-			-0-
10	11253	X	1412	-0-	-9841	-0-	405	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	10890	X	423	-0-	-10467	-0-	362	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	399	-0-	-5956	-0-	372	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	6355	X	362	-0-	-5993	-0-	290	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	N	-0-			23
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	68	1	2084	3	N	-0-			23
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	74	1	2249	3	N	-0-			23
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	76	1	2339	3	N	-0-			23
01	3100	N	3134	-0-	34	34	108	1	3026	3	N	-0-			23
*02	2800	N	3342	-0-	542	576	112	1	3230	3	N	-0-			23

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	55	1	2427	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	53	1	2399	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	52	1	2301	3	N	-0-			-0-
12	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	49	1	2220	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	59	1	2388	3	N	-0-			-0-
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2352	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

09	6480	X	6371	-0-	-109	-0-	141	1	6230	3	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	138	1	6269	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	196	1	5920	3	Y	-0-			-0-
12	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	31	1	6223	3	Y	-0-			-0-
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	221	1	6200	3	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5558	-0-	-350	-0-	177	1	5381	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

09	2670	X	4	-0-	-2666	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	2670	X	389	-0-	-2281	-0-	12	1	377	3	N	-0-			-0-
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	58	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	59	1	2694	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	58	1	2568	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	83	1	2524	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	64	1	1965	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

09	2190	N	1454	-0-	-736	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8951	-0-	5951	5951	285	1	8660	3	Y	5					5
							6	9									
12	3100	N	8128	-0-	5028	10979	40	1	8088	3	Y	-0-					5
01	3100	N	7593	-0-	4493	15472	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									
*02	21537	X	6065	-0-	-15472	-0-	206	1	5859	3	Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	-0-					2
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	82	1	3734	3	Y	-0-					2
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	114	1	3428	3	Y	-0-					2
12	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	111	1	3406	3	Y	-0-					2
01	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	120	1	3364	3	Y	-0-					2
02	3584	X	3048	-0-	-536	-0-	97	1	2951	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

09	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	55	1	1629	3	Y	-0-					5
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1701	3	Y	-0-					5
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					5
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	53	1	1635	3	Y	-0-					5
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					5
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	Y	-0-					5

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

09	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	40	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1084	-0-	-708	-0-	33	1	1051	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	33	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	54	1	1686	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	47	1	1434	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
09	6330	X	5993	-0-	-337	-0-	132	1	5861	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	131	1	5937	3	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	201	1	6058	3	N	-0-					-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	34	1	6758	3	N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	6029	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5224	-0-	-292	-0-	163	1	5061	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
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	83	1	2525	3	N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	13	1	2551	3	N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	110	1	3064	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2814	-0-	14	14	90	1	2724	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
09	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	263	1	7015	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	278	1	7107	2	N	-0-					-0-
*11	7470	X	7131	-0-	-339	-0-	236	1	6895	2	N	-0-					-0-
*12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	241	1	7113	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	240	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6355	-0-	-449	-0-	210	1	6145	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	129	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	140	1	3574	2	N	-0-					-0-
*11	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	112	1	3274	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	107	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	106	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	97	1	2836	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
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-					-0-
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	62	1	2834	3	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	9	1	2816	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	69	1	2796	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2561	-0-	-15	-0-	59	1	2502	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 #: 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
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	3	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	78	1	3491	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	85	1	3852	3	N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	91	1	3664	3	N	-0-					-0-
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	93	1	4100	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
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	32	1	1405	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	32	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	30	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	36	1	1405	3	N	-0-					-0-
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	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
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	40	1	1796	3	Y	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	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
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	41	1	1878	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	42	1	1917	3	N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	3	N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	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
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	34	1	1531	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	33	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	5	1	1529	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	35	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115	-0-	27	1	1258	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	8	1	239	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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	27	1	827	3	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1426	3	N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	3	N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	3	N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	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 #: 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
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	99	1	2939	3	Y	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2997	3	Y	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	3	Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3138	3	Y	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	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
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	65	1	2505	2	N	-0-					-0-
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2723	2	N	-0-					-0-
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	93	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	2	N	-0-					-0-
*02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	53	1	2365	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
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	62	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	61	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	103	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3815	-0-	715	911	19	1	3796	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3828	-0-	728	1639	132	1	3696	3	Y	-0-					-0-
*02	5242	X	3603	-0-	-1639	-0-	114	1	3489	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
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-					60
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	65	1	2994	3	Y	-0-					60
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	67	1	3015	3	Y	-0-					60
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	66	1	3019	3	Y	-0-					60
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2933	3	Y	-0-					60
02	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	59	1	2513	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
09	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	134	1	4005	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	135	1	4125	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	132	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3782	3	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	87	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	122	1	3699	3	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3689	3	N	-0-					-0-
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	106	1	3326	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	98	1	4452	3	Y	-0-					-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	100	1	4473	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	143	1	4375	3	Y	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	171	1	4744	3	Y	-0-					-0-
*02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	137	1	4149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	151	1	6669	3	N	-0-					-0-
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	148	1	6732	3	N	-0-					-0-
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	144	1	6437	3	N	-0-					-0-
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	139	1	6308	3	N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	155	1	6199	3	N	-0-					-0-
*02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	142	1	4225	3	Y	3					13
							3	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	123	1	3754	3	Y	-0-					13
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	3	Y	-0-					13
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					13
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-					13
02	3780	X	2408	-0-	-1372	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	49	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	44	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	47	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	146	1	4466	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	3247	X	2892	-0-	-355	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	3	N	-0-					-0-
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	112	1	3324	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	939	-0-	-51	-0-	21	1	918	2	Y	-0-					-0-
*12	992	N	894	-0-	-98	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	21	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	18	1	804	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
09	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	78	1	2320	3	Y	10	9	1			21
							11	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	77	1	2356	3	Y	13	1	1			33
							14	9									
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	75	1	2258	3	Y	8	26	1			15
							9	9									
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	12	1	2362	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	80	1	2264	3	Y	36					51
							40	9									
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	3	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	3901	-0-	-3719	-0-	141	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	173	1	4411	2	Y	-0-					-0-
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	153	1	4485	2	Y	-0-					-0-
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	181	1	5355	2	Y	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	257	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2762	-0-	-794	-0-	91	1	2671	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
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	76	1	3462	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	112	1	3417	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	17	1	3358	3	Y	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	130	1	3660	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	105	1	3188	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
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	85	1	3858	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	82	1	3677	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	83	1	3780	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	130	1	3657	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	112	1	3315	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
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	-0-					10
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	-0-					10
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					10
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					10
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	-0-					10
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					10
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					10
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					10
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	885	3	Y	-0-					10
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					10
*01	1178	N	747	-0-	-431	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					10
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	Y	10					20
							11	9									

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
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	44	1	1928	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	46	1	2083	3	Y	-0-					12
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					12
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					12
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	3	Y	-0-					12
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					29
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	3	Y	-0-	27	1			2
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	94	1	2857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	93	1	2870	3	Y	-0-					2
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	Y	-0-					2
*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	3	Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	150	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	143	1	4316	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	22	1	4397	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	154	1	4335	3	Y	4					4
							4	9									
02	4396	X	3427	-0-	-969	-0-	118	1	3298	3	Y	10					14
							11	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	90	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1348	-0-	-2341	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	116	1	3264	3	Y	-0-					-0-
*02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	134	1	3655	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					1
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	44	1	1984	3	N	-0-					1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					1
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	5	1	1505	3	N	-0-					1
01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	29	1	1151	3	N	1					2
							1	9									
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	26	1	1043	3	N	-0-					2

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
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	132	1	5881	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	137	1	6230	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	6108	-0-	-72	-0-	133	1	5975	3	Y	-0-					-0-
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	136	1	6203	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	152	1	6112	3	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5450	-0-	-262	-0-	120	1	5330	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 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
09	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	97	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4324	-0-	-388	-0-	93	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	94	1	4184	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	14	1	4255	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	109	1	4377	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4060	-0-	-56	-0-	93	1	3967	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
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	81	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	71	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	11	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	70	1	2825	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2551	-0-	-1061	-0-	59	1	2492	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
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	56	1	1250	3	Y	-0-	16	1			1
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	38	1	1160	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	55	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	7					7
							8	9									
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	1					8
							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
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1966	-0-	-494	-0-	63	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	929	-0-	-838	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1464	-0-	-384	-0-	47	1	1417	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
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	3	N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	89	1	3977	3	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	13	1	4069	3	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	100	1	4024	3	N	-0-					-0-
*02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	64	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	65	1	2950	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	67	1	2995	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	10	1	3073	3	Y	-0-					-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	61	1	2678	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	132	1	3914	3	Y	-0-					2
10	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	135	1	4133	3	Y	-0-					2
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	3	Y	-0-					2
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	139	1	4273	3	Y	-0-					2
01	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	144	1	4024	3	Y	-0-					2
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	134	1	3869	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

09	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					40
10	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	81	1	3699	3	N	-0-					40
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3732	3	N	-0-					40
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	86	1	3892	3	N	-0-					40
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	-0-					40
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	78	1	3518	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

09	2490	X	1487	-0-	-1003	-0-	64	1	1413	3	N	9					155
							10	9									
10	2573	X	1219	-0-	-1354	-0-	38	1	1177	3	N	4					159
							4	9									
11	1500	X	1140	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	N	11					170
							12	9									
12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	3	N	41					211
							45	9									
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	3	N	6					217
							7	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	3	N	6	172	1			51
							7	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	3	N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	56	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2064	-0-	-306	-0-	45	1	2019	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	6	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2581	3	N	-0-					-0-
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	21	1	962	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	-0-					16
10	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	94	1	2879	3	Y	-0-					16
11	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	89	1	2711	3	Y	-0-					16
12	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	76	1	2332	3	Y	-0-					16
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2645	3	Y	-0-					16
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	80	1	2366	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	98	1	4341	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	98	1	4477	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4376	-0-	-154	-0-	95	1	4281	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4352	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4040	-0-	-20	-0-	130	1	3910	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
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	123	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	133	1	3397	2	N	-0-					-0-
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	113	1	3301	2	N	-0-					-0-
*12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	110	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	98	1	2874	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
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2698	3	Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	58	1	2594	3	Y	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	9	1	2793	3	Y	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	2720	3	Y	-0-					-0-
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	58	1	2381	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
09	10050	X	8931	-0-	-1119	-0-	323	1	8608	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9042	-0-	-1157	-0-	341	1	8701	2	N	-0-					-0-
*11	9660	X	8200	-0-	-1460	-0-	271	1	7929	2	N	-0-					-0-
*12	9300	X	6282	-0-	-3018	-0-	206	1	6076	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6893	-0-	-2407	-0-	154	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6361	-0-	-1983	-0-	211	1	6150	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	862	-0-	-1418	-0-	28	1	834	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	127	-0-	-1973	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	1426	X	120	-0-	-1306	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
*01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2120	-0-	-880	8646	68	1	2052	3	Y	-0-					18
10	3100	N	2180	-0-	-920	7726	69	1	2111	3	Y	-0-					18
11	3000	N	1657	-0-	-1343	6383	53	1	1602	3	Y	2					20
							2	9									
12	3100	N	1815	-0-	-1285	5098	57	1	1756	3	Y	2					22
							2	9									
01	3100	N	1758	-0-	-1342	3756	60	1	1688	3	Y	9	31	1			-0-
							10	9									
*02	2800	N	1773	-0-	-1027	2729	62	1	1709	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
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	536	-0-	-544	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	3	Y	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1	7922	2	N	-0-					-0-
*11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	258	1	7535	2	N	-0-					-0-
*12	8246	X	7428	-0-	-818	-0-	162	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6925	-0-	-1321	-0-	155	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4118	-0-	-3218	-0-	91	1	4027	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	77	1	3390	3	Y	-0-					-0-
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	79	1	3580	3	Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	78	1	3489	3	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	Y	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3513	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	105	1	3109	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	87	1	3990	3	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	87	1	3870	3	N	-0-					-0-
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	89	1	4074	3	N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	102	1	4077	3	N	-0-					-0-
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	391	-0-	-2039	-0-	12	1	379	3	N	-0-					28
10	1240	X	128	-0-	-1112	-0-	4	1	124	3	N	-0-					28
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	N	-0-					28
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	3	N	-0-					28
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					28
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	17	1	515	3	N	-0-					28

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	182	1	5431	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	183	1	5596	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	172	1	5198	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	26	1	5217	3	Y	16					16
							18	9									
01	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	182	1	5104	3	Y	28					44
							31	9									
02	5236	X	4966	-0-	-270	-0-	166	1	4782	3	Y	16					60
							18	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2609	3	Y	-0-					-0-
12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	10	1	3020	3	Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	70	1	2815	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	86	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	87	1	3959	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	88	1	3959	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	12	1	3658	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	87	1	3499	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	76	1	3297	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4898	-0-	-652	-0-	159	1	4739	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	164	1	5025	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5149	-0-	-401	-0-	164	1	4985	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	23	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4513	-0-	-664	-0-	156	1	4357	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3810	-0-	-950	-0-	121	1	3689	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
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-	19	1			3
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	101	1	3082	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	99	1	2987	3	Y	-0-					3
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	93	1	2847	3	Y	-0-					3
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	108	1	3016	3	Y	2					5
							2	9									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	88	1	2660	3	Y	2					7
							2	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 #: 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
09	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	69	1	3057	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	64	1	2935	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2842	-0-	-518	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	10	1	3171	3	N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	3	N	-0-					-0-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	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
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					12
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					12
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	3	N	-0-					12
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	74	1	2275	3	N	-0-					12
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	79	1	2209	3	N	-0-					12
02	2212	N	2033	-0-	-179	-0-	71	1	1962	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
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									
11	12720	X	11548	-0-	-1172	-0-	368	1	11172	3	Y	7	63	1			26
							8	9									
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	53	1	10723	3	Y	40	66	1			-0-
							44	9									
01	11935	X	9241	-0-	-2694	-0-	315	1	8891	3	Y	32	4	1			28
							35	9									
02	10780	X	8819	-0-	-1961	-0-	306	1	8484	3	Y	26					54
							29	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
09	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	122	1	3636	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	119	1	3652	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	1376	-0-	-2614	-0-	44	1	1332	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	873	-0-	-3064	-0-	27	1	846	3	N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	149	1	4172	3	N	-0-					-0-
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	114	1	3458	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	50	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	40	1	1796	2	N	-0-					-0-
*12	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	38	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	36	1	1600	2	N	1					1
							1	9									

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	39	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	37	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	33	1	958	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	276	1	8223	3	Y	-0-					23
10	8525	X	8401	-0-	-124	-0-	265	1	8128	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
11	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	250	1	7595	3	Y	19	2	1			20
							21	9									
12	8897	X	7686	-0-	-1211	-0-	242	1	7437	3	Y	6					26
							7	9									
01	8897	X	7152	-0-	-1745	-0-	245	1	6900	3	Y	6	32	1			-0-
							7	9									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	220	1	6216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	-0-					7
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	-0-					7
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	Y	-0-					7
12	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-					7
01	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	94	1	2635	3	Y	-0-					7
02	2464	N	2439	-0-	-25	-0-	80	1	2359	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

09	12600	X	11420	-0-	-1180	-0-	370	1	11050	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12865	X	11394	-0-	-1471	-0-	359	1	11034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	12120	X	11383	-0-	-737	-0-	363	1	11020	3	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11813	-0-	-432	-0-	58	1	11755	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	10538	-0-	-1273	-0-	360	1	10143	3	Y	32					32
							35	9									
02	10668	X	10360	-0-	-308	-0-	354	1	9985	3	Y	19					51
							21	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

09	2340	X	418	-0-	-1922	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	220	-0-	-200	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					5
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	112	1	3424	3	Y	-0-					5
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	106	1	3234	3	Y	-0-					5
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	16	1	3229	3	Y	-0-					5
01	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	106	1	2984	3	Y	-0-					5
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	87	1	2429	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	51	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	41	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	7	1	1434	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	52	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	47	1	1286	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. "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
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	Y	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	141	1	6388	3	Y	-0-					-0-
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	143	1	6395	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	140	1	6387	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	229	1	6398	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5134	-0-	-970	-0-	162	1	4972	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
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	72	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	79	1	3060	2	N	-0-					-0-
*11	3330	X	3051	-0-	-279	-0-	101	1	2950	2	N	-0-					-0-
*12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	68	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	71	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2841	-0-	-15	-0-	63	1	2778	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
09	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	104	1	3183	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	103	1	3103	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	104	1	3173	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	118	1	3304	3	N	-0-					-0-
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	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
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	54	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	51	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	56	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	47	1	1391	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
09	8100	X	7190	-0-	-910	-0-	234	1	6956	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6646	-0-	-1724	-0-	210	1	6436	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6133	-0-	-1427	-0-	196	1	5937	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5796	-0-	-1799	-0-	29	1	5767	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5780	-0-	-1815	-0-	200	1	5580	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4891	-0-	-1829	-0-	161	1	4730	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	104	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	109	1	4980	3	Y	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	162	1	4893	3	Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	3	Y	-0-					-0-
*02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD 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
09	8280	X	7944	-0-	-336	-0-	258	1	7686	3	Y	-0-					37
10	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	255	1	7824	3	Y	-0-	14	1			23
11	8190	X	8066	-0-	-124	-0-	257	1	7799	3	Y	9	1	1			31
							10	9									
*12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	263	1	8089	3	Y	2					33
							2	9									
01	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	282	1	7954	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
02	7532	X	7402	-0-	-130	-0-	253	1	7147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	91	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	91	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	89	1	3994	3	N	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	89	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	78	1	3127	3	N	-0-					-0-
*02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	85	1	3757	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
09	3330	X	1747	-0-	-1583	-0-	56	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1359	-0-	-1152	-0-	43	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	972	-0-	-1368	-0-	31	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	81	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	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
09	6600	X	5379	-0-	-1221	-0-	174	1	5205	3	Y	-0-					28
10	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	125	1	3838	3	Y	-0-					28
11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	144	1	4381	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
12	5642	X	4792	-0-	-850	-0-	24	1	4760	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	163	1	4593	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4620	-0-	-392	-0-	159	1	4461	3	Y	-0-					-0-

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
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2082	-0-	-1018	-0-	66	1	2016	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	65	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	1479	-0-	-1321	-0-	47	1	1432	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
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	3	Y	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	3	Y	6					6
							7	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	Y	-0-					6
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	Y	-0-					6
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	82	1	2298	3	Y	-0-					6
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	71	1	1983	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	210	1	6253	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	183	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5134	-0-	-1136	-0-	164	1	4970	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	171	1	5239	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	175	1	4910	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	5034	-0-	-230	-0-	161	1	4873	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
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	73	1	2195	3	Y	-0-					15
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	3	Y	-0-					15
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2370	3	Y	-0-					15
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	-0-					15
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	88	1	2459	3	Y	-0-					15
*02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	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
09	2490	N	1480	-0-	-1010	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	51	1	1577	3	Y	3					3
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1827	3	Y	-0-					3
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	52	1	1588	3	Y	7					10
							8	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	8					18
							9	9									
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	15	33	1			-0-
							17	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
09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	60	1	2658	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	49	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	97	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	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
09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	79	1	2414	3	N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	91	1	2776	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	71	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	909	-0-	-1695	-0-	26	1	883	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
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	88	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	91	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	87	1	2629	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	Y	-0-					-0-
*02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2472	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
09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					95
10	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	38	1	1165	3	N	-0-					95
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	50	1	1510	3	N	-0-					95
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	64	1	1963	3	N	-0-					95
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	71	1	1981	3	N	-0-					95
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	N	-0-					95

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
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	107	1	3191	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	108	1	3331	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	104	1	3168	3	Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	16	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	96	1	2882	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
09	9390	X	8770	-0-	-620	-0-	285	1	8485	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	9464	-0-	-2378	-0-	299	1	9165	3	Y	-0-					-0-
11	11460	X	8373	-0-	-3087	-0-	268	1	8105	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	9040	-0-	-1407	-0-	45	1	8995	3	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	305	1	8533	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7571	-0-	-969	-0-	229	1	7342	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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-	22	1			2
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	63	1	1926	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	61	1	1852	3	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	77	1	3387	3	Y	-0-					12
10	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	62	1	2806	3	Y	-0-					12
11	3660	X	2245	-0-	-1415	-0-	49	1	2196	3	Y	-0-					12
12	3596	X	2352	-0-	-1244	-0-	74	1	2278	3	Y	-0-					12
01	3596	X	2341	-0-	-1255	-0-	81	1	2260	3	Y	-0-					12
02	3220	X	1676	-0-	-1544	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	145	1	6410	3	Y	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	131	1	5957	3	Y	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	119	1	5367	3	Y	-0-					-0-
12	7781	X	5356	-0-	-2425	-0-	17	1	5339	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5139	-0-	-1929	-0-	125	1	5014	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4366	-0-	-1766	-0-	94	1	4272	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
09	3690	X	2678	-0-	-1012	-0-	87	1	2591	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	71	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	86	1	2626	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3137	-0-	337	337	104	1	3033	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
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	56	1	1723	3	Y	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	3	Y	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	79	1	2431	3	Y	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	64	1	1902	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
09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	100	1	2986	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	100	1	3054	3	Y	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	815	-0-	-2502	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	119	1	3388	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
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	168	1	7430	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	247	1	7566	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7642	-0-	-458	-0-	244	1	7398	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7756	-0-	-56	-0-	38	1	7718	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	249	1	6958	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6334	-0-	-722	-0-	202	1	6132	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5345	-0-	-505	-0-	173	1	5172	3	Y	-0-					52
10	6014	X	5436	-0-	-578	-0-	172	1	5264	3	Y	-0-	42	1			10
11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	164	1	4999	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
12	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	166	1	5109	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
01	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	174	1	4907	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	4984	X	4543	-0-	-441	-0-	157	1	4385	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

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
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	3	Y	-0-					8
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	3	Y	-0-					8
11	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	75	1	2261	3	Y	-0-					8
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	80	1	2478	3	Y	-0-					8
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					8
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	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
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	54	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	55	1	2465	3	N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	55	1	2184	3	N	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	2081	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
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	43	1	1297	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	56	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	834	-0-	-499	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	66	1	2038	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
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	3	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	3414	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2103	-0-	-1017	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	17	1	3393	3	Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	130	1	3644	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	97	1	2913	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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	28	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-

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
09	4410	X	2086	-0-	-2324	-0-	68	1	2018	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	68	1	2085	3	Y	35					35
							39	9									
11	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-					35
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-					35
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					35
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	63	1	1796	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	38	1	1170	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	38	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	6	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	26	1	855	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	42	1	1876	3	Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	62	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	67	1	1867	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	57	1	1695	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	95	1	4191	3	Y	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	97	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	91	1	4115	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	14	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	107	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	608	-0-	-229	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	128	1	3799	3	Y	17					23
							19	9									
*08	5053	X	4351	-0-	-702	-0-	145	1	4206	3	Y	-0-					23
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					23
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	133	1	4077	3	Y	-0-					23
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	148	1	4483	3	Y	-0-					23
*12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	143	1	4382	3	Y	-0-					23
*01	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	161	1	4526	3	Y	-0-	18	1			5
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	143	1	4051	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	N	6					8
							7	9									
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	91	1	2799	3	N	-0-					8
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	83	1	2543	3	N	-0-					8
12	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	79	1	2418	3	N	-0-					8
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	N	-0-					8
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2479	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	131	1	3891	3	Y	1					69
							1	9									
10	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	135	1	4162	3	Y	1					70
							1	9									
11	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	135	1	4100	3	Y	-0-					70
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	136	1	4186	3	Y	2					72
							2	9									
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					72
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	132	1	3534	3	Y	13					85
							14	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
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	77	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	N	-0-					-0-
*11	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	68	1	1996	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	68	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	67	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1777	-0-	-155	-0-	59	1	1718	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
09	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	43	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	63	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	59	1	1806	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	69	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	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
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	55	1	1651	3	Y	-0-					8
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	55	1	1675	3	Y	-0-					8
11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	46	1	1408	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	5	1	1023	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	42	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	40	1	1137	3	Y	-0-					-0-

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
09	2430	X	848	-0-	-1582	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1014	-0-	-1497	-0-	32	1	982	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1056	-0-	-1374	-0-	34	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	984	-0-	-1527	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	980	N	488	-0-	-492	-0-	16	1	472	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
09	4140	X	3753	-0-	-387	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					31
10	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	121	1	3707	3	N	-0-					31
11	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	116	1	3526	3	N	-0-					31
12	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	76	1	2328	3	N	-0-					31
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					31
02	3444	X	2098	-0-	-1346	-0-	72	1	2026	3	Y	-0-	26	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					7
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					7
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					7
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					7
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	16	1	442	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
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	42	1	1929	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	58	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	8	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	62	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	50	1	1586	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
09	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	155	1	4730	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	156	1	4734	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	128	1	3928	3	N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1167	-0-	-3201	-0-	40	1	1127	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
09	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	143	1	4262	3	N	-0-					59
10	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	144	1	4408	3	N	1					60
							1	9									
11	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	140	1	4253	3	N	-0-					60
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	142	1	4369	3	N	-0-					60
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	147	1	4134	3	N	1					61
							1	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	135	1	3906	3	N	-0-					61

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	N	-0-					-0-
*12	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	51	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	36	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1096	-0-	-1060	-0-	24	1	1072	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, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	94	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	101	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	89	1	2586	2	N	-0-			-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	94	1	2694	2	N	-0-			-0-
*02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	89	1	2604	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	226	1	6731	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	206	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	194	1	5876	3	N	-0-			-0-
12	6851	X	6202	-0-	-649	-0-	196	1	6006	3	N	-0-			-0-
01	6851	X	6258	-0-	-593	-0-	216	1	6042	3	N	-0-			-0-
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	177	1	5356	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	73	1	3235	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	73	1	3308	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	71	1	3188	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	82	1	3295	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	67	1	2908	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	981	-0-	-939	-0-	32	1	949	3	N	-0-			3
10	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	29	1	879	3	N	-0-			3
11	1620	N	884	-0-	-736	-0-	28	1	856	3	N	-0-			3
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	60	1	1838	3	N	-0-			3
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1557	3	N	-0-			3
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	N	-0-			3

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
09	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	124	1	3690	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	134	1	4104	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	2443	-0-	-2657	-0-	78	1	2365	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	2847	-0-	-1772	-0-	90	1	2757	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	123	1	3424	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	116	1	3675	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
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	45	1	1975	3	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	48	1	2163	3	Y	-0-			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	7	1	2263	3	Y	-0-			-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	81	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	64	1	2001	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
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	42	1	1865	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1926	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	41	1	1891	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	42	1	1742	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-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
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	39	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	39	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	37	1	1650	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	38	1	1700	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	41	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	34	1	1492	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	3	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	40	1	1105	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	N	14					16
							15	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2675	3	N	-0-					16
11	3000	N	6711	-0-	3711	3711	214	1	6497	3	Y	-0-	16	1			-0-
*12	3100	N	5138	-0-	2038	5749	25	1	5110	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3100	N	5637	-0-	2537	8286	193	1	5444	3	Y	-0-					-0-
*02	13414	X	5128	-0-	-8286	-0-	173	1	4955	3	Y	-0-					-0-

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
09	1950	X	1409	-0-	-541	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	438	1	2009	2	N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	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
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	120	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	124	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	107	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	106	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	108	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2878	-0-	-174	-0-	95	1	2783	2	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 #: 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
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	91	1	4023	3	N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	91	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3990	3	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	103	1	4109	3	N	-0-					-0-
*02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	93	1	3873	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
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	181	1	5378	3	Y	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	178	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	172	1	5179	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	174	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	185	1	5202	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2863	-0-	-2317	-0-	95	1	2768	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
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	153	1	4080	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	167	1	4253	2	N	-0-					-0-
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	143	1	4187	2	N	-0-					-0-
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	137	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
*02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	44	1	1978	3	Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	97	1	2917	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	103	1	2932	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	94	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	94	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3960	-0-	-990	-0-	87	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	14	1	4290	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	103	1	4125	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	85	1	3806	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4658	-0-	-502	-0-	151	1	4507	3	Y	-0-					7
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	142	1	4356	3	Y	-0-					7
11	4770	X	3975	-0-	-795	-0-	127	1	3848	3	Y	-0-					7
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	20	1	4099	3	Y	-0-					7
01	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	152	1	4252	3	Y	15					22
							17	9									
02	4312	X	4007	-0-	-305	-0-	134	1	3867	3	Y	5					27
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	47	1	2140	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	44	1	2003	3	N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	55	1	2211	3	N	-0-					-0-
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	98	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	101	1	4502	3	N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	102	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	112	1	4472	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	84	1	3680	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	Y	-0-					5
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	101	1	3088	3	Y	-0-					5
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					5
12	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-					5
01	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	75	1	2123	3	Y	-0-					5
02	2884	X	2345	-0-	-539	-0-	78	1	2267	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
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	70	1	3200	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	67	1	3007	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	67	1	3047	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	75	1	3009	3	Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2792	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-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
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
09	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	118	1	5251	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	113	1	5125	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	169	1	5125	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	26	1	5184	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	186	1	5223	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	153	1	4674	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
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	62	1	1813	2	N	-0-					-0-
*12	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	66	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					8
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	N	-0-					8
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	N	-0-					8
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	14	1	438	3	N	-0-					8
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	N	-0-					8
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	3	N	-0-					8

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
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									
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	77	1	3468	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									
12	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	11	1	3220	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	74	1	3008	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
02	3528	X	2982	-0-	-546	-0-	73	1	2897	3	Y	11					30
							12	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
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	125	1	5706	3	Y	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	207	1	6258	3	Y	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	33	1	6745	3	Y	-0-					-0-
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	236	1	6608	3	Y	-0-					-0-
*02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	200	1	5930	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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	67	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	60	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	78	1	2119	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 #: 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
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	235	1	6276	2	N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	177	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	205	1	5900	2	N	-0-					-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	142	1	4161	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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					52
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	3	Y	-0-	39	1			13
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	75	1	2287	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	75	1	2309	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*01	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					13
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2106	3	Y	3					16
							3	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
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	N	-0-					-0-
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	55	1	2447	2	N	-0-					-0-
*12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	58	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	55	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	49	1	2178	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	151	1	4510	3	Y	28					33
							31	9									
10	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	142	1	4365	3	Y	-0-					33
11	4830	X	4178	-0-	-652	-0-	133	1	4045	3	Y	-0-					33
12	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	146	1	4492	3	Y	-0-	24	1			9
01	4991	X	4254	-0-	-737	-0-	146	1	4107	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	4368	X	3891	-0-	-477	-0-	134	1	3757	3	Y	-0-					9

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
09	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	64	1	2872	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	66	1	2995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	60	1	2710	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	70	1	3207	3	Y	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3223	3	Y	-0-					-0-
*02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	226	1	9988	3	Y	-0-					-0-
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	Y	-0-					-0-
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	196	1	8787	3	Y	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	28	1	8564	3	Y	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	202	1	8123	3	Y	-0-					-0-
*02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	161	1	7115	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 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
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	126	1	3735	3	Y	-0-					25
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	124	1	3797	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	131	1	3972	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	123	1	3785	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	136	1	3829	3	Y	-0-					6
02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	112	1	3257	3	Y	-0-					6

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
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	108	1	4785	3	Y	-0-					3
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	150	1	6835	3	Y	-0-					3
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	170	1	7595	3	Y	-0-					3
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	159	1	7215	3	Y	-0-					3
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	170	1	6831	3	Y	-0-					3
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	136	1	5919	3	Y	-0-					3

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
09	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	223	1	6805	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6534	-0-	-756	-0-	209	1	6325	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6326	-0-	-959	-0-	31	1	6295	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	6707	-0-	-516	-0-	231	1	6476	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5741	-0-	-783	-0-	185	1	5556	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	35	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	34	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	998	-0-	-458	-0-	22	1	976	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
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	109	1	4816	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	4944	3	N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	107	1	4765	3	N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	124	1	4951	3	N	-0-					-0-
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	102	1	4595	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
09	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	166	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	174	1	5327	3	Y	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	191	1	5773	3	Y	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	160	1	4912	3	Y	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	183	1	5124	3	Y	-0-					-0-
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	145	1	4433	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9751	-0-	-719	-0-	316	1	9429	3	Y	5					33
							6	9									
10	10819	X	9791	-0-	-1028	-0-	309	1	9476	3	Y	5					38
							6	9									
11	10320	X	9283	-0-	-1037	-0-	296	1	8975	3	Y	11					49
							12	9									
12	10633	X	6273	-0-	-4360	-0-	31	1	6234	3	Y	7	56	1			-0-
							8	9									
01	10633	X	8725	-0-	-1908	-0-	299	1	8415	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	9100	X	7514	-0-	-1586	-0-	260	1	7242	3	Y	11					18
							12	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
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	23	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	22	1	979	2	N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	20	1	872	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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	51	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	40	1	1176	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	90	1	2705	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3255	X	1321	-0-	-1934	-0-	28	1	1293	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	167	1	5053	3	Y	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	24	1	4744	3	Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	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
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	35	1	1587	3	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	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 #: 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
09	2700	X	2165	-0-	-535	-0-	70	1	2084	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
10	2790	X	388	-0-	-2402	-0-	8	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	264	1	8017	3	Y	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	33	1	6703	3	Y	-0-					-0-
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	3	Y	-0-					-0-
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	192	1	5411	3	Y	-0-					-0-

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
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-	65	1			-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	88	1	2696	3	Y	-0-					-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	90	1	2763	3	Y	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2703	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2393	-0-	-155	-0-	86	1	2307	3	Y	-0-					-0-

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
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	466	-0-	-495	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	291	-0-	-639	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	35	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1350	-0-	-106	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	193	1	4925	2	N	-0-					-0-
*11	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	163	1	4760	2	N	-0-					-0-
*12	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	163	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4435	-0-	-157	-0-	147	1	4288	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 #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	110	1	3287	3	Y	6					22
							7	9									
10	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	107	1	3298	3	Y	-0-					22
11	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	100	1	3034	3	Y	9					31
							10	9									
12	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	99	1	3033	3	Y	3	26	1			8
							3	9									
01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	107	1	3017	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	94	1	2707	3	Y	23					35
							25	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	52	1	1569	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	44	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	30	1	918	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	985	-0-	-689	-0-	31	1	954	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2174	3	Y	-0-					20
10	3131	X	1282	-0-	-1849	-0-	40	1	1242	3	Y	-0-					20
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	139	1	4214	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	115	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	3	Y	-0-					34
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	69	1	2135	3	Y	-0-					34
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	68	1	2042	3	Y	-0-					34
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	85	1	2626	3	Y	10					44
							11	9									
01	3100	N	3234	-0-	134	134	111	1	3122	3	Y	1					45
							1	9									
*02	2642	N	2508	-0-	-134	-0-	87	1	2421	3	Y	-0-					45

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
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	132	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	131	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	129	1	3899	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	127	1	3895	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	133	1	3699	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3128	-0-	-568	-0-	103	1	3025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 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
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	44	1	1308	3	Y	-0-					18
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	44	1	1348	3	Y	-0-					18
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	3	Y	2					20
							2	9									
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					20
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					20
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1243	3	Y	-0-					20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-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
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	21	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	371	-0-	-280	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					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
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	21	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	900	3	Y	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	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
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					38
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					38
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					38
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					38
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					38
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					38

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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	4					20
							4	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					20
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	-0-					20
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	8					28
							9	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	4					32
							4	9									
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					32

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
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	Y	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	131	1	3952	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	17	1	3511	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	97	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	114	1	3445	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
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	68	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1468	-0-	-352	-0-	47	1	1421	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	44	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	710	-0-	-685	-0-	4	1	706	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7038	-0-	3938	3938	244	1	6794	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	13506	-0-	10706	14644	416	1	13090	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
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	163	1	4840	3	N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	191	1	5852	3	N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	26	1	5231	3	N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4079	-0-	-373	-0-	124	1	3955	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
09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	123	1	3681	3	Y	-0-					8
10	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	118	1	3630	3	Y	-0-					8
11	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	116	1	3512	3	Y	-0-					8
12	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					8
01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-					8
02	3500	X	3186	-0-	-314	-0-	110	1	3074	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
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
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	153	1	4556	3	N	12					114
							13	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	151	1	4627	3	N	-0-					114
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	155	1	4700	3	N	5					119
							6	9									
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	3	N	-0-					119
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	162	1	4556	3	N	-0-					119
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	159	1	4576	3	N	-0-					119

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
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	94	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	100	1	3866	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	84	1	3712	2	N	-0-					-0-
*12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	84	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	82	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	74	1	3261	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
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	N	555	-0-	-375	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
11	840	N	496	-0-	-344	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	2	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	8	1	376	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
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	706	-0-	-44	-0-	23	1	683	2	N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	N	-0-					-0-
*12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	57	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	59	1	1704	2	N	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	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
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	37	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-					-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	33	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	30	1	1368	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	38	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	26	1	1212	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

09	6930	X	6567	-0-	-363	-0-	237	1	6330	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	257	1	6570	2	N	-0-					-0-
*11	6930	X	6606	-0-	-324	-0-	218	1	6388	2	N	-0-					-0-
*12	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	218	1	6443	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	220	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5836	-0-	-324	-0-	193	1	5643	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	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

09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	78	1	3461	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	79	1	3559	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3569	3	Y	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-					-0-
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	76	1	3150	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	36	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	36	1	1663	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	41	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	34	1	1543	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	23	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	848	-0-	-361	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	724	-0-	-361	-0-	15	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	641	-0-	-196	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	16	1	578	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
09	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	81	1	2409	3	N	-0-			-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	90	1	2775	3	N	-0-			-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	87	1	2620	3	N	-0-			-0-
12	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	77	1	2348	3	N	-0-			-0-
01	2852	N	1772	-0-	-1080	-0-	61	1	1709	3	N	2			2
							2	9							
02	2520	N	1153	-0-	-1367	-0-	40	1	1113	3	N	-0-			2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

09	810	N	801	-0-	-9	-0-	26	1	775	3	N	-0-			-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3			3
							3	9							
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	25	1	753	3	N	2			5
							2	9							
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3			8
							3	9							
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	28	1	779	3	N	6			14
							7	9							
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	24	1	695	3	N	3			17
							3	9							

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

09	13590	X	6033	-0-	-7557	-0-	196	1	5837	3	Y	-0-			-0-
10	12710	X	7985	-0-	-4725	-0-	252	1	7733	3	Y	-0-			-0-
11	11610	X	8132	-0-	-3478	-0-	260	1	7872	3	Y	-0-			-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-			-0-
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	295	1	8286	3	Y	-0-			-0-
*02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	258	1	7888	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	85	1	3736	3	N	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	87	1	3976	3	N	-0-			-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	87	1	3898	3	N	-0-			-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	13	1	3982	3	N	-0-			-0-
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	99	1	3950	3	N	-0-			-0-
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	78	1	3567	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	3	N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	4	1	1311	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	31	1	1257	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	26	1	1138	3	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	180	1	5367	3	Y	-0-			-0-
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	180	1	5528	3	Y	-0-			-0-
11	5640	X	5529	-0-	-111	-0-	177	1	5352	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-			-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	3	Y	-0-			-0-
02	4984	X	4846	-0-	-138	-0-	160	1	4686	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
09	11520	X	7899	-0-	-3621	-0-	175	1	7724	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	166	1	7533	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	7313	-0-	-2797	-0-	234	1	7079	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6554	-0-	-810	-0-	210	1	6344	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
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	75	1	3328	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	75	1	3428	3	N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	73	1	3314	3	N	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	76	1	3461	3	N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	3	N	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	76	1	3194	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
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					15
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	3	Y	1					16
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					17
							1	9									
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					17
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	6					23
							7	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	39	1	1024	3	Y	-0-					23

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
09	8730	X	7790	-0-	-940	-0-	253	1	7537	3	Y	-0-					15
10	8835	X	7972	-0-	-863	-0-	252	1	7720	3	Y	-0-					15
11	8490	X	7587	-0-	-903	-0-	242	1	7345	3	Y	-0-					15
12	8215	X	7501	-0-	-714	-0-	37	1	7461	3	Y	3					18
							3	9									
01	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	256	1	7203	3	Y	-0-					18
02	7280	X	6360	-0-	-920	-0-	220	1	6116	3	Y	22					40
							24	9									

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
09	5190	X	3578	-0-	-1612	-0-	116	1	3462	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	137	1	4197	3	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	172	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	200	1	6146	3	N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	198	1	5535	3	N	-0-					-0-
*02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	185	1	5663	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
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	89	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	130	1	3983	3	Y	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	3	Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	117	1	3276	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	95	1	2735	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
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	3	Y	-0-					2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	53	1	2414	3	Y	-0-					2
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	-0-					2
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	2004	3	Y	-0-					2

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
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	137	1	4069	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	133	1	4050	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	138	1	4161	3	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	143	1	4402	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	140	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	2861	-0-	-1059	-0-	95	1	2766	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
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	97	1	2996	3	Y	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	111	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	102	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1937	-0-	-247	-0-	63	1	1874	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
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	176	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	198	1	5056	2	N	-0-					-0-
*11	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	155	1	4544	2	N	-0-					-0-
*12	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	139	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	131	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3274	-0-	-1150	-0-	108	1	3166	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
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	21	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	21	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	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
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	Y	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	94	1	2869	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	90	1	2743	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2644	-0-	-1386	-0-	91	1	2553	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2308	-0-	-1108	-0-	73	1	2235	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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	90	1	2777	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	104	1	3152	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	103	1	2899	3	Y	16					16
							18	9									
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	102	1	2812	3	Y	15					31
							17	9									

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	46	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	873	-0-	-987	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	28	1	794	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	587	-0-	-785	-0-	23	1	561	3	Y	3					7
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	167	1	4969	3	Y	5					20
							6	9									
10	5952	X	5266	-0-	-686	-0-	166	1	5094	3	Y	5					25
							6	9									
11	5550	X	4904	-0-	-646	-0-	156	1	4735	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
12	5487	X	4969	-0-	-518	-0-	24	1	4936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	170	1	4784	3	Y	3					3
							3	9									
02	4788	X	4448	-0-	-340	-0-	150	1	4283	3	Y	14					17
							15	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	126	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	137	1	4054	2	N	-0-					-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3402	-0-	-154	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	2	N	-0-			-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	8	1	229	2	N	-0-			-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	158	1	4224	2	N	-0-			-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	169	1	4322	2	N	-0-			-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	156	1	4551	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	153	1	4548	2	N	-0-			-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	149	1	4288	2	N	-0-			-0-
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	125	1	3656	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6489	-0-	-351	-0-	234	1	6255	2	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	248	1	6327	2	Y	-0-			-0-
*11	6840	X	6454	-0-	-386	-0-	213	1	6241	2	Y	-0-			-0-
*12	7068	X	6017	-0-	-1051	-0-	197	1	5820	2	Y	-0-			-0-
01	7068	X	5976	-0-	-1092	-0-	201	1	5775	2	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	191	1	5574	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	204	1	5444	2	N	-0-			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	226	1	5760	2	N	-0-			-0-
*11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	192	1	5603	2	N	-0-			-0-
*12	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	186	1	5477	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	191	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4769	-0-	-579	-0-	158	1	4611	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	165	1	4406	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	181	1	4625	2	N	-0-			-0-
*11	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	148	1	4344	2	N	-0-			-0-
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	147	1	4348	2	N	-0-			-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	156	1	4492	2	N	-0-			-0-
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	137	1	4013	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	80	1	3572	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	117	1	3587	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3496	-0-	-494	-0-	112	1	3384	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	112	1	3423	3	N	-0-			-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	3	N	-0-			-0-
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	106	1	3313	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-			-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	N	-0-			46
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	N	-0-			46
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	3	N	-0-			46
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	881	3	N	-0-			46
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	N	-0-			46
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-			46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-			30
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-			30
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	3	Y	-0-			30
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-			30
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-			30
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	41	1	1229	3	Y	-0-			30

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	49	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	55	1	1393	2	N	-0-			-0-
*11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1350	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	47	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	41	1	1192	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	34	1	1309	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	43	1	1271	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	42	1	1239	2	N	-0-			-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1487	2	N	-0-			-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	73	1	2959	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	70	1	2732	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	55	1	2452	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	53	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	52	1	2281	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	50	1	2223	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

09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	46	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	50	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	42	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-			-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	63	1	1828	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

09	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	134	1	5942	3	N	-0-			-0-
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	137	1	6240	3	N	-0-			-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	211	1	6381	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	30	1	6025	3	N	-0-			-0-
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	260	1	7265	3	N	-0-			-0-
*02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	203	1	6336	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
09	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	177	1	7859	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	173	1	7886	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	170	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	25	1	7524	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7474	-0-	-834	-0-	182	1	7292	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	5988	-0-	-1516	-0-	135	1	5853	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
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	52	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1644	3	N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	42	1	1392	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
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	70	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	59	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1453	-0-	-199	-0-	48	1	1405	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
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	126	1	3205	2	N	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	2	N	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	100	1	2877	2	N	-0-					-0-
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	100	1	2913	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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					17
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	45	1	1385	3	Y	-0-					17
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	48	1	1342	3	Y	-0-					17
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	41	1	1206	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
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	58	1	2621	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	264	1	8123	3	N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6147	-0-	3347	3347	194	1	5953	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
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	23	1	620	3	Y	3					3
							3	9									

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	38	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1592	2	N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	26	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	60	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	82	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	82	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2728	2	N	-0-					-0-
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	52	1	2303	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	87	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	74	1	3328	2	N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	55	1	2441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	55	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	55	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	55	1	2382	2	N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	58	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	62	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	50	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	53	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	46	1	2033	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

09	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-					-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	33	1	845	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	90	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	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

09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	75	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	72	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	61	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

09	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	186	1	8221	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8563	-0-	-892	-0-	271	1	8292	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8127	-0-	-873	-0-	260	1	7867	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	8111	-0-	-786	-0-	40	1	8071	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	287	1	8021	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7436	-0-	-404	-0-	235	1	7201	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

09	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	110	1	3257	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	3217	-0-	-1526	-0-	102	1	3115	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	2712	-0-	-1368	-0-	87	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	81	1	2503	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	104	1	2905	3	N	-0-					-0-
*02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	145	1	4437	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8858	-0-	-952	-0-	196	1	8662	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	9040	-0-	-973	-0-	286	1	8754	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8798	-0-	-742	-0-	282	1	8516	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8758	-0-	-232	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8900	-0-	-90	-0-	308	1	8592	3	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7379	-0-	-741	-0-	235	1	7144	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	3	N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	3	N	-0-					-0-
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	946	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	618	1	18906	3	Y	-0-					-0-
11	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	562	1	17000	3	Y	-0-					-0-
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	480	1	14730	3	Y	-0-					-0-
01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	484	1	13532	3	Y	-0-					-0-
*02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	378	1	11407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	142	1	4375	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3711	-0-	-669	-0-	118	1	3593	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	119	1	3663	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4061	-0-	-372	-0-	140	1	3921	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3473	-0-	-531	-0-	113	1	3360	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	102	1	3950	2	Y	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	113	1	5005	2	Y	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	140	1	6311	2	Y	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	113	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	80	1	3558	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	41	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	39	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	658	-0-	-582	-0-	22	1	636	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	605	-0-	-403	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	8	1	207	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
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	148	1	4417	3	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	158	1	4856	3	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	151	1	4596	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	22	1	4534	3	N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	176	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3872	-0-	-384	-0-	128	1	3744	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
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	129	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	124	1	3619	2	N	-0-					-0-
*12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	111	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	117	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	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
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	98	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	94	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	63	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	81	1	3544	2	N	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	3	Y	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2799	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	15294	-0-	12294	12294	488	1	14806	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	12591	-0-	9491	21785	62	1	12529	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	8065	-0-	4965	26750	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	9									
*02	35604	X	8854	-0-	-26750	-0-	300	1	8546	3	Y	7					17
							8	9									

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 #: 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
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	252	1	6732	2	N	-0-					-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	284	1	7235	2	N	-0-					-0-
*11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	247	1	7226	2	N	-0-					-0-
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	249	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
*02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	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
09	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	181	1	5381	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	168	1	5131	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5479	-0-	-851	-0-	175	1	5304	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	28	1	5679	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	189	1	5291	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4020	-0-	-1160	-0-	129	1	3891	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	98	1	2902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	97	1	2973	3	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	97	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	94	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	87	1	2445	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
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	3	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	32	1	1285	3	N	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	1020	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
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	111	1	4962	3	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	3	N	-0-					-0-
01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	121	1	4860	3	N	-0-					-0-
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	101	1	4430	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
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					10
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	127	1	5786	3	Y	-0-					10
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	118	1	5298	3	Y	-0-					10
12	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	114	1	5168	3	Y	-0-					10
01	6944	X	5064	-0-	-1880	-0-	123	1	4941	3	Y	-0-					10
02	5824	X	4415	-0-	-1409	-0-	101	1	4314	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649															
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	55	1	1416	2	N	-0-			-0-
*11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	47	1	1382	2	N	-0-			-0-
*12	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	39	1	1155	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	161	-0-	-1296	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	36	-0-	-1308	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654															
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	226	1	6730	3	Y	-0-			-0-
10	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	209	1	6409	3	Y	-0-			-0-
11	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	213	1	6429	3	Y	-0-			-0-
12	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	221	1	6765	3	Y	-0-			-0-
01	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	206	1	5764	3	Y	-0-			-0-
02	6496	X	4892	-0-	-1604	-0-	161	1	4731	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															
09	5880	X	5248	-0-	-632	-0-	171	1	5077	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	175	1	5376	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	169	1	5111	3	N	-0-			-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	182	1	5585	3	N	-0-			-0-
01	5673	X	4584	-0-	-1089	-0-	158	1	4426	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4047	-0-	-965	-0-	130	1	3917	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															
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	49	1	2171	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	49	1	2219	3	N	-0-			-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	N	-0-			-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-			-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	83	1	2303	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	66	1	2057	3	N	-0-			-0-
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486															
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	26	1	1165	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	25	1	1103	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	22	1	977	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 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
09	3482	X	3122	-0-	-360	-0-	101	1	3020	3	Y	1					22
							1	9									
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	105	1	3203	3	Y	-0-					22
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	18	1	3672	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	107	1	3009	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					-0-

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
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4525	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	143	1	4317	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4046	-0-	-790	-0-	20	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	154	1	4350	3	Y	3					6
							3	9									
02	4368	X	4077	-0-	-291	-0-	142	1	3927	3	Y	7					13
							8	9									

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
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					26
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	79	1	2421	3	Y	-0-					26
11	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	77	1	2358	3	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	11	1	2215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	92	1	4104	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	90	1	4037	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	14	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	148	1	4152	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	121	1	3678	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
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	608	1	16231	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	15454	-0-	-10803	-0-	583	1	14871	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	13732	-0-	-11678	-0-	454	1	13278	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	448	1	13264	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12964	-0-	-2257	-0-	435	1	12529	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	8508	-0-	-5240	-0-	282	1	8226	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 #: 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
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	65	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	70	1	2713	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2582	2	Y	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	61	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	61	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	56	1	2489	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
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	3	Y	-0-					54
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	27	1	820	3	Y	-0-	52	1			2
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	18	1	816	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	27	1	823	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	948	3	Y	2					7
							2	9									
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	3	Y	-0-					7

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
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	286	1	7627	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	303	1	7742	2	Y	-0-					-0-
*11	8280	X	8250	-0-	-30	-0-	273	1	7977	2	Y	-0-					-0-
*12	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	262	1	7739	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	254	1	7311	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6445	-0-	-975	-0-	213	1	6232	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
09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	521	1	13904	2	N	-0-					-0-
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	546	1	13942	2	N	-0-					-0-
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	459	1	13418	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14220	-0-	-970	-0-	464	1	13756	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14447	-0-	-743	-0-	485	1	13962	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12996	-0-	-472	-0-	430	1	12566	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
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	51	1	1569	3	Y	2					10
							2	9									
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	48	1	1476	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	158	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	172	1	4381	2	N	-0-					-0-
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	145	1	4230	2	N	-0-					-0-
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	146	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	143	1	4128	2	N	-0-					-0-
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	132	1	3859	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 #: 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
09	3000	N	4606	-0-	1606	1606	150	1	4456	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	13986	-0-	10886	12492	442	1	13544	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	11271	-0-	8271	20763	360	1	10911	3	N	-0-					-0-
12	30721	X	9958	-0-	-20763	-0-	314	1	9644	3	N	-0-					-0-
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	268	1	7514	3	N	-0-					-0-
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	217	1	6473	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	9					94
							875	3	10	9							
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	10	85	1			19
							849	3	11	9							
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	21	1	300	2	Y	3					22
							886	3	3	9							
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	4					26
							869	3	4	9							
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	3					29
							1029	3	3	9							
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					29
							814	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	N	55	124	1			24
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1793	3	4	9	N	4					28
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1719	3	34	9	N	31					59
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1779	3	20	9	N	18					77
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	3	28	9	N	25					102
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	1591	3	20	9	N	18					120

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

09	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	195	1	5204	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	207	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	182	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	183	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	184	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	59	1	1746	3	Y	52					72
							57	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	59	1	1815	3	Y	19					91
							21	9									
11	1800	N	767	-0-	-1033	-0-	24	1	719	3	Y	22	71	1			42
							24	9									
12	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3632	3	Y	37					79
							41	9									
01	3100	N	5781	-0-	2681	3272	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									
*02	2800	N	5354	-0-	2554	5826	193	1	5118	3	Y	39					171
							43	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 #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2508	3	N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	3	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2629	3	N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	90	1	2738	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	74	1	2075	3	N	-0-					-0-
*02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4095	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	66	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	53	1	1595	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	57	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	46	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	41	1	1240	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	171	-0-	-1069	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
01	961	N	286	-0-	-675	-0-	10	1	276	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					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
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	81	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	74	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	61	1	1791	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
09	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	160	1	4752	3	Y	-0-					14
10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	151	1	4617	3	Y	3					17
							3	9									
11	4920	X	4008	-0-	-912	-0-	128	1	3880	3	Y	-0-					17
12	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	21	1	4230	3	Y	3					20
							3	9									
01	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	134	1	3775	3	Y	3					23
							3	9									
02	4592	X	3366	-0-	-1226	-0-	112	1	3253	3	Y	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	880	-0-	-500	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	43	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	36	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	40	1	1238	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	804	-0-	-529	-0-	28	1	776	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3235	-0-	435	435	105	1	3130	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
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	137	1	6099	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	135	1	6133	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	130	1	5812	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	133	1	6064	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	211	1	5885	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	170	1	5143	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
09	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	59	1	2616	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	63	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2808	-0-	-12	-0-	61	1	2747	3	N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	62	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	100	1	2790	3	N	-0-					-0-
*02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2570	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	57	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	61	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	58	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	201	1	5365	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	213	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5387	-0-	-223	-0-	178	1	5209	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	182	1	5379	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	184	1	5303	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	167	1	4871	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	47	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	40	1	1182	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	99	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	103	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	91	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	2	N	-0-					-0-
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	78	1	3435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	62	1	2792	3	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3072	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	60	1	2710	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	67	1	2670	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2574	-0-	-226	-0-	59	1	2515	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	2718	-0-	-481	-0-	98	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	119	1	3030	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	99	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	104	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	2	N	-0-					-0-
*02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	107	1	3136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	942	-0-	-78	-0-	34	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	33	1	946	2	N	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	34	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	35	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	928	-0-	-692	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	8420	-0-	5320	5320	266	1	8154	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	12879	-0-	9779	15099	447	1	12432	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	9687	-0-	6887	21986	302	1	9385	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
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	41	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	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
09	2460	N	1969	-0-	-491	-0-	64	1	1905	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3320	-0-	220	220	105	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3428	-0-	428	648	110	1	3318	3	Y	-0-					-0-
12	3775	X	3127	-0-	-648	-0-	15	1	3112	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	88	1	2444	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1888	-0-	-1304	-0-	63	1	1825	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
09	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	147	1	6495	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	148	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	144	1	6459	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	22	1	6658	3	Y	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	172	1	6947	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	134	1	5694	3	Y	-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 #: 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
09	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	85	1	3767	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	53	1	2424	3	N	-0-			-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	480	1	14501	3	N	-0-			-0-
12	28675	X	28675	-0-	-0-	-0-	907	1	27768	3	N	-0-			-0-
01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	819	1	22785	3	N	-0-			-0-
*02	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	567	1	18149	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
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	66	1	2885	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	63	1	2844	3	Y	-0-			-0-
11	2940	X	894	-0-	-2046	-0-	29	1	865	3	Y	-0-			-0-
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	209	1	6407	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	11972	-0-	8872	8872	415	1	11557	3	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	9975	-0-	7175	16047	310	1	9665	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
09	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	89	1	3901	3	N	-0-			-0-
10	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	128	1	3903	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	129	1	3901	3	N	-0-			-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	146	1	4072	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	107	1	3439	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6396	-0-	-504	-0-	141	1	6255	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	198	1	6070	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	180	1	5452	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	177	1	5433	3	N	-0-			-0-
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	186	1	5210	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	5036	-0-	-872	-0-	155	1	4881	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
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	97	1	4281	3	N	-0-			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	N	-0-			-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	87	1	3890	3	N	-0-			-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	N	-0-			-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4669	3	N	-0-			-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	90	1	4062	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
09	3000	N	3032	-0-	32	81	67	1	2965	3	Y	-0-			-0-
10	3181	X	3100	-0-	-81	-0-	67	1	3033	3	Y	-0-			-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	65	1	2895	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	68	1	2722	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	52	1	2413	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
09	9180	X	5875	-0-	-3305	-0-	130	1	5745	3	Y	-0-			-0-
10	8184	X	5740	-0-	-2444	-0-	124	1	5616	3	Y	-0-			-0-
11	7530	X	5659	-0-	-1871	-0-	124	1	5535	3	Y	-0-			-0-
12	5487	X	5458	-0-	-29	-0-	18	1	5440	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	128	1	5147	3	Y	-0-			-0-
02	4956	X	4434	-0-	-522	-0-	95	1	4339	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 "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
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	156	1	7114	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6560	-0-	-850	-0-	143	1	6417	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	6218	-0-	-3144	-0-	20	1	6198	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	5929	-0-	-3433	-0-	144	1	5785	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4678	-0-	-2602	-0-	102	1	4576	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
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	38	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	45	1	1765	3	N	-0-					-0-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	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
09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	519	1	15439	3	Y	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	438	1	13410	3	Y	-0-					-0-
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	385	1	11641	3	Y	-0-					-0-
12	16492	X	11388	-0-	-5104	-0-	360	1	11028	3	Y	-0-					-0-
01	16492	X	6503	-0-	-9989	-0-	225	1	6278	3	Y	-0-					-0-
02	14896	X	8477	-0-	-6419	-0-	267	1	8210	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	28	1	838	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	29	1	886	3	N	-0-					-0-
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	25	1	698	3	N	-0-					-0-
02	812	N	385	-0-	-427	-0-	9	1	376	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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	58	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	18553	-0-	15453	15453	586	1	17967	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	13290	-0-	10190	25643	460	1	12830	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	10226	-0-	7426	33069	318	1	9908	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
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									
11	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	154	1	6963	3	Y	33	5	1			38
							36	9									
12	7595	X	7582	-0-	-13	-0-	162	1	7397	3	Y	21	1	1			58
							23	9									
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	264	1	7451	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									
02	6860	X	6274	-0-	-586	-0-	214	1	6056	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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 #: 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
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	112	1	3393	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	1758	-0-	-753	-0-	55	1	1703	3	N	-0-					-0-
01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	462	1	12870	3	N	-0-					-0-
*02	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	600	1	19221	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
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	134	1	3575	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	143	1	3648	2	Y	-0-					-0-
*11	3930	X	3465	-0-	-465	-0-	115	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*12	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	119	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	103	1	2998	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
09	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	164	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	172	1	4394	2	N	-0-					-0-
*11	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4019	-0-	-293	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	21	1	617	3	N	-0-					40
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	20	1	611	3	Y	-0-	35	1			5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	20	1	628	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					5
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2					39
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4	39	1			4
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	691	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	Y	8	1	1			12
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	Y	3					15
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	547	3	2	9	Y	2					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	2730	N	2140	-0-	-590	-0-	77	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2041	-0-	-811	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	54	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1183	-0-	-413	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	199	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	217	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	173	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	170	1	5023	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	175	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	312	1	8324	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8470	-0-	-799	-0-	319	1	8151	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7837	-0-	-1133	-0-	259	1	7578	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8320	-0-	-918	-0-	272	1	8048	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	287	1	8266	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067	-0-	232	1	6765	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

09	9060	X	8133	-0-	-927	-0-	294	1	7839	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	332	1	8485	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	8644	-0-	-206	-0-	286	1	8358	2	N	-0-					-0-
*12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	283	1	8366	2	N	-0-					-0-
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	285	1	8217	2	N	-0-					-0-
*02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	253	1	7377	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	129	1	5698	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	126	1	5725	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	18	1	5555	3	N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	146	1	5848	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	111	1	4855	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

09	5640	X	4744	-0-	-896	-0-	171	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	190	1	4847	2	N	-0-					-0-
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	173	1	5052	2	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	155	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3421	-0-	-947	-0-	113	1	3308	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 #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	244	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	218	1	5053	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	181	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	156	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4865	-0-	-467	-0-	158	1	4707	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4204	-0-	-584	-0-	131	1	4073	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	17	1	743	3	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	3	N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	124	1	5474	3	N	-0-					-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	127	1	5752	3	N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	123	1	5613	3	N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	137	1	5484	3	N	-0-					-0-
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	104	1	4877	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	157	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	172	1	4387	2	N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	140	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	138	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3616	-0-	-500	-0-	120	1	3496	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
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	52	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	50	1	2231	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	52	1	2335	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	58	1	2304	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	44	1	1939	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
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1480	3	N	-0-					63
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					63
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1797	3	N	-0-					63
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2782	3	N	1					64
							1	9									
01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					64
*02	2800	N	5782	-0-	2982	6246	192	1	5590	3	Y	-0-	53	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	3	25	9	N	23					70
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1799	3	8	9	Y	7	75	1			2
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	9	Y	18	5	1			15
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1704	3	15	9	Y	14	1	1			28
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	3	22	9	Y	20					48
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1499	3	13	9	Y	12					60

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	160	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	131	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	106	1	3153	2	N	-0-					-0-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	107	1	3082	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

09	5220	X	3148	-0-	-2072	-0-	146	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	2813	-0-	-2829	-0-	118	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2430	-0-	-3030	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2951	-0-	-924	-0-	89	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	85	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	55	1	1713	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

09	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	297	1	5458	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	295	1	5611	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	246	1	4853	2	Y	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	331	1	5488	2	Y	-0-					-0-
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	352	1	5470	2	Y	-0-					-0-
*02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	303	1	5059	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	155	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	140	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	141	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-					-0-
*02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	24	1	1114	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	23	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	3	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	27	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	18	1	910	3	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 #: 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
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	167	1	4453	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	178	1	4552	2	N	-0-					-0-
*11	4890	X	4544	-0-	-346	-0-	150	1	4394	2	N	-0-					-0-
*12	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	152	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	130	1	3806	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
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	45	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	25	1	627	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	824	-0-	-16	-0-	27	1	797	2	N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-

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
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	620	-0-	-713	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	588	-0-	-342	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	15624	-0-	12524	12524	341	1	15283	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	48866	-0-	45766	58290	1640	1	47226	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	18176	-0-	15376	73666	602	1	17574	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
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	79	1	3502	3	Y	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	82	1	3754	3	Y	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	118	1	3574	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	116	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	126	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3321	-0-	-123	-0-	112	1	3186	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-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 #: 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
09	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	50	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1261	-0-	-139	-0-	42	1	1219	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
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	109	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	110	1	3336	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	453	1	12597	3	N	-0-					-0-
*02	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	470	1	15002	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
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	2	N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	81	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	69	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	68	1	2951	2	N	-0-					-0-
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	61	1	2690	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	51	1	2312	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	52	1	2105	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1611	-0-	-377	-0-	34	1	1577	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	111	1	4899	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	105	1	4808	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4263	-0-	-927	-0-	137	1	4126	3	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	159	1	4870	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	156	1	4347	3	N	-0-					-0-
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	155	1	4863	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	175	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	193	1	4923	2	N	-0-					-0-
*11	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	163	1	4762	2	N	-0-					-0-
*12	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	160	1	4730	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	165	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	145	1	4234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	187	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	190	1	4851	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4909	-0-	-311	-0-	162	1	4747	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	167	1	4939	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	165	1	4750	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4321	-0-	-411	-0-	143	1	4178	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

09	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	835	3	N	-0-					20
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	3	N	-0-					20
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	27	1	790	3	N	-0-					20
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	27	1	818	3	N	-0-					20
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	3	N	-0-					20
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	25	1	730	3	N	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	48	1	1430	3	N	-0-					116
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	52	1	1619	3	N	-0-					116
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	51	1	1534	3	N	-0-					116
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	3	N	1					117
							1	9									
01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					117
02	1484	N	205	-0-	-1279	-0-	8	1	197	3	N	-0-					117

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	64	1	2901	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	64	1	2834	3	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	65	1	2939	3	N	-0-					-0-
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3056	-0-	256	256	68	1	2988	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

09	5820	X	5215	-0-	-605	-0-	126	1	5089	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	130	1	5046	2	N	-0-					-0-
*11	5730	X	4904	-0-	-826	-0-	108	1	4796	2	N	-0-					-0-
*12	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	117	1	5223	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	108	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	94	1	4183	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 #: 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
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	141	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	154	1	3931	2	N	-0-			-0-
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	145	1	4232	2	N	-0-			-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	2	N	-0-			-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	141	1	4047	2	N	-0-			-0-
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	59	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	53	1	1539	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	123	-0-	-1417	-0-	4	1	119	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-			42
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	91	1	2797	3	N	-0-			42
11	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	70	1	2123	3	N	-0-			42
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	-0-			42
01	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	458	1	12851	3	N	-0-			42
*02	2800	N	9233	-0-	6433	6433	309	1	8924	3	N	-0-			42

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-			-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	31	1	1402	3	N	-0-			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	33	1	1499	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	36	1	1455	3	N	-0-			-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

09	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	205	1	6105	3	Y	-0-			-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	215	1	6613	3	Y	-0-			-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	215	1	6513	3	Y	-0-			-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	216	1	6645	3	Y	-0-			-0-
01	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	217	1	6075	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5843	-0-	-121	-0-	192	1	5651	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

09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	53	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	36	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	33	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	29	1	851	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5398	3	N	-0-			-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	148	1	4523	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	143	1	4327	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	155	1	4743	3	N	-0-			-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	130	1	3638	3	N	-0-			-0-
02	1596	X	1000	-0-	-596	-0-	33	1	967	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	100	1	2984	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	67	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	1761	-0-	-2319	-0-	57	1	1704	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	95	1	2646	3	N	-0-					-0-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	156	1	4671	3	N	-0-					38
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	153	1	4683	3	N	-0-					38
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	151	1	4564	3	N	-0-					38
12	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	130	1	3994	3	N	-0-					38
01	4960	X	4301	-0-	-659	-0-	148	1	4153	3	N	-0-					38
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	151	1	4370	3	N	-0-					38

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	23	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	24	1	1102	3	N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	188	1	5593	3	Y	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	196	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	190	1	5759	3	Y	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	194	1	5966	3	Y	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	206	1	5757	3	Y	-0-					-0-
*02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	176	1	5236	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
09	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	145	1	4312	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	134	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3713	-0-	-997	-0-	118	1	3595	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	112	1	3466	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3207	-0-	-1195	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	94	1	2703	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	112	1	2847	2	N	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	185	1	5322	2	N	-0-					-0-
*02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	220	1	6415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	30	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1258	-0-	-392	-0-	28	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	28	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	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
09	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	217	1	5802	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6174	-0-	-212	-0-	233	1	5941	2	Y	-0-					-0-
*11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	204	1	5971	2	Y	-0-					-0-
*12	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	200	1	5893	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5603	-0-	-690	-0-	188	1	5415	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	4351	-0-	-1361	-0-	144	1	4207	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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	2	N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	23	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	122	1	2017	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	109	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	88	1	1473	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
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	3	Y	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	168	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	157	1	4775	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4741	-0-	-994	-0-	23	1	4718	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	162	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4119	-0-	-977	-0-	136	1	3983	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
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-
*11	1770	N	1065	-0-	-705	-0-	35	1	1030	2	N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	13	1	368	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
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	147	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	187	1	4776	2	Y	-0-					-0-
*11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	212	1	6210	2	Y	-0-					-0-
*12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	252	1	7445	2	Y	-0-					-0-
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	256	1	7381	2	Y	-0-					-0-
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	162	1	4717	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
09	3870	X	287	-0-	-3583	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2484	-0-	-1515	-0-	53	1	2431	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2262	-0-	-1608	-0-	72	1	2190	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	-0-					-0-
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	112	1	3147	3	Y	-0-					-0-

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
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-	15	1			8
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	47	1	2164	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	Y	8					18
							9	9									
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	86	1	2636	3	Y	7					25
							8	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	3	Y	2					27
							2	9									
02	2044	N	1894	-0-	-150	-0-	70	1	1824	3	Y	-0-					27

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	41	1	1058	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	32	1	939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	75	1	1914	2	N	-0-					-0-
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1890	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	62	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	114	1	5072	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	116	1	5264	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5175	-0-	-135	-0-	113	1	5062	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	17	1	5229	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	131	1	5238	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4755	-0-	-117	-0-	102	1	4653	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	169	1	4519	2	Y	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	2	Y	-0-					-0-
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	Y	-0-					-0-
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	164	1	4852	2	Y	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	172	1	4946	2	Y	-0-					-0-
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	151	1	4397	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	139	1	3545	2	N	-0-					-0-
*11	3990	X	3514	-0-	-476	-0-	116	1	3398	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	98	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	122	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3022	-0-	-562	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

09	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	141	1	6209	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	142	1	6411	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	144	1	6430	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	22	1	6587	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5798	-0-	-334	-0-	123	1	5675	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	54	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	50	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	50	1	1532	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	54	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

09	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					20
10	5580	X	4102	-0-	-1478	-0-	129	1	3973	3	N	-0-					20
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	137	1	4151	3	N	-0-					20
12	5301	X	3904	-0-	-1397	-0-	123	1	3781	3	N	-0-					20
01	5301	X	2323	-0-	-2978	-0-	80	1	2243	3	N	-0-					20
02	4648	X	2062	-0-	-2586	-0-	71	1	1991	3	N	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

09	6930	X	6583	-0-	-347	-0-	238	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	229	1	5844	2	N	-0-					-0-
*11	6660	X	5927	-0-	-733	-0-	196	1	5731	2	N	-0-					-0-
*12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	192	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	173	1	5061	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					2
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					2
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	2	N	-0-					2
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					2
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					2
02	1120	N	992	-0-	-128	-0-	56	1	936	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2539	3	N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	58	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	58	1	2577	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	56	1	2585	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	62	1	2496	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1532	-0-	-876	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	165	-0-	-885	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	81	1			28
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					28
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	552	1	1479	3	Y	-0-					28
12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	913	1	1386	3	Y	-0-					28
01	T. A.		1773	-0-	1773	4072	889	1	884	3	Y	-0-					28
*02	5780	X	1708	-0-	-4072	-0-	808	1	891	3	Y	8					36
							9	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	167	1	7398	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7808	-0-	-128	-0-	167	1	7641	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	165	1	7382	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7615	-0-	-228	-0-	38	1	7577	3	Y	-0-					-0-
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	275	1	7694	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6830	-0-	-226	-0-	225	1	6605	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
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	798	-0-	-102	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	683	-0-	-278	-0-	22	1	661	2	N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	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
09	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	194	1	4948	2	N	-0-					-0-
*11	5370	X	4860	-0-	-510	-0-	161	1	4699	2	N	-0-					-0-
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	167	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4542	-0-	-22	-0-	150	1	4392	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
09	3000	N	1731	-0-	-1269	1289	56	1	1675	3	Y	-0-					16
10	3071	N	1782	-0-	-1289	-0-	56	1	1726	3	Y	-0-	15	1			1
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1747	3	Y	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	55	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

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
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	127	1	3246	2	N	-0-					-0-
*11	4380	X	3554	-0-	-826	-0-	117	1	3437	2	N	-0-					-0-
*12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	146	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	131	1	3781	2	N	-0-					-0-
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					13
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	3	Y	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					13
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					13
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	Y	-0-					13
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-

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
09	6780	X	6738	-0-	-42	-0-	148	1	6590	3	Y	-0-					3
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	150	1	6864	3	Y	-0-					3
11	6780	X	6644	-0-	-136	-0-	144	1	6500	3	Y	-0-					3
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	33	1	6599	3	Y	-0-					3
01	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	236	1	6584	3	Y	-0-					3
02	6272	X	6185	-0-	-87	-0-	200	1	5985	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
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	42	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	136	1	6211	3	N	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	153	1	6089	3	N	-0-					-0-
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	113	1	5302	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, 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
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	-0-					-0-
*11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	133	1	3882	2	N	-0-					-0-
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
*02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	98	1	2855	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					5
							735	3									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	48	53	1			-0-
							764	3	53	9							
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	4	1			-0-
							675	3	4	9							
12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							660	3	1	9							
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
							602	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	213	1	5439	2	N	-0-					-0-
*11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	170	1	4973	2	N	-0-					-0-
*12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	177	1	5223	2	N	-0-					-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

09	6990	X	6121	-0-	-869	-0-	135	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6185	-0-	-604	-0-	196	1	5989	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6035	-0-	-355	-0-	193	1	5842	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	29	1	5908	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	209	1	5841	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	163	1	5087	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1462	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

09	12360	X	9421	-0-	-2939	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
10	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	409	1	12530	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	9613	-0-	-1637	-0-	308	1	9305	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	7940	-0-	-2290	-0-	250	1	7690	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	6778	-0-	-3452	-0-	235	1	6543	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	6945	-0-	-2295	-0-	213	1	6732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 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
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	4	1	1285	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	40	1	1106	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-			-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	51	1	1559	3	Y	-0-			-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	3	Y	-0-			-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	N	-0-			-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	N	-0-			-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	45	1	1335	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	49	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	44	1	1297	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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	2	N	-0-			-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	18	1	693	2	N	-0-			-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	24	1	687	2	N	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-			-0-
01	713	N	315	-0-	-398	-0-	11	1	304	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	7072	-0-	4272	4272	234	1	6838	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
09	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	52	1	2291	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	52	1	2381	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	N	-0-			-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	53	1	2378	3	N	-0-			-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	59	1	2341	3	N	-0-			-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	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
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	13	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-			-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	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
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	33	1	1478	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	26	1	1192	3	Y	-0-			-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-			-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	-0-			-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	3	Y	-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 #: 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
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	110	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	127	1	4933	2	N	-0-					-0-
*11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	170	1	4984	2	N	-0-					-0-
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	166	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4214	-0-	-266	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	37	1	1636	3	Y	1					8
							1	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	34	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	34	1	1544	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	40	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	49	1	1520	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	186	1	4971	2	N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	221	1	5650	2	N	-0-					-0-
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
*12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	159	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	172	1	4949	2	N	-0-					-0-
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	155	1	4515	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	851	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	941	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	988	1	2635	2	N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	919	1	3095	2	N	-0-					-0-
*02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

09	6690	X	3430	-0-	-3260	-0-	83	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3537	-0-	-3314	-0-	89	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	187	1	5465	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	199	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	195	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	1561	-0-	-3703	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	891	-0-	-504	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	785	-0-	-565	-0-	25	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	24	1	693	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 #: 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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	N	-0-					39
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	N	-0-					39
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1748	3	N	-0-					39
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	3	N	2					41
							2	9									
01	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	56	1	1222	3	N	6					47
							7	9									
02	1708	N	1163	-0-	-545	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					47

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
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	3	Y	4					41
							4	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	3	Y	14					55
							15	9									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	5					60
							6	9									
12	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	44	1	1353	3	Y	6					66
							7	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	Y	20					86
							22	9									
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	47	1	1368	3	Y	26					112
							29	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	160	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	137	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	139	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3748	-0-	-144	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	83	1	2129	2	N	-0-					-0-
*11	2700	N	2139	-0-	-561	-0-	71	1	2068	2	N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1645	-0-	-343	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	33	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	29	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	29	1	900	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	33	1	902	3	N	-0-					-0-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	17	1	589	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					10
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					10
11	1170	N	681	-0-	-489	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					10
12	1240	N	576	-0-	-664	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					10
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	-0-					10
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11522	-0-	-898	-0-	374	1	11148	3	Y	-0-					-0-
10	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	369	1	11294	3	Y	-0-					-0-
11	11880	X	11059	-0-	-821	-0-	354	1	10705	3	Y	-0-					-0-
12	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	357	1	10967	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	366	1	10245	3	Y	-0-					-0-
02	10752	X	9670	-0-	-1082	-0-	307	1	9363	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	41	1	1875	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	41	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	42	1	1903	3	N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	3	N	-0-					-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	39	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	33	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	33	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	33	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	29	1	1304	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
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-					-0-
10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	122	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	123	1	5466	3	N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	112	1	5057	3	N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	81	1	3242	3	N	-0-					-0-
*02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	86	1	3901	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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	3	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	29	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	26	1	1199	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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	54	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	49	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	55	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	47	1	1373	3	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. 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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	1					1
							1	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	4					5
							4	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					5
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					5
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					5
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	23	1	628	3	Y	2					7
							2	9									

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
09	9660	X	7518	-0-	-2142	-0-	244	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	229	1	7003	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	265	1	7990	3	N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	274	1	7647	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6908	-0-	-204	-0-	219	1	6689	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
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	78	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	78	1	3540	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	76	1	3403	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	116	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3272	-0-	-4	-0-	105	1	3167	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
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	100	1	4405	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	146	1	4485	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	145	1	4377	3	N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	153	1	4720	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	159	1	4444	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	114	1	3529	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
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	40	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	41	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	40	1	1821	3	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	3	N	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	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
09	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	120	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	121	1	5528	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	113	1	5095	3	Y	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	123	1	5606	3	Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	135	1	5428	3	Y	-0-					-0-
*02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4692	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 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
09	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	207	1	6322	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6202	-0-	-488	-0-	198	1	6004	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	214	1	5980	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	178	1	5334	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
12	961	N	45	-0-	-916	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
01	837	N	15	-0-	-822	-0-	4	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1434	3	34	9	Y	31	91	1			24
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	29	1			3
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1450	3	36	9	Y	33	2	1			34
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	3	20	9	Y	18					52
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	3	19	9	Y	17					69
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	3	13	9	Y	12					81

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					7
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	Y	-0-					7
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	36	1	1102	3	Y	-0-					7
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	-0-					7
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	37	1	1053	3	Y	-0-					7
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					32
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					32
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					32
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	3	Y	-0-					32
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					32
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	Y	3					35
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	127	1	3388	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	139	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	122	1	3551	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	122	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

09	2430	N	1710	-0-	-720	-0-	62	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	66	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	55	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	54	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					3
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	44	1	1967	3	Y	-0-					3
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	42	1	1875	3	Y	-0-					3
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	63	1	1923	3	Y	-0-					3
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-					3
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	56	1	1612	3	Y	-0-					3

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	68	1	3097	3	Y	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	76	1	3032	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2771	-0-	-113	-0-	61	1	2710	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

09	9690	X	9510	-0-	-180	-0-	210	1	9300	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	9829	-0-	-370	-0-	311	1	9518	3	N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	318	1	9611	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	9193	-0-	-76	-0-	45	1	9148	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	8342	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	8102	-0-	-270	-0-	258	1	7844	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	983	-0-	-505	-0-	21	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	20	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	3	N	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	2025	3	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	44	1	1985	3	N	-0-			-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	N	-0-			-0-
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1866	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	67	1	2971	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	96	1	2936	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1019	-0-	-2191	-0-	33	1	986	3	N	-0-			-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	360	1	11031	3	N	-0-			-0-
01	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	689	1	19228	3	N	-0-			-0-
*02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	455	1	14161	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
09	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	167	1	7392	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7183	-0-	-598	-0-	155	1	7028	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	4073	-0-	-3457	-0-	130	1	3943	3	N	-0-			-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	35	1	7100	3	N	-0-			-0-
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	279	1	7783	3	N	-0-			-0-
*02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	211	1	6537	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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			82
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			82
11	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			82
12	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	60	3	Y	-0-			82
01	131	X	69	-0-	-62	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			82
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	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
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	162	1	7142	3	Y	-0-			-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	159	1	7227	3	Y	-0-			-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	156	1	6999	3	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	24	1	7193	3	Y	-0-			-0-
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	183	1	7333	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6269	-0-	-535	-0-	138	1	6131	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
09	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	28	1	1261	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	32	1	1442	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	29	1	1315	3	N	-0-			-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	29	1	1331	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	33	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	27	1	1225	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	84	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	3399	-0-	-1158	-0-	107	1	3292	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	2533	-0-	-1727	-0-	81	1	2452	3	N	-0-					-0-
12	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	521	1	16000	3	N	-0-					-0-
01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	450	1	12573	3	N	-0-					-0-
*02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	258	1	7896	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
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	42	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	50	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	57	1	1604	3	N	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1477	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
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	163	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	132	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1912	-0-	-188	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	100	1	2713	2	N	-0-					-0-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2882	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
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	74	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	62	1	1807	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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	13					33
							14	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	3	Y	59	92	1			-0-
							65	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	Y	10					10
							11	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					10
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-					10
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	Y	15					25
							17	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
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	123	1	5450	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	184	1	5617	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4926	-0-	-1014	-0-	158	1	4768	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	170	1	5207	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	173	1	4814	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4262	-0-	-694	-0-	131	1	4131	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
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	83	1	3663	3	Y	-0-	7	1			20
10	4030	X	2501	-0-	-1529	-0-	53	1	2448	3	Y	-0-					20
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	78	1	3536	3	Y	-0-					20
12	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	76	1	3483	3	Y	-0-	10	1			10
01	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3428	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
02	3500	X	3266	-0-	-234	-0-	117	1	3149	3	Y	-0-					12

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 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
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	22	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	940	-0-	-290	-0-	20	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	19	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	17	1	595	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 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
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	176	1	7779	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	8120	-0-	-2	-0-	175	1	7945	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7831	-0-	-179	-0-	171	1	7660	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7878	-0-	-337	-0-	26	1	7852	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	193	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7070	-0-	-350	-0-	155	1	6915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	73	1	3214	3	N	-0-					-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	55	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	65	1	2893	3	N	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	69	1	3150	3	N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	3	N	-0-					-0-
*02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	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
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	176	1	5408	3	N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	188	1	5698	3	N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	192	1	5898	3	N	-0-					-0-
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	202	1	5629	3	N	-0-					-0-
*02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	164	1	5071	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
09	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	242	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7025	-0-	-105	-0-	265	1	6760	2	N	-0-					-0-
*11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	226	1	6609	2	N	-0-					-0-
*12	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	220	1	6495	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6039	-0-	-261	-0-	200	1	5839	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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	-0-					12
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	23	1	1065	3	Y	1					13
							1	9									
11	1080	N	969	-0-	-111	-0-	22	1	947	3	Y	-0-					13
12	1178	N	965	-0-	-213	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					13
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	25	1	994	3	Y	-0-					13
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					13

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
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	121	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	129	1	5003	2	N	-0-					-0-
*11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	102	1	4543	2	N	-0-					-0-
*12	5704	X	5240	-0-	-464	-0-	115	1	5125	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	164	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4439	-0-	-265	-0-	147	1	4292	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
09	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	68	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	70	1	3166	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	67	1	3005	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	10	1	3161	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	79	1	3155	3	Y	-0-					-0-
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	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
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	33	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	41	-0-	-1354	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	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
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	34	1	2641	2	N	-0-					-0-
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	65	1	2894	2	N	-0-					-0-
*12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	50	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	20	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1482	-0-	-226	-0-	33	1	1449	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
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	188	1	3445	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	189	1	3601	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	174	1	3430	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	217	1	3604	3	Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	3	Y	15					15
							17	9									
*02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	176	1	2935	3	Y	5					20
							6	9									

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
09	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	268	1	4916	3	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	269	1	5121	3	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	247	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	299	1	4958	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	318	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	263	1	4393	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
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2448	-0-	-218	-0-	102	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	71	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	75	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	66	1	2059	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
09	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	210	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	191	1	4376	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	167	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	143	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	139	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3838	-0-	-250	-0-	118	1	3720	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 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
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	24	1	724	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	30	1	847	3	Y	-0-			-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	Y	-0-			-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	139	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	135	1	2556	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	121	1	2380	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2461	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	157	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	128	1	2144	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	N	-0-			-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	176	1	3349	2	N	-0-			-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	167	1	3282	2	N	-0-			-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	207	1	3423	2	N	-0-			-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	211	1	3287	2	N	-0-			-0-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	186	1	3113	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	33	1	1457	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	33	1	1473	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	33	1	1479	3	N	-0-			-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	33	1	1315	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	56	1	2274	2	N	-0-			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	60	1	2340	2	N	-0-			-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	53	1	2334	2	N	-0-			-0-
*12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	51	1	2280	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	51	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	42	1	1875	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	54	1	1644	3	N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2015	3	N	-0-			-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	87	1	2685	3	N	-0-			-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1261	-0-	-671	-0-	41	1	1220	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 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
09	4620	X	4033	-0-	-587	-0-	187	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	199	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	159	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	120	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	123	1	3873	2	N	-0-					-0-
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	119	1	3692	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	174	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	170	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	156	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	197	1	3072	2	N	-0-					-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	163	1	2728	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	53	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	8	1	2423	3	Y	-0-					-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	50	1	2115	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
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	34	1	1493	3	Y	3					10
							3	9									
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1377	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	30	1	1338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-					-0-

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
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	42	1	1893	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	42	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	47	1	1870	3	Y	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	119	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	124	1	4814	2	N	-0-					-0-
*11	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	96	1	4241	2	N	-0-					-0-
*12	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	68	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	110	1	4793	2	N	-0-					-0-
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	93	1	4106	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	262	1	7002	2	N	-0-					-0-
10	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	186	1	7193	2	N	-0-					-0-
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	156	1	6903	2	N	-0-					-0-
*12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	248	1	7321	2	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	2	N	-0-					-0-
*02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	220	1	6429	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	117	1	3586	3	N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	115	1	3453	3	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	127	1	3520	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	99	1	3135	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	192	1	7795	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	216	1	8377	2	N	-0-					-0-
*11	8670	X	8357	-0-	-313	-0-	184	1	8173	2	N	-0-					-0-
*12	8959	X	8457	-0-	-502	-0-	277	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	285	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7514	-0-	-270	-0-	249	1	7265	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	58	1	2673	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2096	-0-	-424	-0-	46	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	1880	-0-	-786	-0-	40	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	1933	-0-	-733	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1607	-0-	-353	-0-	34	1	1573	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	48	1	2196	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	44	1	1983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	33	1	1493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	47	1	1905	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 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
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	2	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	174	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	116	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	85	1	2820	2	N	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	113	1	3617	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	347	1	189	3	Y	-0-					18
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	381	1	1163	3	Y	-0-					18
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	373	1	965	3	Y	14					32
							15	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	373	1	903	3	Y	10					42
							11	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	347	1	798	3	Y	-0-					42

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
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	182	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	175	1	5285	3	N	-0-					-0-
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	170	1	5222	3	N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	179	1	4978	3	N	-0-					-0-
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	140	1	4506	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
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	29	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	42	1	1267	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
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	Y	-0-					17
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2623	3	Y	-0-					17
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					17
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	8	1	2571	3	Y	-0-					17
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	65	1	2614	3	Y	-0-					17
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	50	1	2205	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
09	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	108	1	4803	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	105	1	4775	3	Y	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	107	1	4828	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	16	1	4943	3	Y	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	127	1	5108	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	101	1	4402	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	169	1	4306	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4303	-0-	-617	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	131	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4057	-0-	-59	-0-	134	1	3923	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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	1					31
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	3					34
							3	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	16	1	683	3	Y	1					35
							1	9									
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	15	1	706	3	Y	2					37
							2	9									
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	15	1	604	3	Y	2					39
							2	9									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	Y	4					43
							4	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
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	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
09	1650	N	634	-0-	-1016	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	22	1	635	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3303	-0-	503	503	109	1	3194	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
09	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	47	1	2146	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1955	-0-	-865	-0-	43	1	1912	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	1820	-0-	-753	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	48	1	1918	3	N	-0-					-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	Y	23	23	1			-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
12	713	N	290	-0-	-423	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
							188	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
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	26	1	360	2	Y	2					17
							1067	3	2	9							
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	24	1	340	2	Y	28	45	1			-0-
							1008	3	31	9							
11	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	24	1	336	2	Y	3	3	1			-0-
							992	3	3	9							
12	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	22	1	310	2	Y	6	1	1			5
							915	3	7	9							
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					5
							990	3									
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					5
							920	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	146	1	4357	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	179	1	5484	3	Y	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	148	1	4493	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	17	1	3347	3	Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	176	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	150	1	4188	3	Y	7					7
							8	9									

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
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	68	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5889	-0-	2889	2889	130	1	5759	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	25101	-0-	22001	24890	549	1	24552	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	19013	-0-	15913	40803	426	1	18587	2	N	-0-					-0-
*02	55295	X	14492	-0-	-40803	-0-	320	1	14172	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
09	2930	X	2688	-0-	-242	-0-	471	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	73	1	2815	2	N	-0-					-0-
*11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	763	1	3246	2	N	-0-					-0-
*12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	776	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	786	1	3175	2	N	-0-					-0-
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	663	1	2368	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
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	42	1	942	3	Y	32					40
							35	9									
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	49	1	1118	3	Y	24					64
							26	9									
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	47	1	1077	3	Y	-0-					64
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	-0-					64
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	37	1	1040	3	Y	35					99
							39	9									
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	45	1	877	3	Y	13					112
							14	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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1175	3	Y	3					5
							3	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1199	3	Y	-0-					5
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	-0-					5
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					5

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	2	N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	92	1	7199	2	N	-0-					-0-
*11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	147	1	6527	2	N	-0-					-0-
*12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	133	1	5966	2	N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	116	1	5077	2	N	-0-					-0-
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	99	1	4372	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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2310	N	1820	-0-	-490	-0-	40	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1349	-0-	-728	-0-	29	1	1320	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	61	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8799	-0-	-351	-0-	286	1	8513	3	Y	-0-					41
10	9455	X	9141	-0-	-314	-0-	287	1	8799	3	Y	50	88	1			3
							55	9									
11	9150	X	8757	-0-	-393	-0-	279	1	8460	3	Y	16	6	1			13
							18	9									
12	9362	X	8983	-0-	-379	-0-	282	1	8700	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	303	1	8536	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
02	8260	X	8137	-0-	-123	-0-	282	1	7854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	830	-0-	-280	-0-	27	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	33	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	43	1	1176	3	N	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	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
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1779	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	37	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	34	1	1518	3	Y	-0-					3
12	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	34	1	1550	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	39	1	1583	3	Y	-0-					3
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	34	1	1508	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
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	56	1	2534	3	Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	59	1	2661	3	Y	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	90	1	2757	3	Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2451	-0-	-97	-0-	80	1	2371	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
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	78	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	62	1	1879	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	1082	-0-	-1398	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3937	-0-	837	837	135	1	3802	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6166	-0-	3366	4203	206	1	5960	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
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

09	900	N	888	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					49
							652	3									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	12	56	1			5
							683	3	13	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	7	4	1			8
							684	3	8	9							
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	10	1	1			17
							704	3	11	9							
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	17	1	221	2	Y	15					32
							650	3	17	9							
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					32
							584	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	91	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	90	1	4067	3	Y	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	95	1	4346	3	Y	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	106	1	4277	3	Y	-0-					-0-
*02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	93	1	3878	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	95	1	2836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	86	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	89	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2666	-0-	-78	-0-	88	1	2578	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

09	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	133	1	1834	2	N	60					139
							5439	3	66	9							
10	7874	X	7659	-0-	-215	-0-	131	1	1880	2	N	74					213
							5567	3	81	9							
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	129	1	1808	2	N	16	184	1			45
							5340	3	18	9							
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	129	1	1854	2	N	71					116
							5484	3	78	9							
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	138	1	1846	2	N	81					197
							5431	3	89	9							
*02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	N	67					264
							5059	3	74	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	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

09	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	156	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	156	1	4788	3	Y	2					2
							2	9									
11	5130	X	4536	-0-	-594	-0-	144	1	4381	3	Y	10					12
							11	9									
12	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	149	1	4574	3	Y	2					14
							2	9									
01	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	148	1	4175	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	149	1	4183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	61	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	97	1	2925	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	90	1	2747	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	89	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2063	-0-	-765	-0-	65	1	1998	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	4					36
							4	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1657	3	Y	14	48	1			2
							15	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
12	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	29	1	1362	3	Y	14	1	1			25
							15	9									
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	36	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	33	1	1367	3	Y	12					53
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 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
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	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
09	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	134	1	5949	3	Y	-0-					27
10	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	133	1	6100	3	Y	20	47	1			-0-
							22	9									
11	6150	X	5878	-0-	-272	-0-	128	1	5747	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	127	1	5797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	142	1	5739	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5493	-0-	-163	-0-	125	1	5365	3	Y	3					3
							3	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
09	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	112	1	4939	3	Y	-0-					15
10	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	111	1	5070	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
11	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	108	1	4870	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	108	1	4901	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	124	1	4981	3	Y	-0-					2
02	4704	X	4352	-0-	-352	-0-	100	1	4249	3	Y	3					5
							3	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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	14	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1101	3	Y	5					5
							6	9									
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-					5
11	1170	N	928	-0-	-242	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					5
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	3	Y	-0-					5
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	Y	-0-					5
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	23	1	1024	3	N	1					72
							1	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	N	2					74
							2	9									
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	908	3	N	2					76
							2	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	880	3	N	47					123
							52	9									
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	22	1	906	3	N	-0-	100	1			23
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-					23

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

09	390	X	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

09	2490	N	1672	-0-	-818	-0-	40	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	41	1	1587	2	N	-0-					-0-
*11	1770	N	788	-0-	-982	-0-	17	1	771	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7424	-0-	4324	4324	162	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8959	-0-	5859	10183	201	1	8758	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	8185	-0-	5385	15568	181	1	8004	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

09	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	3	Y	-0-					43
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	-0-					43
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2132	3	Y	-0-					43
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	43	1	1976	3	Y	-0-					43
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	73	1	2041	3	Y	-0-					43
02	2044	N	1931	-0-	-113	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	97	1	4308	3	Y	-0-					12
10	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	96	1	4350	3	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
11	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	94	1	4207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	95	1	4336	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	107	1	4331	3	Y	1					3
							1	9									
02	4116	X	3642	-0-	-474	-0-	127	1	3513	3	Y	2					5
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

09	750	N	706	-0-	-44	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	15	1	678	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	815	3	N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	17	1	738	3	N	-0-					-0-
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	16	1	755	3	N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	19	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	68	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	72	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1858	-0-	-46	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4827	-0-	-33	-0-	156	1	4671	3	Y	-0-					35
10	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	157	1	4804	3	Y	7	42	1			-0-
							8	9									
11	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	154	1	4671	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	156	1	4789	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	165	1	4642	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
02	4480	X	4003	-0-	-477	-0-	141	1	3861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	97	1	4315	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	97	1	4414	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	97	1	4343	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	109	1	4378	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	86	1	3877	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

09	10860	X	10202	-0-	-658	-0-	368	1	9834	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10080	-0-	-770	-0-	380	1	9700	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	9441	2	N	-0-					-0-
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	326	1	9662	2	N	-0-					-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	330	1	9502	2	N	-0-					-0-
*02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	290	1	8458	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

09	7297	X	3496	-0-	-3801	-0-	77	1	3419	3	Y	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	70	1	3172	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	60	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	10	1	2988	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	81	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2525	-0-	-667	-0-	56	1	2469	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

09	3000	N	3681	-0-	681	681	81	1	3600	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3296	-0-	196	877	71	1	3225	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2752	-0-	-248	629	60	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3517	X	2888	-0-	-629	-0-	9	1	2879	3	Y	-0-					-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	68	1	2742	3	Y	-0-					-0-
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-					-0-
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	84	1	3716	2	N	-0-					-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	86	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	2	N	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	78	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	96	1	3733	2	N	-0-					-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	88	1	3896	2	N	-0-					-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	86	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	84	1	3668	2	N	-0-					-0-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	76	1	3347	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
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	81	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	79	1	3538	3	N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	91	1	3669	3	N	-0-					-0-
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	17					81
							924	3	19	9							
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	28	101	1			8
							991	3	31	9							
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	5					13
							938	3	6	9							
12	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	21	1	300	2	Y	11					24
							885	3	12	9							
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	22	1	293	2	Y	12					36
							863	3	13	9							
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	17	1	268	2	Y	22					58
							800	3	24	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
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	5	1	78	2	Y	5					49
							229	3	6	9							
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	8	28	1			29
							269	3	9	9							
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	3	2	1			30
							251	3	3	9							
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	7					37
							251	3	8	9							
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	3					40
							271	3	3	9							
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					40
							214	3									

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
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	152	1	6719	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	154	1	6984	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7033	-0-	-317	-0-	154	1	6879	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	155	1	7037	3	Y	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
*02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	143	1	6119	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

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

09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	Y	-0-					7
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2957	3	Y	38	45	1			-0-
							42	9									
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2748	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2426	-0-	-10	-0-	80	1	2346	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	38	1	1717	3	Y	-0-					13
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					13
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					13
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					13
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	49	1	1551	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1822	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	6	1	1919	3	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	35	1	1658	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	183	1	4876	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	201	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5259	-0-	-171	-0-	174	1	5085	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	168	1	4974	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	171	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4525	-0-	-375	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	45	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	45	1	2042	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	45	1	2014	3	N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2220	3	N	-0-					-0-
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	43	1	1904	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	45	1	2026	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	9	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	57	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	34	1	1548	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
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	54	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	59	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	42	1	1218	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
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	40	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	40	1	1790	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	38	1	1716	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	39	1	1763	3	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1895	3	N	-0-					-0-
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	2049	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
09	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	151	1	6683	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	151	1	6845	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6706	-0-	-224	-0-	147	1	6559	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	22	1	6781	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6935	-0-	-133	-0-	169	1	6766	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6101	-0-	-283	-0-	130	1	5971	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
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	43	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	52	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	42	1	1777	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
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	38	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	38	1	1706	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	37	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	41	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	34	1	1491	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	517	-0-	-923	-0-	11	1	506	3	Y	-0-					2
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					2
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	3	Y	-0-					2
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	3	Y	-0-					2
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	77	1	3498	3	N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	75	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3381	3	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	3	N	-0-					-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	69	1	3149	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	148	1	6564	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	150	1	6826	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	145	1	6509	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	22	1	6722	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	166	1	6659	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6048	-0-	-224	-0-	130	1	5918	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	2	N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	194	1	4951	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	167	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	181	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	145	1	4237	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	38	1			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	74	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	70	1	3153	3	N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	83	1	3331	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3062	-0-	-46	-0-	68	1	2994	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

09	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	156	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	145	1	4286	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	148	1	4271	2	N	-0-					-0-
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 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
09	4920	X	2923	-0-	-1997	-0-	64	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	118	1	3599	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3082	-0-	-1508	-0-	99	1	2983	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	97	1	2952	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	79	1	2182	3	N	-0-			-0-
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	91	1	2994	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

09	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	109	1	4855	3	Y	-0-			-0-
10	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	110	1	4985	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4968	-0-	-132	-0-	108	1	4860	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	5082	-0-	-2	-0-	160	1	4922	3	Y	-0-			-0-
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	3	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4480	-0-	-112	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

09	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	49	1	2173	3	N	-0-			-0-
10	2852	N	2229	-0-	-623	-0-	48	1	2181	3	N	-0-			-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	N	-0-			-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9	1	2634	3	N	-0-			-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	50	1	2158	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1421	3	N	-0-			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	57	1	1767	3	N	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	-0-			-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	47	1	1401	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

09	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	68	1	2100	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	68	1	2058	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	-0-			-0-
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

09	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	69	1	2084	3	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-			-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-			-0-
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	100	1	3867	2	N	-0-			-0-
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	-0-			-0-
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	91	1	4066	2	N	-0-			-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	88	1	3856	2	N	-0-			-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	77	1	3406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	3	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	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
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-			2
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	3	Y	1			3
							1	9							
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	54	1	2407	3	Y	-0-			3
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	47	1	2155	3	Y	-0-			3
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	3	Y	1			4
							1	9							
*02	2800	N	3219	-0-	419	419	76	1	3142	3	Y	1			5
							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
09	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	64	1	2579	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	69	1	2655	2	N	-0-			-0-
*11	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	58	1	2551	2	N	-0-			-0-
*12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	58	1	2587	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	60	1	2600	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	52	1	2309	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
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	668	1	5765	2	Y	-0-			-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	708	1	5801	2	Y	-0-			-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	638	1	5170	2	Y	-0-			-0-
*12	6417	X	6001	-0-	-416	-0-	677	1	5324	2	Y	-0-			-0-
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	680	1	5336	2	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5322	-0-	-474	-0-	607	1	4715	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
09	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	88	1	3546	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	96	1	3736	2	Y	-0-			-0-
*11	4380	X	3709	-0-	-671	-0-	82	1	3627	2	Y	-0-			-0-
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	87	1	3873	2	Y	-0-			-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	2	Y	-0-			-0-
*02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	82	1	3633	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-			-0-
10	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	175	1	7947	3	Y	-0-			-0-
11	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	249	1	7547	3	Y	-0-			-0-
12	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	38	1	7642	3	Y	-0-			-0-
01	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	266	1	7453	3	Y	-0-			-0-
02	7420	X	6610	-0-	-810	-0-	210	1	6400	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-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
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	-0-			2
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	82	1	3744	3	Y	-0-			2
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	76	1	3383	3	Y	-0-			2
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	13	1	3819	3	Y	-0-			2
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	93	1	3718	3	Y	-0-			2
*02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	101	1	4276	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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	13824	-0-	10724	10724	451	1	13373	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	10826	-0-	7726	18450	363	1	10463	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	8808	-0-	6008	24458	292	1	8516	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	17	1	764	3	Y	-0-			3
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	15	1	674	3	Y	-0-			3
11	870	N	671	-0-	-199	-0-	14	1	657	3	Y	-0-			3
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	14	1	653	3	Y	-0-			3
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	-0-			3
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	16	1	562	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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	-0-			3
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	-0-			3
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	16	1	714	3	Y	-0-			3
12	1209	N	675	-0-	-534	-0-	14	1	661	3	Y	-0-			3
01	1023	N	804	-0-	-219	-0-	28	1	776	3	Y	-0-			3
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	17	1	648	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
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	837	N	34	-0-	-803	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	777	-0-	-1713	-0-	29	1	748	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	N	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-			-0-
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	27	1	661	2	N	-0-			-0-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	364	1	2004	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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
09	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	98	1	4337	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	99	1	4530	3	N	-0-					-0-
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	99	1	4423	3	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	100	1	4529	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	113	1	4505	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	86	1	3897	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
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	51	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	51	1	2291	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	49	1	2182	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	49	1	2263	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	56	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	44	1	2000	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
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	97	1	4286	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	97	1	4401	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	95	1	4274	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	95	1	4316	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	110	1	4429	3	N	-0-					-0-
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	87	1	4075	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
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	53	1	2363	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	53	1	2398	3	N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	53	1	2403	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	60	1	2385	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	44	1	2106	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	112	1	5081	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4843	-0-	-587	-0-	106	1	4737	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	103	1	4708	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	117	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	95	1	4296	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	36	1	1660	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	35	1	1556	3	N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1639	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	39	1	1544	3	N	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	3	N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	102	1	4642	3	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	101	1	4568	3	N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	114	1	4559	3	N	-0-					-0-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	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 #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	90	1	4042	3	N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	87	1	3880	3	N	-0-					-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	94	1	4268	3	N	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-					-0-
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	79	1	3687	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	125	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	124	1	5630	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	119	1	5355	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	19	1	5751	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	143	1	5721	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5145	-0-	-175	-0-	111	1	5034	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	117	1	5192	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	119	1	5409	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	117	1	5214	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5361	-0-	-157	-0-	17	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	130	1	5215	3	N	-0-					-0-
*02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	120	1	5320	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	21	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	22	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	123	1	5431	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	121	1	5511	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	119	1	5329	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	18	1	5511	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	134	1	5400	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4734	-0-	-418	-0-	109	1	4625	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
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	124	1	5648	3	Y	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	120	1	5386	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	122	1	5559	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	138	1	5593	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	5121	-0-	-59	-0-	118	1	5003	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
09	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	131	1	5811	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	132	1	6031	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5884	-0-	-206	-0-	129	1	5755	3	Y	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	147	1	5919	3	Y	-0-					-0-
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	120	1	5458	3	Y	-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 #: 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
09	7140	X	6860	-0-	-280	-0-	152	1	6708	3	Y	-0-					-0-
10	7347	X	6931	-0-	-416	-0-	149	1	6782	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	148	1	6626	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	22	1	6773	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	167	1	6726	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6156	-0-	-256	-0-	137	1	6019	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
09	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	92	1	4113	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	91	1	4114	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	87	1	3879	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	13	1	3976	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	98	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3627	-0-	-293	-0-	78	1	3549	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	141	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	141	1	6404	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	137	1	6160	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	21	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	157	1	6287	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5792	-0-	-172	-0-	128	1	5664	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	126	1	5614	3	Y	7					25
							8	9									
10	6355	X	5417	-0-	-938	-0-	116	1	5290	3	Y	10	32	1			3
							11	9									
11	6210	X	5596	-0-	-614	-0-	122	1	5464	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
12	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	128	1	5846	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
01	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	194	1	5440	3	Y	3					18
							3	9									
02	5376	X	4922	-0-	-454	-0-	167	1	4749	3	Y	5					23
							6	9									

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
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	47	1	2144	3	Y	-0-					12
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	47	1	2116	3	Y	-0-					12
12	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	46	1	2064	3	Y	-0-					12
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	48	1	1946	3	Y	-0-					12
02	2016	N	1948	-0-	-68	-0-	43	1	1905	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
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	77	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	81	1	3135	2	N	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	107	1	3137	2	N	-0-					-0-
*12	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	102	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1265	-0-	-1990	-0-	42	1	1223	2	N	-0-					-0-
*02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	370	1	16371	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
09	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	241	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7116	-0-	-1130	-0-	268	1	6848	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	6656	-0-	-844	-0-	220	1	6436	2	N	-0-					-0-
*12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	236	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	234	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	42	1	1924	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	52	1	2352	3	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	44	1	2013	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	3	Y	15					100
							17	9									
10	2294	N	21	-0-	-2273	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					100
11	3000	N	3531	-0-	531	531	109	1	3287	3	Y	123	91	1			132
							135	9									
12	3100	N	3704	-0-	604	1135	116	1	3568	3	Y	18					150
							20	9									
01	3100	N	3411	-0-	311	1446	116	1	3255	3	Y	36					186
							40	9									
*02	4286	X	2840	-0-	-1446	-0-	94	1	2735	3	Y	10					196
							11	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	39	1	985	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	17417	-0-	14317	14317	390	1	17027	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	11857	-0-	9057	23374	393	1	11464	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	95	1	2846	3	Y	2	38	1			2
							2	9									
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	96	1	2943	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	92	1	2797	3	Y	-0-					2
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	93	1	2853	3	Y	6					8
							7	9									
01	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	96	1	2681	3	Y	7					15
							8	9									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	87	1	2493	3	Y	10					25
							11	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	2020	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	41	1	1868	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	50	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	181	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	157	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	159	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	137	1	4010	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
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	22	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	17	1	848	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	3	Y	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	84	1	3804	3	Y	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	83	1	3701	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	12	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	95	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3455	-0-	-73	-0-	77	1	3378	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
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	81	1	3630	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	81	1	3697	3	N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	81	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	93	1	3702	3	N	-0-					-0-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	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
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	210	1	5599	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	242	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	203	1	5918	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	201	1	5941	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	199	1	5721	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5309	-0-	-487	-0-	176	1	5133	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
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	242	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	238	1	6081	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	3774	-0-	-2886	-0-	125	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4783	-0-	-2130	-0-	156	1	4627	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5381	-0-	-1532	-0-	181	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4904	-0-	-1340	-0-	162	1	4742	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
09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	68	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	63	1	2870	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	94	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2470	-0-	-414	-0-	80	1	2390	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	54	1	2468	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	8	1	2464	3	N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	44	1	2044	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
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	133	1	5163	2	N	-0-					-0-
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	116	1	5150	2	N	-0-					-0-
*12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	114	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	111	1	4848	2	N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	96	1	4229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	272	1	8114	3	N	-0-					-0-
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	258	1	7905	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5229	-0-	-1041	-0-	167	1	5062	3	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	298	1	8339	3	N	-0-					-0-
*02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	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
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	3	N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	110	1	5011	3	N	-0-					-0-
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	105	1	4700	3	N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	105	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120	1	4819	3	N	-0-					-0-
*02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	110	1	4819	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	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
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	Y	12					72
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1544	3	3	9	Y	3	44	1			31
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	3	19	9	Y	17	3	1			45
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	3	22	9	Y	20	1	1			64
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14					78
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	Y	10					88

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-

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
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	Y	-0-					56
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	119	1	3648	3	Y	10					66
							11	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	115	1	3487	3	Y	25					91
							28	9									
12	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	115	1	3536	3	Y	19					110
							21	9									
01	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	123	1	3449	3	Y	1					111
							1	9									
*02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	3	Y	108	159	1			60
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	Y	3					3
							3	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					3
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	3	Y	-0-					3
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	28	1	855	3	Y	-0-					3
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					3
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					3

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	Y	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1571	-0-	-444	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	104	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	64	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	57	1	1749	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 #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	399	1	8157	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8544	-0-	-663	-0-	356	1	8188	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-	276	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8357	-0-	-819	-0-	253	1	8104	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7319	-0-	-1857	-0-	224	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	197	1	6185	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	260	1	5342	2	N	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	245	1	5616	2	N	-0-			-0-
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	208	1	5427	2	N	-0-			-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	5545	2	N	-0-			-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5517	2	N	-0-			-0-
*02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	168	1	5274	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	157	1	3310	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	153	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	120	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	94	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	98	1	3108	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3100	-0-	-64	-0-	98	1	3002	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	81	1	3610	3	N	-0-			-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	81	1	3691	3	N	-0-			-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-			-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	118	1	3621	3	N	-0-			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	3	N	-0-			-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					36
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	2	1			12
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	1	1			20
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					22
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	3	3	9	Y	3					25

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
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	3	18	9	N	16					36
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	3	4	9	Y	4	36	1			4
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1893	3	3	9	Y	3	2	1			5
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	3	9	9	Y	8	1	1			12
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20					32
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	3	1	9	Y	1					33

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
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	116	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	125	1	4840	2	N	-0-					-0-
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	166	1	4846	2	N	-0-					-0-
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	166	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	163	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3187	-0-	-1293	-0-	70	1	3117	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
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	131	1	3334	2	N	-0-					-0-
*11	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	114	1	3337	2	N	-0-					-0-
*12	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	115	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	120	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3201	-0-	-19	-0-	106	1	3095	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
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									
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	202	1	6125	3	Y	16	30	1			-0-
							18	9									
12	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	31	1	6281	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	223	1	6270	3	Y	8					8
							9	9									
02	6160	X	5423	-0-	-737	-0-	181	1	5231	3	Y	10					18
							11	9									

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
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	3	N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	1540	-0-	-878	-0-	54	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1579	-0-	-605	-0-	49	1	1530	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 #: 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
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	134	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3687	2	N	-0-					-0-
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	94	1	2732	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
09	5880	X	5258	-0-	-622	-0-	190	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5313	-0-	-763	-0-	200	1	5113	2	N	-0-					-0-
*11	5730	X	5018	-0-	-712	-0-	166	1	4852	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	164	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4595	-0-	-305	-0-	152	1	4443	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
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					8
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	42	1	1899	3	Y	-0-					8
12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	34	1	1564	3	Y	-0-					8
01	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	47	1	1869	3	Y	-0-					8
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	34	1	1586	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
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	39	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1725	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
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	71	1	3214	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	70	1	3119	3	N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	74	1	3370	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	76	1	3033	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2791	-0-	-65	-0-	61	1	2730	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
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	337	1	8997	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9573	-0-	-564	-0-	361	1	9212	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	2891	-0-	-6919	-0-	96	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	8778	-0-	-1266	-0-	295	1	8483	2	N	-0-					-0-
*02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	298	1	8688	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	38	1	1723	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	6	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	43	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	34	1	1582	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 #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	38	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	41	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	51	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	57	1	2523	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1732	-0-	-810	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2807	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	53	1	2418	3	Y	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2572	-0-	-116	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	157	1	4673	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	156	1	4751	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	146	1	4439	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	21	1	4202	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	135	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	136	1	4093	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	26	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	24	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	26	1	1175	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	28	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	25	1	942	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	34	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	2	N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1490	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	7197	-0-	4397	4397	159	1	7038	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	46	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	3	Y	10					10
							11	9									
12	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	39	1	1771	3	Y	-0-					10
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	53	1	2131	3	Y	-0-					10
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	43	1	1836	3	Y	-0-					10

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
09	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	77	1	2287	3	Y	-0-					54
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	79	1	2424	3	Y	4					58
							4	9									
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	79	1	2396	3	Y	2					60
							2	9									
12	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	76	1	2337	3	Y	-0-	59	1			1
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	91	1	2559	3	Y	15	3	1			13
							17	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2192	3	Y	9					22
							10	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
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	28	1	814	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
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	111	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	113	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	156	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	156	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	143	1	4110	2	N	-0-					-0-
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	141	1	4118	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
09	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	102	1	4129	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	116	1	4491	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	169	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	165	1	4881	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	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
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	148	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	157	1	6066	2	N	-0-					-0-
*11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	134	1	5931	2	N	-0-					-0-
*12	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	133	1	5952	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	128	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3967	-0-	-1745	-0-	88	1	3879	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

09	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	142	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	134	1	3413	2	N	-0-					-0-
*11	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	118	1	3438	2	N	-0-					-0-
*12	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	138	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	123	1	3577	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	134	1	3423	2	N	-0-					-0-
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	117	1	3435	2	N	-0-					-0-
*12	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	117	1	3453	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	118	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1776	-0-	-1528	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					20
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					20
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					20
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					20
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	-0-					20
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	103	1	4575	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	103	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	100	1	4489	3	N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	15	1	4627	3	N	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	115	1	4582	3	N	-0-					-0-
*02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	93	1	4035	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
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	44	1	1976	3	Y	-0-			-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	46	1	2031	3	Y	-0-			-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	47	1	2137	3	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	47	1	1871	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	241	-0-	-1607	-0-	8	1	233	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
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	75	1	3328	3	Y	-0-			-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	3	Y	-0-			-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	87	1	3878	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	75	1	3425	3	Y	-0-			-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	67	1	2814	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
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	47	1	2121	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	49	1	2260	3	Y	-0-			-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1622	-0-	-394	-0-	34	1	1588	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
09	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-			-0-
10	7099	X	6921	-0-	-178	-0-	149	1	6772	3	Y	-0-			-0-
11	6870	X	6674	-0-	-196	-0-	146	1	6528	3	Y	-0-			-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	147	1	6707	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6770	-0-	-50	-0-	164	1	6606	3	Y	-0-			-0-
02	6160	X	5704	-0-	-456	-0-	128	1	5576	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
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	107	1	4725	3	N	-0-			-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	104	1	4731	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	103	1	4634	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4787	-0-	-266	-0-	103	1	4684	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	116	1	4676	3	N	-0-			-0-
02	4508	X	3976	-0-	-532	-0-	86	1	3890	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
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	76	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	N	-0-			-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	3	N	-0-			-0-
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2317	3	N	-0-			-0-
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	N	-0-			-0-
*02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	354	1	11384	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 #: 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
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	88	1	3904	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	119	-0-	-3570	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	301	1	13510	3	Y	48					48
							53	9									
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	415	1	12781	3	Y	37					85
							41	9									
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	387	1	10861	3	Y	59					144
							65	9									
*02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	315	1	8929	3	Y	33					177
							36	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	940	-0-	-432	-0-	31	1	909	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	52	1	2377	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	51	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	59	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	50	1	2050	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	113	1	4992	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	115	1	5228	3	Y	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	119	1	5355	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	17	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	131	1	5239	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	101	1	4466	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	72	1	3269	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	71	1	3167	3	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	73	1	3326	3	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	83	1	3308	3	N	-0-					-0-
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

09	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	194	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	206	1	5263	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	173	1	5063	2	N	-0-					-0-
*12	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	170	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	171	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4590	-0-	-422	-0-	152	1	4438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	3	Y	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	67	1	2022	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1074	-0-	-774	-0-	33	1	1041	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	76	1	3379	3	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	11	1	3448	3	N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	86	1	3430	3	N	-0-					-0-
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	68	1	3007	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
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	28	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	18	1	964	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
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	113	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	66	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	11	1	3361	3	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	69	1	2775	3	N	-0-					-0-
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	68	1	3019	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
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	84	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	83	1	3774	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	82	1	3651	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	12	1	3749	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	92	1	3695	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3439	-0-	-117	-0-	76	1	3363	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
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	95	1	4179	3	Y	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	95	1	4303	3	Y	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	14	1	4292	3	Y	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	108	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	85	1	3766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	79	1	3476	3	Y	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	78	1	3524	3	Y	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	75	1	3364	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	12	1	3564	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	87	1	3509	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	69	1	3098	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	21	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	20	1	909	3	N	-0-					-0-
11	990	N	878	-0-	-112	-0-	19	1	859	3	N	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	20	1	898	3	N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	22	1	891	3	N	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	477	-0-	-453	-0-	10	1	452	3	N	14					91
							15	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	19					110
							21	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	1					111
							1	9									
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	11	1	315	3	N	2					113
							2	9									
01	1953	N	725	-0-	-1228	-0-	18	1	703	3	N	4					117
							4	9									
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	6					123
							7	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	591	1	610	3	Y	-0-					9
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	Y	-0-					9
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	586	1	490	3	Y	49	22	1			36
							54	9									
12	1240	X	1017	-0-	-223	-0-	602	1	415	3	Y	-0-					36
01	1240	X	1188	-0-	-52	-0-	609	1	579	3	Y	-0-					36
02	1120	X	1075	-0-	-45	-0-	555	1	520	3	Y	-0-					36

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	290	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	356	1	4646	2	N	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	395	1	4708	2	N	-0-					-0-
*12	5921	X	4573	-0-	-1348	-0-	318	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	334	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4294	-0-	-466	-0-	296	1	3998	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 GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	4	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	50	1	2231	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	51	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	7	1	2269	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	57	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	50	1	2022	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	57	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	51	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	48	1	2162	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	7	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	56	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	43	1	1948	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					3
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					3
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	Y	-0-					3
12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	36	1	1631	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					3
02	1540	N	1390	-0-	-150	-0-	33	1	1357	3	Y	-0-					3

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	193	1	878	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	763	962	1	2901	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3521	-0-	421	1184	962	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2672	-0-	-128	1056	854	1	1818	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	85	1	3762	2	N	-0-					-0-
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	85	1	3795	2	N	-0-					-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	84	1	3660	2	N	-0-					-0-
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	74	1	3291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	135	1	5954	3	Y	-0-					8
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	134	1	6113	3	Y	-0-					8
11	6210	X	5996	-0-	-214	-0-	131	1	5865	3	Y	-0-					8
12	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	20	1	6034	3	Y	-0-					8
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	148	1	5955	3	Y	-0-					8
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	126	1	5406	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

09	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	98	1	4479	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	96	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	14	1	4324	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	110	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4041	-0-	-131	-0-	93	1	3948	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

09	150	N	48	-0-	-102	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					18
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					18
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					18
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					18
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					18
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					18

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	21	1	915	3	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	948	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	20	1	895	3	N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	854	3	N	-0-					-0-
02	868	N	523	-0-	-345	-0-	10	1	513	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

09	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	90	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	88	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2286	-0-	-290	-0-	72	1	2214	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	68	1	1729	2	N	-0-					-0-
*11	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	62	1	1808	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	59	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-
*12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	34	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	31	1	912	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 #: 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
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	676	-0-	-44	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	564	-0-	-149	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	106	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	128	1	3260	2	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	106	1	3114	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	104	1	3061	2	N	-0-					-0-
*01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	106	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	3029	-0-	-23	-0-	100	1	2929	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
09	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	235	1	6009	2	N	-0-					-0-
*11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	182	1	5333	2	N	-0-					-0-
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	173	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	152	1	4435	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
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	130	1	5750	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	130	1	5873	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	126	1	5635	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	6030	-0-	-15	-0-	146	1	5884	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	111	1	5013	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
09	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	158	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	162	1	3584	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	124	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	104	1	3381	2	N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	108	1	3492	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	89	1	2949	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
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	22	1	573	2	N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	19	1	557	2	N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	7	1	216	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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	104	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	110	1	4271	2	N	-0-					-0-
*11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	156	1	4566	2	N	-0-					-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	158	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	154	1	4430	2	N	-0-					-0-
*02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	135	1	3931	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	7					30
							8	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	-0-					30
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	3	Y	-0-					30
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	3	Y	2					32
							2	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	Y	4					36
							4	9									
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	32	1	904	3	Y	3					39
							3	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	50	1	1485	3	Y	12					40
							13	9									
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	47	1	1439	3	Y	-0-					40
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	3	Y	-0-					40
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					40
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1546	3	Y	2					42
							2	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					42

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

09	150	X	108	-0-	-42	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	62	1			3
10	279	X	174	-0-	-105	-0-	5	1	163	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					3
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					3
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	2					5
							2	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 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
09	7740	X	7474	-0-	-266	-0-	165	1	7309	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	165	1	7503	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	161	1	7219	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7415	-0-	-273	-0-	24	1	7391	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	185	1	7472	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	152	1	6435	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6595	-0-	-628	-0-	208	1	6387	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	218	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	34	1	6892	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	237	1	6624	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5827	-0-	-501	-0-	185	1	5642	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	141	1	3608	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	115	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	115	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	116	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	103	1	2993	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

09	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	105	1	3134	3	Y	1					25
							1	9									
10	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	105	1	3193	3	Y	4					29
							4	9									
11	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	99	1	3013	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									
12	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	14	1	2908	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	83	1	2333	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3024	X	2967	-0-	-57	-0-	103	1	2858	3	Y	5					7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	100	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2530	-0-	-200	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	84	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	807	-0-	-1545	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	3204	3	N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	17	1	3370	3	N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	N	-0-					-0-
*02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3077	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
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	88	1	2630	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	82	1	2508	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	80	1	2436	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	86	1	2661	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	83	1	2345	3	N	-0-					-0-
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	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
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1751	2	N	-0-					-0-
*12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	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
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	52	1	1586	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	55	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	57	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	55	1	1512	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
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	2	N	-0-					-0-
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	2	N	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	72	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	2	N	-0-					-0-
*02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	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
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	71	1	2896	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	76	1	2962	2	N	-0-					-0-
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	104	1	3056	2	N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	104	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2517	-0-	-171	-0-	83	1	2434	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
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					25
10	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	110	1	5022	3	Y	-0-					25
11	5460	X	5051	-0-	-409	-0-	110	1	4940	3	Y	1					26
							1	9									
12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	111	1	5054	3	Y	-0-					26
01	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	125	1	5054	3	Y	-0-					26
02	4816	X	4735	-0-	-81	-0-	109	1	4626	3	Y	-0-					26

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	68	1	2993	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	64	1	2929	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	95	1	2879	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	102	1	2851	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	230	1	6149	2	N	-0-					-0-
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	209	1	6113	2	N	-0-					-0-
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	210	1	6194	2	N	-0-					-0-
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	210	1	6046	2	N	-0-					-0-
*02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	183	1	5342	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	269	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	208	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	190	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4460	-0-	-2512	-0-	148	1	4312	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	43	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	32	1	944	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					44
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	3	22	9	Y	20	35	1			29
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	2	1			37
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	Y	3	1	1			39
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1					40
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4					44

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	Y	32	52	1			47
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2	9	Y	2					49
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	Y	25					74
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1420	3	34	9	Y	31					105
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1429	3	22	9	Y	20					125
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	3	17	9	Y	15					140

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					43
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	3	20	9	Y	18	53	1			8
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	4	1			8
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	1	1			14
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8					22
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					22

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	118	1	5275	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	117	1	5330	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	132	1	5289	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	110	1	4781	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	154	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	110	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	87	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	86	1	2713	2	N	-0-					-0-
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	97	1	3022	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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	41	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	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
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					5
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-					5
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	N	-0-					5
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	6	1	1936	3	N	-0-					5
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	46	1	1837	3	N	-0-					5
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	35	1	1638	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-					3
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	47	1	2163	3	N	-0-					3
11	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	45	1	2014	3	N	-0-					3
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					3
01	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					3
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	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
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	29	1	1348	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	34	1	1482	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
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2200	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	51	1	2326	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	56	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	43	1	2000	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
09	1350	N	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	79	-0-	-201	-0-	3	1	76	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
09	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	130	1	5282	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	147	1	5703	2	N	-0-					-0-
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	199	1	5833	2	N	-0-					-0-
*12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	219	1	6457	2	N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-					-0-
*02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	5303	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
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	165	1	6669	2	N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	171	1	6613	2	N	-0-					-0-
*11	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	223	1	6518	2	N	-0-					-0-
*12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	231	1	6814	2	N	-0-					-0-
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6865	2	N	-0-					-0-
*02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	210	1	6129	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	106	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	98	1	3798	2	N	-0-					-0-
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	84	1	3737	2	N	-0-					-0-
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	80	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	2	N	-0-					-0-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3093	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
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	193	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	171	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	141	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	101	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3275	-0-	-1158	-0-	97	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2815	-0-	-1105	-0-	88	1	2727	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
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	390	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	358	1	6142	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	202	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3330	-0-	-1568	-0-	141	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3626	-0-	-1272	-0-	146	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2020	-0-	-2404	-0-	83	1	1937	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
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	192	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	269	1	6174	2	N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	214	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	174	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	170	1	5368	2	N	-0-					-0-
*02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	155	1	4839	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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	62	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	39	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	38	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	38	1	1222	2	N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	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
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	162	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	169	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	133	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	102	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	100	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2952	-0-	-716	-0-	91	1	2861	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
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	7					105
							8	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	40	1	1848	3	Y	25	107	1			23
							28	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	3					26
							3	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	1					27
							1	9									
01	1922	N	908	-0-	-1014	-0-	21	1	864	3	Y	21					48
							23	9									
02	1596	N	1107	-0-	-489	-0-	26	1	1073	3	Y	7					55
							8	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
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	177	-0-	-1590	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	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
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	106	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	105	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2106	-0-	-1404	-0-	68	1	2038	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	1892	-0-	-1518	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	502	1	14032	3	N	-0-					-0-
*02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	345	1	10309	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
09	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	62	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	72	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	36	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6459	-0-	3359	3359	204	1	6255	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	16202	-0-	13102	16461	559	1	15643	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	11826	-0-	9026	25487	378	1	11448	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
09	5070	X	4905	-0-	-165	-0-	108	1	4797	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	109	1	4960	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	156	1	4726	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	24	1	4833	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	172	1	4803	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	138	1	4220	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
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	51	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	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
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	44	1	1990	3	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	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
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	131	1	5842	3	Y	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	132	1	6021	3	Y	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	190	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	29	1	5932	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	202	1	5637	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5475	-0-	-97	-0-	177	1	5298	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
09	3360	X	2482	-0-	-878	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	96	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1962	-0-	-1308	-0-	64	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	50	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1546	-0-	-1337	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	48	1	1408	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
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	152	1	6763	3	Y	-0-					31
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	-0-	28	1			3
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	148	1	6630	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	212	1	6517	3	Y	4					12
							4	9									
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	1					13
							1	9									
*02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	198	1	5709	3	Y	4					17
							4	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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	3	Y	-0-					9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1917	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	47	1	1463	3	Y	-0-					-0-

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
09	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	73	1	2169	3	N	-0-					7
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	3	N	-0-					7
11	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	66	1	2007	3	N	-0-					7
12	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	42	1	1302	3	N	-0-					7
01	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					7
02	1932	N	1620	-0-	-312	-0-	56	1	1564	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
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6266	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	162	1	6276	2	N	-0-					-0-
*11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	830	1	6214	2	N	-0-					-0-
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	143	1	6404	2	N	-0-					-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	718	1	6239	2	N	-0-					-0-
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	598	1	5316	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	101	1	3086	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2845	-0-	-1235	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	16	1	3237	3	Y	11					11
							12	9									
01	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	117	1	3285	3	Y	7					18
							8	9									
02	3444	X	3053	-0-	-391	-0-	103	1	2944	3	Y	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	43	1	1319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					2
12	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					2
01	1364	N	704	-0-	-660	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					2
02	1120	N	408	-0-	-712	-0-	16	1	390	3	Y	2					4
							2	9									

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
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	52	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	47	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	46	1	1339	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
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	17	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	774	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	4	1	794	3	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	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
09	5550	X	2227	-0-	-3323	-0-	770	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1936	-0-	-2869	-0-	712	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2054	-0-	-856	-0-	690	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	969	-0-	-2038	-0-	542	1	427	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	1714	-0-	-358	-0-	615	1	1099	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
09	4124	X	3133	-0-	-991	-0-	532	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	101	-0-	-2899	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					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
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	71	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1532	-0-	-456	-0-	51	1	1481	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					46
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	39	1			7
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4	9	Y	4	3	1			8
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	1	1			12
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8					20
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					20

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
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	42	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	44	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	970	-0-	-262	-0-	33	1	937	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	34	1	1005	3	N	-0-					12
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	43	1	1318	3	N	3					15
							3	9									
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	41	1	1239	3	N	2					17
							2	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	3	N	-0-					17
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	3	N	-0-					17
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					17

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
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	134	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	152	1	5898	2	N	-0-					-0-
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	192	1	5609	2	N	-0-					-0-
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	190	1	5621	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	201	1	5782	2	N	-0-					-0-
*02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	164	1	4779	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
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	112	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	130	1	5041	2	N	-0-					-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	159	1	4666	2	N	-0-					-0-
*12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	165	1	4863	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	149	1	4351	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
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	60	1	2323	2	N	-0-					-0-
*11	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
*12	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	78	1	2314	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

09	480	N	343	-0-	-137	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					23
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					23
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					23
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					23
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	8	1	292	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	77	1	2275	3	N	-0-					20
10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	73	1	2238	3	N	-0-					20
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	69	1	2106	3	N	-0-					20
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	77	1	2358	3	N	-0-					20
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	81	1	2271	3	N	-0-					20
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78	1	2161	3	N	-0-					20

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	33	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	31	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	5	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

09	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	81	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	76	1	3486	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	78	1	3515	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	11	1	3508	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	84	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	68	1	2945	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

09	2430	X	2034	-0-	-396	-0-	45	1	1989	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	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 #: 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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	1	1	146	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
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	13	1	614	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	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
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	34	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	31	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	4	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	421	1	18775	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	295	1	7862	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	286	1	7291	2	N	-0-					-0-
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	250	1	7311	2	N	-0-					-0-
*12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	258	1	7618	2	N	-0-					-0-
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	246	1	7080	2	N	-0-					-0-
*02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	230	1	6703	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2051	-0-	-979	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2037	-0-	-1063	-0-	44	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	81	1	2442	3	Y	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3140	-0-	40	40	109	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3078	-0-	278	318	97	1	2981	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	157	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6764	-0-	-800	-0-	145	1	6619	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	150	1	6701	3	Y	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	23	1	6898	3	Y	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	170	1	6771	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	120	1	5269	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	891	-0-	-9	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
*12	868	N	764	-0-	-104	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	2	N	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	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 #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	113	1	2528	3	Y	13					120
							14	9									
10	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	105	1	2404	3	Y	1	108	1			13
							1	9									
11	2970	X	2316	-0-	-654	-0-	97	1	2219	3	Y	-0-					13
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	15	1	3116	3	Y	25					38
							28	9									
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	17					55
							19	9									
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2339	3	Y	4					59
							4	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

09	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	239	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	263	1	6700	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	215	1	6278	2	N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5413	-0-	-607	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

09	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	148	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	154	1	5985	2	N	-0-					-0-
*11	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	131	1	5824	2	N	-0-					-0-
*12	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	136	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	134	1	5868	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5408	-0-	-332	-0-	119	1	5289	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	277	1	8241	3	Y	-0-					-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	247	1	7551	3	Y	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	230	1	6959	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	35	1	7072	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	7022	-0-	-2464	-0-	243	1	6779	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6108	-0-	-1844	-0-	194	1	5914	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

09	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	134	1	5418	2	N	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	149	1	5769	2	N	-0-					-0-
*11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	132	1	5839	2	N	-0-					-0-
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	133	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	2	N	-0-					-0-
*02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	117	1	5186	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	185	1	5526	3	N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	184	1	5625	3	N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	180	1	5428	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	4773	-0-	-1117	-0-	165	1	4608	3	N	-0-					-0-
*02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	234	1	7110	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON 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
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	22	1	973	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1374	3	Y	2					2
							2	9									
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	29	1	1298	3	Y	3					5
							3	9									
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	38	1	1727	3	Y	1					6
							1	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	4					10
							4	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	2					12
							2	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1524	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	32	1	1460	3	Y	23	28	1			-0-
							25	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	3	Y	1					9
							1	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	3	Y	3					12
							3	9									
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					12

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

09	180	N	76	-0-	-104	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					2
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					2
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					2
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					2
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	45	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	49	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	43	1	1953	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	63	1	1925	3	Y	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	70	1	2066	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1968	-0-	-104	-0-	70	1	1898	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
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					33
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	44	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	45	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-

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
09	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	112	1	3335	3	Y	3					34
							3	9									
10	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	110	1	3367	3	Y	1					35
							1	9									
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	105	1	3179	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	16	1	3232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	114	1	3204	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	3220	X	2842	-0-	-378	-0-	101	1	2731	3	Y	9					13
							10	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
09	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	190	1	5650	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	3911	-0-	-2661	-0-	124	1	3787	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	3385	-0-	-2915	-0-	109	1	3276	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	3970	-0-	-2199	-0-	125	1	3845	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	4351	-0-	-1694	-0-	150	1	4201	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	121	1	3670	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
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	59	1	2627	3	N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	57	1	2581	3	N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	58	1	2588	3	N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	60	1	2713	3	N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	67	1	2658	3	N	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	52	1	2369	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
09	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	101	1	3018	3	Y	-0-					32
10	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	81	1	2488	3	Y	-0-					32
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	91	1	2759	3	Y	-0-					32
12	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	87	1	2673	3	Y	-0-					32
01	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	96	1	2682	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
02	2688	X	2621	-0-	-67	-0-	87	1	2532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	113	1	4997	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	113	1	5130	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	164	1	5016	3	Y	-0-					-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	Y	-0-					-0-
*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	162	1	4930	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	85	1	2536	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	84	1	2586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	82	1	2486	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	85	1	2616	3	Y	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2347	-0-	-61	-0-	78	1	2266	3	Y	3					3
							3	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
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	135	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	147	1	3758	2	Y	-0-					-0-
*11	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	127	1	3701	2	Y	-0-					-0-
*12	4123	X	605	-0-	-3518	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	69	-0-	-4054	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	286	-0-	-3270	-0-	9	1	277	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
09	T. A.		20	-0-	20	112	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2055	3	Y	3	84	1			-0-
							3	9									
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	3	Y	44	6	1			38
							48	9									
11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	67	1	2020	3	Y	23					61
							25	9									
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	66	1	2025	3	Y	-0-	53	1			8
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	64	1	1822	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	42					62
							46	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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1	1033	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	35	1	995	3	Y	6					6
							7	9									
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	31	1	920	3	Y	5					11
							6	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
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									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	8					8
							9	9									
12	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	52	1	1586	3	Y	16	24	1			-0-
							18	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	65	1	1855	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	54	1	1394	3	Y	5					13
							6	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
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									
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					3
							1536	3									
12	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					3
							1534	3									
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					3
							1521	3									
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					3
							1485	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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					34
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					34
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					34
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-					34
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	N	-0-					34
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	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
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	71	1	2119	3	Y	-0-					17
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	71	1	2164	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	68	1	2050	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	71	1	2185	3	Y	-0-					7
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	75	1	2115	3	Y	-0-					7
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	70	1	1870	3	Y	-0-					7

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
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	33	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	42	1	1350	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
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	53	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	8	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	62	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	59	1	2448	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
09	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	42	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	33	1	1479	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1589	-0-	-811	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	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
09	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	30	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	38	1	1720	3	Y	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	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
09	3000	N	3327	-0-	327	2328	155	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	5346	X	3018	-0-	-2328	-0-	126	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	112	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	3695	2	N	-0-					-0-
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	93	1	2902	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	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

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1183	1	1693	2	N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

09	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	665	2	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	110	1	599	2	N	-0-					-0-
02	364	N	53	-0-	-311	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	52	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1329	-0-	-379	-0-	41	1	1286	2	N	2					2
							2	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	224	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	185	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	132	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	157	1	4814	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	128	1	4086	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

09	3570	X	2722	-0-	-848	-0-	130	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	107	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	88	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	64	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1902	-0-	-1010	-0-	58	1	1844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	283	1	5898	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	263	1	6139	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	218	1	5653	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	180	1	5651	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	173	1	5570	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5692	-0-	-104	-0-	182	1	5510	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	N	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	2011	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
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	184	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	160	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	146	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	127	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	125	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3469	-0-	-87	-0-	112	1	3357	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
09	8220	X	7438	-0-	-782	-0-	384	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7451	-0-	-1012	-0-	372	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7153	-0-	-767	-0-	346	1	6807	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	412	1	6831	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	437	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6683	-0-	-233	-0-	377	1	6306	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
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	121	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	86	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	69	1	2150	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
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5697	-0-	2697	6159	1743	1	3954	2	N	-0-					-0-
10	9947	X	3788	-0-	-6159	-0-	1800	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1837	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1636	1	2505	2	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1633	1	2290	2	N	-0-					-0-
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

09	4921	X	2833	-0-	-2088	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	59	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

09	2520	X	270	-0-	-2250	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	31	-0-	-2573	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	311	-0-	-2293	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	117	1	3675	2	N	-0-					-0-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	69	1	3062	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	68	1	3095	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	67	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	81	1	3284	3	Y	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	48	1	1433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	46	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	53	1	1646	3	Y	5					5
							6	9									
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	5					10
							6	9									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	8					18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	35	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	34	1	1424	3	Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	26	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1020	N	765	-0-	-255	-0-	24	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	25	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	52	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	52	1	2393	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	8	1	2298	3	Y	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2134	-0-	-78	-0-	50	1	2084	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	59	1	2721	3	Y	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	32	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	36	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	27	1	1279	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	45	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	48	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	35	1	1703	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					2
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	11	1	522	3	Y	-0-					2
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	-0-					3
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	Y	-0-					3
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					3

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
09	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	79	1	2371	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	80	1	2447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	71	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	82	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	62	1	1558	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
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	8	1	268	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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	29	1	1347	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	42	1	1287	3	Y	-0-					2
12	1581	N	918	-0-	-663	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					2
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	40	1	1152	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
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	51	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	52	1	2324	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	57	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	44	1	2030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	132	1	5859	3	Y	-0-			-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	5871	-0-	-249	-0-	128	1	5743	3	Y	-0-			-0-
12	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	20	1	5990	3	Y	-0-			-0-
01	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	146	1	5887	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5163	-0-	-437	-0-	118	1	5045	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	41	1	1813	3	Y	-0-			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	46	1	2119	3	Y	-0-			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-			-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	7	1	2069	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	50	1	2024	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	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
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	12	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	1	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	3	Y	-0-			-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	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
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	13	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	13	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	10	1	499	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
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	23	1	1045	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	26	1	1014	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	18	1	898	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
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	124	1	5507	3	Y	-0-			-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	124	1	5609	3	Y	-0-			-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	121	1	5449	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	19	1	5668	3	Y	-0-			-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	138	1	5567	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	5112	-0-	-40	-0-	111	1	5001	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	261	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	282	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	246	1	7193	2	N	-0-					-0-
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	253	1	7499	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	245	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6152	-0-	-652	-0-	204	1	5948	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	32	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	41	1	1235	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	173	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	167	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	505	1	4895	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	319	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3892	-0-	-588	-0-	129	1	3763	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	66	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	63	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1262	-0-	-614	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	34	1	875	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	24	1	707	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	32	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	5	1	1392	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	35	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	3					26
							3	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	-0-	14	1			12
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	883	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	20	1	903	3	Y	16					28
							18	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	2					30
							2	9									
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	17	1	682	3	Y	7					37
							8	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					23
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	3	N	-0-					23
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1556	3	N	4					27
							4	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	67	1	2064	3	Y	15	42	1			-0-
							17	9									
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	137	1	4063	3	Y	-0-					16
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	133	1	4089	3	Y	-0-	10	1			6
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3907	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	129	1	3956	3	Y	-0-					6
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	142	1	3987	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
02	3920	X	3803	-0-	-117	-0-	133	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	27	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	28	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	44	10	1			38
							48	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	41	1	1882	3	Y	34	1	1			71
							37	9									
11	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	46	1	1394	3	Y	45	94	1			22
							50	9									
12	1953	N	228	-0-	-1725	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					22
01	3100	N	6867	-0-	3767	3767	234	1	6619	3	Y	13					35
							14	9									
*02	2800	N	7735	-0-	4935	8702	266	1	7392	3	Y	70					105
							77	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	40	1	1790	3	Y	-0-					20
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	-0-					20
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					20
12	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	39	1	1767	3	Y	-0-					20
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	40	1	1613	3	Y	-0-					20
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	2	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	5	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	35	1	1393	3	Y	2					2
							2	9									
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	27	1	1274	3	Y	-0-					2

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
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	46	1	2054	3	Y	-0-					13
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	47	1	2123	3	Y	-0-					13
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					13
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					13
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	49	1	1985	3	Y	-0-					13
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
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									
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	25	1	781	3	Y	-0-					17
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	28	1	859	3	Y	-0-					17
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					17
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	108	1	4891	3	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	104	1	4663	3	N	-0-					-0-
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	16	1	4797	3	N	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4796	3	N	-0-					-0-
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-

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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					31
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	39	1	1754	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	3	Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	3	Y	-0-					-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
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	27					27
							30	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	3	Y	23					50
							25	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2106	3	Y	20					70
							22	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	25					95
							28	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	3	Y	33					128
							36	9									
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	Y	19					147
							21	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
09	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	71	1	2132	3	Y	7					38
							8	9									
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	3	Y	7					45
							8	9									
11	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	73	1	2199	3	Y	24					69
							26	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	47					116
							52	9									
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2088	3	Y	38	123	1			31
							42	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	77	1	2011	3	Y	6					37
							7	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
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	92	30	1			150
							101	9									
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	38	1	1144	3	Y	2					152
							2	9									
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	30	1	933	3	Y	2	114	1			40
							2	9									
12	1302	N	326	-0-	-976	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					40
01	1178	N	339	-0-	-839	-0-	11	1	322	3	Y	5					45
							6	9									
02	896	N	360	-0-	-536	-0-	15	1	343	3	Y	2					47
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

09	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	61 2	1 9	1830	3	N	2					20
10	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	60 1	1 9	1841	3	N	1					21
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	56 10	1 9	1693	3	N	9					30
12	1953	N	1486	-0-	-467	-0-	47 2	1 9	1437	3	N	2					32
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	46 9	1 9	1290	3	N	8					40
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	47 23	1 9	1284	3	Y	21	61	1			-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1018	3	Y	15					105
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	1068	3	Y	27					132
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	-0-					132
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	34	1	1037	3	Y	-0-					132
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	36 91	1 9	1023	3	Y	83	180	1			35
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	31 1	1 9	913	3	Y	1					36

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	686	1	18310	2	Y	-0-					-0-
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	633	1	16166	2	Y	-0-					-0-
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	472	1	13798	2	Y	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	425	1	12578	2	Y	-0-					-0-
01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	408	1	11764	2	Y	-0-					-0-
*02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	338	1	9885	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	67	1	1987	3	N	-0-					15
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	66	1	2026	3	N	-0-					15
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	58	1	1763	3	N	-0-					15
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	65 14	1 9	2003	3	Y	13	28	1			-0-
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	69 2	1 9	1942	3	Y	2	2	1			-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	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, 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
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	23	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	3	Y	-0-					54
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	34	1	1040	3	Y	-0-					54
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					54
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					54
02	980	N	438	-0-	-542	-0-	16	1	422	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
09	9600	X	9421	-0-	-179	-0-	340	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	377	1	9630	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9022	-0-	-712	-0-	295	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8145	-0-	-1868	-0-	273	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	7644	-0-	-1400	-0-	253	1	7391	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
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	213	1	6356	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	218	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	212	1	6419	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	Y	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	247	1	6955	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	204	1	5776	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	529	1	14116	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14769	-0-	-204	-0-	557	1	14212	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	14462	-0-	-28	-0-	479	1	13983	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14621	-0-	-755	-0-	477	1	14144	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	494	1	14237	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12842	-0-	-822	-0-	425	1	12417	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
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	35	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	36	1	1623	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	35	1	1554	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	40	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 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
09	3000	N	3150	-0-	150	150	69	1	3081	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	457	74	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3522	-0-	522	979	77	1	3445	3	Y	-0-					-0-
12	4449	X	3470	-0-	-979	-0-	11	1	3459	3	Y	-0-					-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	29	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	30	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	39	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	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
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	57	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1310	-0-	-398	-0-	47	1	1263	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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	13	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	9	1	284	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
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	26	1	1151	3	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	26	1	1195	3	N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	27	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	26	1	1067	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
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	23	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	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
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	528	-0-	-372	-0-	12	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	440	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	58	1	1471	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	51	1	1497	2	N	-0-					-0-
*12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	46	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

09	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	175	1	7722	3	Y	-0-					-0-
10	8401	X	8076	-0-	-325	-0-	174	1	7902	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	171	1	7644	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7975	-0-	-333	-0-	172	1	7803	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	3	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6810	-0-	-554	-0-	153	1	6657	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	25	1	1167	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	25	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	4	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1211	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

09	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	141	1	3772	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	120	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	118	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3060	-0-	-496	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					24
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	29	1	909	3	N	-0-					24
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	29	1	875	3	N	-0-					24
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	N	-0-					24
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					24
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	25	1	755	3	Y	-0-	20	1			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	5	1	970	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	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
09	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	187	1	5547	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	180	1	5535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6030	X	5334	-0-	-696	-0-	170	1	5164	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5217	-0-	-1386	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	177	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4763	-0-	-585	-0-	159	1	4604	3	Y	-0-					-0-

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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					27
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	3	Y	1					28
							1	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	Y	1					29
							1	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					29
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					29
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					29

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
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	63	1	2429	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	21914	-0-	18914	18914	724	1	21190	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	16661	-0-	13561	32475	546	1	16115	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	13933	-0-	10833	43308	312	1	13621	2	N	-0-					-0-
*02	54886	X	11578	-0-	-43308	-0-	383	1	11195	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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	57	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1561	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	52	1	1520	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	-0-					-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	52	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	52	1	2339	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	50	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	48	1	2182	3	N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	60	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	44	1	2062	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

09	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	68	1	2047	3	Y	-0-	17	1			16
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	160	1	4865	3	Y	17					33
							19	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	164	1	5061	3	Y	8	31	1			10
							9	9									
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3668	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
*02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	148	1	4071	3	Y	-0-					3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	90	1	3996	3	Y	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	13	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	99	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	78	1	3519	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

09	3000	N	3173	-0-	173	343	100	1	3000	3	Y	66	158	1			28
							73	9									
10	3368	X	3025	-0-	-343	-0-	95	1	2909	3	Y	19					47
							21	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	47					94
							52	9									
12	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	11	1	2151	3	Y	45					139
							50	9									
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	105	1	2963	3	Y	21	110	1			50
							23	9									
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	3	Y	34					84
							37	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

09	600	N	571	-0-	-29	-0-	12	1	559	3	N	-0-					2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					2
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-					2
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	12	1	500	3	N	-0-					2
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	9	1	343	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	69	1	2663	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	21711	-0-	18711	18711	718	1	20993	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	16638	-0-	13538	32249	545	1	16093	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	14457	-0-	11357	43606	324	1	14133	2	N	-0-					-0-
*02	55572	X	11966	-0-	-43606	-0-	396	1	11570	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	148	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	103	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	131	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	131	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	119	1	3471	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	15207	-0-	12207	12207	549	1	14658	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	11930	-0-	8830	21037	450	1	11480	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	10372	-0-	7372	28409	343	1	10029	2	Y	-0-					-0-
12	37332	X	8923	-0-	-28409	-0-	291	1	8632	2	Y	-0-					-0-
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	265	1	7624	2	Y	-0-					-0-
*02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	222	1	6482	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	680	-0-	-460	-0-	22	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	21	1	620	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	52	1	2006	2	N	-0-					-0-
*11	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	61	1	1788	2	N	-0-					-0-
*12	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	41	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	43	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	37	1	1633	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	32					54
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					54
01	3100	N	4370	-0-	1270	1270	150	1	4212	3	Y	7					61
							8	9									
*02	2800	N	2557	-0-	-243	1027	87	1	2404	3	Y	60	100	1			21
							66	9									

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 #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	68	1	3069	3	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	75	1	3401	3	N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	75	1	3006	3	N	-0-					-0-
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	23	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	49	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	50	1	1448	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	40	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	44	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-

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
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	33	1	987	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	38	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	640	-0-	-414	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	593	-0-	-616	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	382	-0-	-598	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-

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
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	3	N	-0-					55
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	21	1	643	3	N	2					57
							2	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	N	-0-					57
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	20	1	632	3	Y	-0-	57	1			-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	22	1	621	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	23	1	559	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 #: 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
09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	105	1	3204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	98	1	2975	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	15	1	3094	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	89	1	2647	3	N	-0-					90
10	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	89	1	2711	3	N	-0-					90
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	87	1	2638	3	N	-0-					90
12	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	78	1	2390	3	N	-0-					90
01	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	85	1	2398	3	N	-0-					90
02	2548	X	2369	-0-	-179	-0-	79	1	2290	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
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					3
10	2914	X	344	-0-	-2570	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					3
11	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					3
12	3100	N	13871	-0-	10771	10771	298	1	13573	3	Y	-0-					3
01	3100	N	13044	-0-	9944	20715	318	1	12726	3	Y	-0-					3
*02	2800	N	9699	-0-	6899	27614	213	1	9486	3	Y	-0-					3

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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	10					40
							11	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					40
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-					40
12	713	N	510	-0-	-203	-0-	11	1	491	3	Y	7					47
							8	9									
01	651	N	349	-0-	-302	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					47
02	504	N	80	-0-	-424	-0-	79	3	1	9	Y	1					48

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
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	117	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	116	1	5315	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5237	-0-	-193	-0-	114	1	5123	3	Y	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	118	1	5358	3	Y	-0-					-0-
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	134	1	5374	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4686	-0-	-214	-0-	102	1	4584	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
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	162	1	7185	3	Y	4					4
							4	9									
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	173	1	7858	3	Y	1					5
							1	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	175	1	7850	3	Y	-0-					5
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	157	1	7160	3	Y	-0-					5
01	7130	X	6226	-0-	-904	-0-	151	1	6075	3	Y	-0-					5
02	6440	X	5759	-0-	-681	-0-	128	1	5631	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	171	1	7571	3	Y	-0-					35
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	166	1	7541	3	Y	1					36
							1	9									
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	154	1	6909	3	Y	-0-					36
12	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	153	1	6922	3	Y	-0-					36
01	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	172	1	6889	3	Y	-0-					36
02	7224	X	5885	-0-	-1339	-0-	128	1	5757	3	Y	-0-					36

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
09	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	81	1	2409	3	Y	12					106
							13	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	84	1	2576	3	Y	8					114
							9	9									
11	3000	N	3156	-0-	156	156	100	1	3050	3	Y	5					119
							6	9									
12	2565	N	2409	-0-	-156	-0-	76	1	2333	3	Y	-0-					119
01	3100	N	3103	-0-	3	3	107	1	2986	3	Y	9					128
							10	9									
*02	2882	X	2879	-0-	-3	-0-	95	1	2765	3	Y	17					145
							19	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	2	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	6	1	1817	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	45	1	1805	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	56	1	1620	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
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	33					99
							36	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	3	Y	5					104
							6	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	Y	16	108	1			12
							18	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	3	Y	1					13
							1	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	5					18
							6	9									
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	Y	7					25
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	83	1	3655	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	73	1	3323	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	75	1	3343	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	11	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2780	-0-	-440	-0-	61	1	2719	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	234	1	7009	3	N	61					78
							67	9									
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	235	1	7209	3	N	49					127
							54	9									
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	222	1	6746	3	N	47	58	1			116
							52	9									
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	222	1	6856	3	N	91					207
							100	9									
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	245	1	6930	3	N	63	196	1			74
							69	9									
*02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	234	1	6386	3	N	35					109
							39	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	169	1	5047	3	Y	32					123
							35	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4755	3	Y	5					128
							6	9									
11	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	149	1	4507	3	Y	7	125	1			10
							8	9									
12	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	149	1	4587	3	Y	14					24
							15	9									
01	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	156	1	4403	3	Y	51					75
							56	9									
02	4900	X	3997	-0-	-903	-0-	140	1	3855	3	Y	2					77
							2	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	244	1	7302	3	N	35					122
							39	9									
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	219	1	6743	3	N	37					159
							41	9									
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	208	1	6333	3	N	37	166	1			30
							41	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	216	1	6647	3	N	51					81
							56	9									
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	238	1	6744	3	N	55					136
							61	9									
*02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	217	1	5886	3	N	46	170	1			12
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	986	3	N	2					15
							2	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	33	1	1014	3	N	2					17
							2	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	N	1					18
							1	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1038	3	N	4					22
							4	9									
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	30	52	1			-0-
							33	9									
02	952	N	523	-0-	-429	-0-	16	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	79	1	2441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	71	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1201	-0-	-1039	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-

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
09	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	113	1	5044	3	Y	3					13
							3	9									
10	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	112	1	5103	3	Y	13					26
							14	9									
11	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	114	1	5130	3	Y	19					45
							21	9									
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	113	1	5136	3	Y	-0-	30	1			15
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	183	1	5161	3	Y	5	2	1			18
							6	9									
02	4900	X	4675	-0-	-225	-0-	164	1	4511	3	Y	-0-					18

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	-0-					36
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1559	3	Y	-0-	34	1			2
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	51	1	1544	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	55	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	28	1	1247	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	29	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	32	1	1289	3	N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					17
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					17
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					17
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					17
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	13	1	372	3	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	Y	-0-					18
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	41	1	1271	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	45	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	39	1	1128	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	767	1	22835	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20712	-0-	-492	-0-	656	1	20056	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	19822	-0-	-3248	-0-	634	1	19188	3	N	-0-					-0-
12	24397	X	21137	-0-	-3260	-0-	668	1	20469	3	N	-0-					-0-
01	24397	X	21476	-0-	-2921	-0-	743	1	20733	3	N	-0-					-0-
02	22036	X	19976	-0-	-2060	-0-	625	1	19351	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2514	3	N	-0-					80
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	3	N	-0-					80
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	N	-0-					80
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	72	1	2223	3	N	-0-					80
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					80
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	N	-0-					80

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
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	7	74	1			-0-
							8	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	3	N	4					4
							4	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	11					15
							12	9									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	3	N	3					18
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	544	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	152	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	157	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	136	1	3983	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
*02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	132	1	3853	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	49	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1751	-0-	-41	-0-	58	1	1693	2	Y	-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 #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5954	-0-	-1126	-0-	215	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	282	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7094	-0-	-136	-0-	235	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	230	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	232	1	6681	2	N	-0-					-0-
*02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5464	-0-	-536	-0-	197	1	5267	2	N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	246	1	6282	2	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	215	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	219	1	6491	2	N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	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
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	812	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	640	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	886	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	614	-0-	-657	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	113	-0-	-727	-0-	1	1	112	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
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	81	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	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
09	3000	N	5592	-0-	2592	2592	202	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	23909	-0-	20809	23401	902	1	23007	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	17810	-0-	14810	38211	589	1	17221	2	N	-0-					-0-
12	53840	X	15629	-0-	-38211	-0-	510	1	15119	2	N	-0-					-0-
01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	455	1	13098	2	N	-0-					-0-
*02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	350	1	10222	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
09	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	117	1	5187	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	118	1	5366	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	114	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	26	1	5271	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	185	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4748	-0-	-208	-0-	153	1	4595	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
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	112	1	4952	3	Y	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	103	1	4624	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	101	1	4574	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	119	1	4784	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	94	1	4242	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: 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
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	200	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	188	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	153	1	3972	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	129	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	127	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3724	-0-	-336	-0-	115	1	3609	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	359	1	7345	2	N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	337	1	7738	2	N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	274	1	7122	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	231	1	7371	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	227	1	7175	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6683	-0-	-317	-0-	207	1	6476	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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	N	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	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
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					-0-
*01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	27	1	877	2	N	-0-					-0-
*01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	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 #: 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
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	36	1	1136	2	N	-0-			-0-
*01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	38	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	399	-0-	-889	-0-	13	1	386	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

09	900	N	721	-0-	-179	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-
10	992	N	737	-0-	-255	-0-	30	1	707	2	N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	-0-			-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	27	1	688	2	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	164	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	180	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	145	1	3681	2	N	-0-			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	116	1	3694	2	N	-0-			-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	119	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	87	1	2745	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	393	1	8004	2	N	-0-			-0-
10	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	1387	1	31835	2	N	-0-			-0-
11	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	923	1	23868	2	N	-0-			-0-
12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	692	1	22145	2	N	-0-			-0-
01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	619	1	19627	2	N	-0-			-0-
*02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

09	6390	X	6365	-0-	-25	-0-	297	1	6068	2	N	-0-			-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	294	1	6744	2	N	-0-			-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	229	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	198	1	6316	2	N	-0-			-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	190	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5285	-0-	-147	-0-	164	1	5121	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-			-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	65	1	1929	2	N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	79	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	361	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	194	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	173	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	154	1	4782	2	N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	151	1	4762	2	N	-0-					-0-
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	144	1	4542	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	131	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	143	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	121	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	117	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	95	1	2786	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	48	1	2182	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	47	1	2113	3	Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	8					20
							9	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					20
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					20
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					20
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					20
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					2
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					2
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	40	1	1131	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

09	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	105	1	3110	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	91	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	2594	-0-	-2056	-0-	83	1	2511	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	82	1	2303	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2139	-0-	-857	-0-	72	1	2067	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4947	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	99	1	4411	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	106	1	4810	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	115	1	4592	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	78	1	3460	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

09	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	134	1	4005	3	Y	25					107
							28	9									
10	5704	X	4267	-0-	-1437	-0-	134	1	4113	3	Y	18					125
							20	9									
11	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	132	1	4001	3	Y	8	86	1			47
							9	9									
12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	131	1	4048	3	Y	9	38	1			18
							10	9									
01	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	143	1	4035	3	Y	31	2	1			47
							34	9									
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	126	1	3455	3	Y	5					52
							6	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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	Y	-0-	39	1			5
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	45	1	1373	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	7					12
							8	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	59	1	1804	3	Y	8					20
							9	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	-0-					20
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	47	1	1242	3	Y	-0-					20

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	118	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	93	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	143	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
*02	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	788	1	23013	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8671	-0-	-419	-0-	313	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8799	-0-	-594	-0-	332	1	8467	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	287	1	8377	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	2753	-0-	-6392	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2001	-0-	-7144	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	3768	-0-	-4324	-0-	83	1	3685	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	70	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	76	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	66	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	16406	-0-	13606	13606	362	1	16044	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
*01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	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
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	394	1	8058	2	N	-0-			-0-
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	369	1	8488	2	N	-0-			-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	301	1	7815	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8343	-0-	-1143	-0-	253	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	8118	-0-	-1058	-0-	249	1	7869	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7332	-0-	-676	-0-	227	1	7105	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2896	2	N	-0-			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	127	1	2969	2	N	-0-			-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	107	1	2802	2	N	-0-			-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	93	1	2825	2	N	-0-			-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	N	-0-			-0-
*02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2323	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3331	-0-	331	331	895	1	2436	2	N	-0-			-0-
10	3950	X	3619	-0-	-331	-0-	903	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	843	1	2364	2	N	-0-			-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	838	1	2424	2	N	-0-			-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	848	1	2684	2	N	-0-			-0-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	750	1	2128	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	61	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	38	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	153	-0-	-1428	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	51	-0-	-1461	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	124	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	109	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	93	1	2319	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	69	1	2334	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	954	-0-	-1805	-0-	21	1	933	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	350	-0-	-2142	-0-	1	1	349	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	242	1	4966	2	N	-0-			-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	226	1	5214	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	188	1	4883	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4580	-0-	-938	-0-	141	1	4439	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	135	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	135	1	4225	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	22	1	947	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	19	1	888	2	N	-0-			-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	22	1	955	2	N	-0-			-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	20	1	887	2	N	-0-			-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-			-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	18	1	903	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
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	142	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	147	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	121	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	88	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	93	1	2951	2	N	-0-					-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	N	3					3
							3	9									

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
09	2637	X	550	-0-	-2087	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	430	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8070	-0-	4970	4970	846	1	7224	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	593	-0-	-2507	2463	593	1			N	-0-					-0-
*02	2800	N	709	-0-	-2091	372	173	1	536	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
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	215	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	197	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	162	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	159	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	136	1	4242	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
09	8550	X	7986	-0-	-564	-0-	372	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8087	-0-	-314	-0-	337	1	7750	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7710	-0-	-180	-0-	286	1	7424	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	236	1	7536	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	248	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7298	-0-	-150	-0-	226	1	7072	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
09	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	271	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	270	1	6893	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6416	-0-	-574	-0-	212	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5704	-0-	-2015	-0-	186	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	200	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5884	-0-	-1088	-0-	195	1	5689	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
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	78	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	55	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	51	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	262	-0-	-1306	-0-	9	1	253	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

09	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	126	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	132	1	3375	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	106	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	108	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2942	-0-	-306	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	6457	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	6302	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	180	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	193	1	5732	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	194	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4023	-0-	-1829	-0-	133	1	3890	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

09	13410	X	11720	-0-	-1690	-0-	423	1	11297	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12299	-0-	-1217	-0-	464	1	11835	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12007	-0-	-1073	-0-	397	1	11610	2	N	-0-					-0-
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	409	1	12123	2	N	-0-					-0-
01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10952	-0-	-80	-0-	363	1	10589	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	286	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	298	1	7614	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7064	-0-	-946	-0-	234	1	6830	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6315	-0-	-1869	-0-	206	1	6109	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5755	-0-	-2429	-0-	193	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	5927	-0-	-1465	-0-	196	1	5731	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 #: 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
09	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	49	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	52	1	1327	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	46	1	1345	2	N	-0-			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	42	1	1226	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	113	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	120	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	101	1	2948	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	105	1	3108	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	104	1	2993	2	N	-0-			-0-
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	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
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	57	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	54	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	43	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	39	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	43	1	1239	2	N	-0-			-0-
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	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
09	9900	X	8492	-0-	-1408	-0-	307	1	8185	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	326	1	8307	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9143	-0-	-757	-0-	303	1	8840	2	N	-0-			-0-
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	292	1	8660	2	N	-0-			-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	300	1	8629	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7331	-0-	-677	-0-	243	1	7088	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	3	Y	-0-			7
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-			7
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	3	Y	-0-			7
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			7
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	56	1	1554	3	Y	-0-			7
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	47	1	1343	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
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-			5
10	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-			5
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	48	1	2152	3	Y	-0-			5
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-			5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-			5
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	67	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	74	1	1876	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1565	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
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	21	1	648	3	N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	21	1	616	3	N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	641	3	N	3					3
							3	9									
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	N	-0-					3

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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	20	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	724	-0-	-361	-0-	15	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	55	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	8023	-0-	5223	5223	179	1	7844	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
09	2850	N	2762	-0-	-88	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	61	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	59	1	2658	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	9	1	2769	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	95	1	2661	3	Y	-0-					-0-
*02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2509	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	978	-0-	-1471	-0-	21	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	45	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	85	-0-	-1837	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	139	1	3552	2	N	-0-					-0-
*11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	115	1	3366	2	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	115	1	3394	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-
*02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	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
09	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	54	1	1655	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	56	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	47	1	1373	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
09	2160	X	1395	-0-	-765	-0-	45	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	41	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1258	-0-	-902	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	32	1	925	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
09	4560	X	37	-0-	-4523	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	129	1	3300	2	N	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	131	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	126	1	3617	2	N	-0-					-0-
*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	128	1	3751	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
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	212	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	220	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	187	1	5472	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	188	1	5573	2	N	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	174	1	5016	2	N	-0-					-0-
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	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 #: 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
09	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	61	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	57	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1130	-0-	-850	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	863	-0-	-873	-0-	28	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	913	-0-	-606	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	21	1	612	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					36
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2053	3	Y	-0-					36
11	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					36
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					36
01	3100	N	7766	-0-	4666	4666	264	1	7437	3	Y	59					95
							65	9									
*02	2800	N	5977	-0-	3177	7843	211	1	5754	3	Y	11					106
							12	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	65	1	1923	3	Y	5					45
							6	9									
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	66	1	2015	3	Y	-0-					45
11	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-					45
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1986	3	Y	-0-					45
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	70	1	1965	3	Y	-0-					45
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	63	1	1766	3	Y	3					48
							3	9									

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
09	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	693	1	18507	2	N	-0-					-0-
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	662	1	16899	2	N	-0-					-0-
11	28200	X	15358	-0-	-12842	-0-	508	1	14850	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	12719	-0-	-4858	-0-	415	1	12304	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	14746	-0-	-2831	-0-	495	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12903	-0-	-2973	-0-	427	1	12476	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
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	10					35
							11	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1548	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	35	1	1620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

09	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	282	1	7539	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7978	-0-	-423	-0-	301	1	7677	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7705	-0-	-365	-0-	255	1	7450	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	4056	-0-	-4190	-0-	132	1	3924	2	N	-0-			-0-
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	426	1	12268	2	N	-0-			-0-
*02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	202	1	8932	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	1483	-0-	-1090	-0-	59	1	1424	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1460	-0-	-1000	-0-	57	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	1613	-0-	-960	-0-	54	1	1559	2	N	-0-			-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	2	N	-0-			-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	571	1	1878	2	N	-0-			-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1841	2	N	-0-			-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	558	1	1476	2	N	-0-			-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	578	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1116	1	1352	2	N	-0-			-0-
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

09	3570	X	1341	-0-	-2229	-0-	44	1	1297	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	1279	-0-	-2410	-0-	40	1	1239	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	46	1	1402	3	N	-0-			-0-
12	1395	X	1129	-0-	-266	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-
01	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	46	1	1271	3	N	-0-			-0-
02	1344	X	1246	-0-	-98	-0-	41	1	1205	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	36	1	1633	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	35	1	1539	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	34	1	1538	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	39	1	1569	3	N	-0-			-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	10	1	372	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	13	1	388	2	N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-			-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	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 #: 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
09	6420	X	5852	-0-	-568	-0-	190	1	5662	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5758	-0-	-752	-0-	182	1	5576	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	3581	-0-	-2689	-0-	115	1	3466	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	577	1	16167	3	N	-0-			-0-
*02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	424	1	12746	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	101	1	2706	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	108	1	2760	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	90	1	2616	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	92	1	2712	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	91	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1051	-0-	-1469	-0-	35	1	1016	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

09	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	108	1	4390	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4619	-0-	-403	-0-	116	1	4503	2	N	-0-			-0-
*11	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	97	1	4308	2	N	-0-			-0-
*12	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	125	1	3702	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	92	1	4024	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	4195	-0-	-5	-0-	139	1	4056	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	233	1	6937	3	Y	-0-			-0-
10	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	224	1	6841	3	Y	-0-			-0-
11	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	201	1	6069	3	Y	-0-			-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	39	1	7961	3	Y	-0-			-0-
01	7409	X	4031	-0-	-3378	-0-	139	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6371	-0-	-321	-0-	202	1	6169	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	29	1	867	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	28	1	852	3	N	-0-			-0-
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	25	1	759	3	N	-0-			-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	1	862	3	N	-0-			-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	22	1	612	3	N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

09	10350	X	9226	-0-	-1124	-0-	203	1	9023	3	Y	-0-			-0-
10	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	207	1	9415	3	Y	-0-			-0-
11	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	295	1	8919	3	Y	-0-			-0-
12	9455	X	9403	-0-	-52	-0-	46	1	9357	3	Y	-0-			-0-
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	327	1	9154	3	Y	-0-			-0-
02	8540	X	8451	-0-	-89	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	119	1	5305	3	Y	-0-			-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-			-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	174	1	5250	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	25	1	5054	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	181	1	5046	3	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4546	-0-	-522	-0-	145	1	4401	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	54	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	54	1	2464	3	Y	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	2408	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	75	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1958	-0-	-522	-0-	64	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	867	-0-	-1261	-0-	29	1	838	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
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	113	1	3385	3	N	-0-					91
10	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	116	1	3533	3	N	-0-					91
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	111	1	3381	3	N	-0-					91
12	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	111	1	3415	3	N	-0-					91
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	131	1	3670	3	N	-0-					91
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	120	1	3501	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
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	25	1	707	3	Y	-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 #: 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
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	80	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	86	1	3343	2	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	73	1	3218	2	N	-0-					-0-
*12	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	111	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-					65
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2782	3	Y	-0-					65
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					65
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					65
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	98	1	2727	3	Y	-0-					65
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	-0-					65

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-					25
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	3	Y	-0-					25
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-					25
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					25
01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					25
02	1568	N	771	-0-	-797	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					25

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

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									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	N	1					18
							1	9									
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	24	1	715	3	N	2					20
							2	9									
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	19	1	551	3	N	2					22
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	23	1	634	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	67	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	63	1	2850	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	60	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	9	1	2744	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	69	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	52	1	2470	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	58	1	2643	3	Y	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	8	1	2576	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	62	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	50	1	2179	3	Y	-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 #: 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
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	697	-0-	-853	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3972	-0-	972	972	127	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	2733	N	1761	-0-	-972	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	532	-0-	-924	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	203	1	6042	3	Y	-0-					70
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	190	1	5806	3	Y	-0-					70
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	173	1	5257	3	Y	-0-					70
12	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	172	1	5307	3	Y	-0-					70
01	6479	X	4545	-0-	-1934	-0-	156	1	4389	3	Y	-0-					70
*02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	199	1	5909	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
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	168	1	6521	2	N	-0-					-0-
*11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	168	1	7454	2	N	-0-					-0-
*12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	160	1	7180	2	N	-0-					-0-
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	2	N	-0-					-0-
*02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	143	1	6332	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
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					83
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					83
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	67	1	2025	3	N	-0-					83
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	96	1	2955	3	N	6	77	1			12
							7	9									
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	102	1	2884	3	N	2					14
							2	9									
*02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					14

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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	3	N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	78	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2439	3	N	-0-					-0-
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	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
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	696	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	728	1	2560	3	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	687	1	2345	3	Y	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	738	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	768	1	2421	3	Y	-0-					-0-
*02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	605	1	1758	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 #: 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
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	19	1	850	3	N	-0-			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	19	1	855	3	N	-0-			-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	18	1	828	3	N	-0-			-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	19	1	865	3	N	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	875	3	N	-0-			-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	832	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
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	152	1	6727	3	Y	-0-			-0-
10	7254	X	7096	-0-	-158	-0-	153	1	6943	3	Y	-0-			-0-
11	7020	X	6792	-0-	-228	-0-	148	1	6644	3	Y	-0-			-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	153	1	6925	3	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	167	1	6718	3	Y	-0-			-0-
02	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	128	1	5565	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	3	N	-0-			-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-			-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	57	1	2528	3	N	-0-			-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2652	3	N	-0-			-0-
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	3	N	-0-			-0-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	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
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	209	1	9266	3	Y	-0-			-0-
10	9548	X	9396	-0-	-152	-0-	202	1	9194	3	Y	-0-			-0-
11	9180	X	8808	-0-	-372	-0-	192	1	8616	3	Y	-0-			-0-
12	9765	X	8834	-0-	-931	-0-	29	1	8805	3	Y	-0-			-0-
01	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	215	1	8626	3	Y	-0-			-0-
02	8820	X	7591	-0-	-1229	-0-	164	1	7427	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT		-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
09	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	136	1	6037	3	Y	-0-			-0-
10	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	119	1	5388	3	Y	-0-			-0-
11	6330	X	5995	-0-	-335	-0-	131	1	5864	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	118	1	5360	3	Y	-0-			-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	158	1	6361	3	Y	-0-			-0-
*02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	128	1	5740	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

*03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	37	1	1106	3	N	-0-					98
*04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	35	1	1047	3	N	-0-					98
*05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	38	1	1114	3	N	-0-					98
*06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	35	1	1064	3	N	-0-					98
*07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					98
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	N	-0-					98
*09	1110	N	790	-0-	-320	-0-	26	1	764	3	N	-0-					98
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	1	1533	3	N	-0-					98
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	3	N	-0-					98
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	N	-0-					98
*01	1581	N	578	-0-	-1003	-0-	20	1	558	3	N	-0-					98
02	1064	N	368	-0-	-696	-0-	15	1	353	3	N	-0-					98

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	162	1	4846	3	N	2					47
							2	9									
10	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	150	1	4587	3	N	-0-					47
11	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	166	1	5012	3	N	-0-					47
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	3	N	-0-					47
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					47
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	157	1	4395	3	Y	1	19	1			23
							1	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	144	1	4282	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
10	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					17
11	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-					17
12	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	18	1	3721	3	Y	-0-					17
01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					17
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	142	1	3981	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
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	24	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	21	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	19	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	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
09	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	49	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	61	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	66	1	3001	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3132	-0-	32	32	109	1	3023	3	N	-0-					-0-
*02	2782	N	2750	-0-	-32	-0-	89	1	2661	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
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	42	1	1909	3	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	48	1	2158	3	N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	56	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	43	1	1928	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
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	36	1	1644	3	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	-0-					20
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-					20
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	93	1	1828	2	Y	-0-					20
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	109	1	1800	2	Y	-0-					20
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	117	1	1826	2	Y	1					21
							1	9									
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	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
09	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	289	1	5309	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	286	1	5426	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	267	1	5259	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	320	1	5311	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	325	1	5058	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4768	-0-	-468	-0-	269	1	4499	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
09	1620	N	967	-0-	-653	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	36	1	1656	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	35	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	18618	-0-	15818	15818	411	1	18207	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	58	1	2596	3	Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	60	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	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
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1010	1	11399	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	994	1	10507	3	Y	-0-					-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	936	1	9258	3	Y	-0-					-0-
12	12834	X	8467	-0-	-4367	-0-	690	1	7777	3	Y	-0-					-0-
01	12834	X	2630	-0-	-10204	-0-	365	1	2265	3	Y	-0-					-0-
02	11592	X	6707	-0-	-4885	-0-	754	1	5953	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
09	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	81	1	3605	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	89	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	91	1	4117	3	Y	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	3	Y	-0-					-0-
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	129	1	3845	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					16
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	878	3	Y	18	34	1			-0-
							20	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	28	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	25	1	777	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	38	1	1067	3	N	-0-					-0-
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

09	1380	N	547	-0-	-833	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	27	1	824	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	N	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	68	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	106	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	111	1	3358	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	1506	-0-	-1997	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	242	1	6755	3	N	-0-					-0-
*02	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	327	1	10312	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

09	3030	X	1767	-0-	-1263	-0-	57	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1976	-0-	-514	-0-	63	1	1913	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	72	1	2138	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	51	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	43	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	35	1	1055	2	N	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	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 #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	57	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	49	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	39	1	1192	2	N	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	1383	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	114	1	5047	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	120	1	5465	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	120	1	5403	3	Y	-0-					-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	122	1	5573	3	Y	-0-					-0-
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	142	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	103	1	4655	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	41	1	1287	3	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					-0-

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
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	771	1	2545	3	N	-0-					30
*08	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	754	1	1768	3	N	-0-					30
*09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	730	1	1792	3	N	-0-					30
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	779	1	3001	3	N	-0-					30
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	696	1	2511	3	N	-0-					30
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	744	1	2496	3	N	-0-					30
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	783	1	2267	3	N	-0-					30
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	678	1	2597	3	N	147					177
							162	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	269	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5525	-0-	-892	-0-	228	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	186	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	147	1	4687	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	130	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3863	-0-	-1177	-0-	118	1	3745	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	99	1	2932	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	98	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	164	1	5062	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 #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	308	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	316	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	257	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	249	1	7390	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	255	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6887	-0-	-1093	-0-	228	1	6659	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	55	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	62	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	56	1	1632	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	108	1	4893	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	103	1	4704	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	107	1	4284	3	Y	-0-					-0-
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	121	1	5392	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	108	1	4777	3	Y	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	116	1	5267	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	109	1	4890	3	Y	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	126	1	5071	3	Y	-0-					-0-
*02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	100	1	4229	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	68	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2630	-0-	-40	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	78	1	2281	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
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	39	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	33	1	1383	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
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 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
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	38	1	1707	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	39	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	34	1	1465	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
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	198	1	5878	3	Y	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	166	1	5094	3	Y	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	166	1	4691	3	Y	-0-					-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	166	1	4715	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
09	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	149	1	6608	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	149	1	6761	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6614	-0-	-406	-0-	144	1	6470	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	22	1	6852	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	167	1	6749	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5921	-0-	-379	-0-	135	1	5786	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
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	77	1	3401	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	75	1	3390	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	71	1	3171	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	74	1	3339	3	Y	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	94	1	3740	3	Y	-0-					-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	78	1	3583	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	96	1	4352	3	Y	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	14	1	4275	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3782	-0-	-278	-0-	84	1	3698	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5295	-0-	-1905	-0-	128	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5133	-0-	-1842	-0-	129	1	5004	2	N	-0-					-0-
*11	6390	X	4658	-0-	-1732	-0-	103	1	4555	2	N	-0-					-0-
*12	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	164	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4112	-0-	-844	-0-	136	1	3976	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	166	1	7374	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	165	1	7510	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7407	-0-	-153	-0-	161	1	7246	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7638	-0-	-174	-0-	164	1	7474	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7550	-0-	-262	-0-	183	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6856	-0-	-172	-0-	153	1	6703	3	Y	-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 #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	178	1	4758	2	N	-0-					-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	210	1	5364	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	5179	-0-	-101	-0-	171	1	5008	2	N	-0-					-0-
*12	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	178	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	183	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4895	-0-	-145	-0-	162	1	4733	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	80	1	2388	3	N	-0-					12
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	82	1	2493	3	N	-0-					12
11	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	70	1	2113	3	N	-0-					12
12	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	66	1	2018	3	N	-0-					12
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	71	1	1980	3	N	-0-					12
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	63	1	1840	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

09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	58	1	1491	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	509	-0-	-1111	-0-	17	1	492	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3197	-0-	97	97	105	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5130	-0-	2030	2127	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4447	-0-	1647	3774	147	1	4300	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	264	1	7057	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	278	1	7093	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	7235	-0-	-805	-0-	239	1	6996	2	N	-0-					-0-
*12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	243	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5851	-0-	-309	-0-	194	1	5657	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

09	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	193	1	5161	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5565	-0-	-821	-0-	210	1	5355	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	173	1	5070	2	N	-0-					-0-
*12	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	169	1	4979	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	145	1	4246	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

09	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	223	1	5940	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6145	-0-	-923	-0-	232	1	5913	2	N	-0-					-0-
*11	6840	X	5885	-0-	-955	-0-	195	1	5690	2	N	-0-					-0-
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	214	1	6306	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	211	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4888	-0-	-852	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	187	1	5566	3	Y	-0-					-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	186	1	5709	3	Y	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	191	1	5766	3	Y	-0-					-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	184	1	5664	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5787	-0-	-41	-0-	200	1	5587	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4889	-0-	-375	-0-	161	1	4728	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	140	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	N	-0-					-0-
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	138	1	4023	2	N	-0-					-0-
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3555	-0-	-337	-0-	118	1	3437	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	107	1	4322	2	N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	116	1	4486	2	N	-0-					-0-
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	96	1	4248	2	N	-0-					-0-
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	99	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	54	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
*11	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	44	1	1964	2	N	-0-					-0-
*12	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	48	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	37	1	1635	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	112	1	4532	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	121	1	4703	2	N	-0-					-0-
*11	4890	X	4437	-0-	-453	-0-	98	1	4339	2	N	-0-					-0-
*12	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	96	1	4291	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	99	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	3	N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	102	1	4602	3	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	163	1	4910	3	N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	150	1	4608	3	N	-0-					-0-
*01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	3	N	-0-					-0-
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	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

09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	163	1	4869	3	N	-0-					116
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	161	1	4936	3	N	-0-					116
11	5010	X	4691	-0-	-319	-0-	150	1	4541	3	N	-0-					116
12	5239	X	4961	-0-	-278	-0-	156	1	4805	3	N	-0-					116
01	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	154	1	4313	3	N	-0-					116
02	4704	X	4295	-0-	-409	-0-	148	1	4147	3	N	-0-					116

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	477	1	14212	3	N	-0-					-0-
10	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	485	1	14862	3	N	-0-					-0-
11	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	457	1	13820	3	N	-0-					-0-
12	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	69	1	13911	3	N	-0-					-0-
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	476	1	13328	3	N	-0-					-0-
*02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	419	1	12569	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 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
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	142	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	163	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	171	1	4988	2	N	-0-					-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	171	1	5078	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	116	1	5061	2	N	-0-					-0-
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	109	1	4808	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
09	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	130	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	50	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1888	-0-	-654	-0-	59	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	58	1	1730	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
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	91	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	65	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	55	1	1692	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
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	262	1	4807	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	258	1	4904	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4796	-0-	-394	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	300	1	4969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	304	1	4733	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4636	-0-	-96	-0-	262	1	4374	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	123	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	148	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	158	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	130	1	2176	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
09	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	288	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	294	1	5595	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	272	1	5354	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	328	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	343	1	5329	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	296	1	4941	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
09	4440	X	3969	-0-	-471	-0-	185	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	161	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	149	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	117	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	128	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	109	1	3400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 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
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	64	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	33	1	1153	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	32	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	29	1	1060	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
09	3300	X	2181	-0-	-1119	-0-	107	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	109	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	90	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1782	-0-	-178	-0-	58	1	1724	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
09	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	194	1	4096	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	192	1	4225	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	154	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3661	-0-	-834	-0-	111	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	94	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2869	-0-	-1135	-0-	85	1	2784	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
09	4320	X	2456	-0-	-1864	-0-	114	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2523	-0-	-1941	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2382	-0-	-1938	-0-	89	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	72	1	2319	2	N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	100	1	3173	2	N	-0-					-0-
*02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	168	1	5286	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	206	1	4202	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	177	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	177	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	163	1	5214	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	136	1	4257	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
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	64	1	1633	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
*12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	53	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	44	1	1287	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
09	5310	X	3868	-0-	-1442	-0-	140	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	166	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	147	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	149	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	2	N	-0-					-0-
*02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	135	1	3942	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 #: 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
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	278	1	7095	2	N	-0-					-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	233	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	246	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	222	1	6386	2	N	-0-					-0-
*02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	188	1	5490	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	918	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	917	-0-	-43	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	946	-0-	-15	-0-	31	1	915	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	100	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3967	2	N	-0-					-0-
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	100	1	4429	2	N	-0-					-0-
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	105	1	4693	2	N	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	2	N	-0-					-0-
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	76	1	3601	2	N	-0-					-0-
*10	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	76	1	3718	2	N	-0-					-0-
*11	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	71	1	3510	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	76	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	67	1	3083	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

09	7620	X	7054	-0-	-566	-0-	255	1	6799	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7234	-0-	-299	-0-	273	1	6961	2	N	-0-					-0-
*11	7290	X	7057	-0-	-233	-0-	233	1	6824	2	N	-0-					-0-
*12	7533	X	7428	-0-	-105	-0-	243	1	7185	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	254	1	7310	2	N	-0-					-0-
*02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	229	1	6684	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	218	1	5827	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	229	1	5853	2	N	-0-					-0-
*11	6390	X	5909	-0-	-481	-0-	195	1	5714	2	N	-0-					-0-
*12	6603	X	6051	-0-	-552	-0-	198	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4385	-0-	-1271	-0-	145	1	4240	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	37	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3390	X	2035	-0-	-1355	-0-	66	1	1969	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	107	1	3286	3	N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	3	N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	116	1	3241	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	3046	-0-	-90	-0-	97	1	2949	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
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	68	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	90	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	68	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	65	1	1984	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	68	1	1907	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1738	-0-	-250	-0-	57	1	1681	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
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	40	1	1534	2	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	34	1	1517	2	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	34	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	976	1	2382	3	Y	15					111
							17	9									
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	977	1	2398	3	Y	18					129
							20	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	974	1	2383	3	Y	35					164
							39	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1002	1	2379	3	Y	20					184
							22	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1010	1	2384	3	Y	28					212
							31	9									
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	919	1	2144	3	Y	20	180	1			52
							22	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	84	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	91	1	2314	2	N	-0-					-0-
*11	2370	N	1139	-0-	-1231	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9562	-0-	6462	6462	313	1	9249	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8249	-0-	5149	11611	277	1	7972	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6389	-0-	3589	15200	212	1	6177	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	3	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	3	N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1572	3	N	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	22	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	83	1	2130	2	N	-0-					-0-
*11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	68	1	1976	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	589	-0-	-1612	-0-	19	1	570	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	145	-0-	-2056	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	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
09	6000	X	4460	-0-	-1540	-0-	161	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4471	-0-	-1636	-0-	169	1	4302	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	151	1	4417	2	N	-0-					-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	159	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	144	1	4195	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
09	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4838	-0-	1738	1738	162	1	4676	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4755	-0-	1955	3693	157	1	4598	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
09	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	84	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	89	1	2264	2	N	-0-					-0-
*11	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	81	1	2362	2	N	-0-					-0-
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	94	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2607	2	N	-0-					-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM SHOOP WELL #: 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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	41	1	1856	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	36	1	1627	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	34	1	1560	3	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	N	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	30	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1466	3	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	27	1	1315	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	78	1	1996	2	N	-0-					-0-
*11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	76	1	2209	2	N	-0-					-0-
*12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	68	1	1996	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	82	1	2096	2	N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-					-0-
*12	1612	N	646	-0-	-966	-0-	21	1	625	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	137	-0-	-2033	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1229	-0-	-731	-0-	41	1	1188	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

09	2910	X	1633	-0-	-1277	-0-	54	1	1579	3	N	-0-					2
10	3007	X	1468	-0-	-1539	-0-	46	1	1422	3	N	-0-					2
11	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	50	1	1496	3	N	-0-					2
12	3007	X	1601	-0-	-1406	-0-	51	1	1550	3	N	-0-					2
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	54	1	1504	3	N	-0-					2
02	1512	X	1418	-0-	-94	-0-	47	1	1371	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

09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	111	1	4893	3	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4940	3	N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	113	1	5059	3	N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	122	1	5535	3	N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	199	1	5531	3	N	-0-					-0-
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	162	1	4973	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

09	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	98	1	4359	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	98	1	4475	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	95	1	4271	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	95	1	4311	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	108	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4053	-0-	-35	-0-	93	1	3960	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 #: 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
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-			-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	34	1	1540	3	Y	-0-			-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	37	1	1499	3	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	33	1	1366	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
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	96	1	4356	3	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	83	1	3742	3	Y	-0-			-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	94	1	4284	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	147	1	4103	3	Y	-0-			-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	130	1	3945	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	145	1	4439	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	134	1	4044	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	3023	-0-	-1410	-0-	15	1	3008	3	N	-0-			-0-
01	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	117	1	3236	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	2234	-0-	-1770	-0-	66	1	2168	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
09	10500	X	10415	-0-	-85	-0-	338	1	10077	3	Y	-0-			-0-
10	10850	X	9818	-0-	-1032	-0-	310	1	9508	3	Y	-0-			-0-
11	10500	X	8578	-0-	-1922	-0-	274	1	8304	3	Y	-0-			-0-
12	10881	X	9313	-0-	-1568	-0-	46	1	9267	3	Y	-0-			-0-
01	10881	X	10668	-0-	-213	-0-	367	1	10301	3	Y	-0-			-0-
02	9716	X	8766	-0-	-950	-0-	281	1	8485	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
09	7650	X	7039	-0-	-611	-0-	170	1	6869	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7754	-0-	-151	-0-	195	1	7559	2	N	-0-			-0-
*11	7500	X	7499	-0-	-1	-0-	248	1	7251	2	N	-0-			-0-
*12	7750	X	7346	-0-	-404	-0-	161	1	7185	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	164	1	7151	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6474	-0-	-526	-0-	143	1	6331	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
09	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	141	1	5701	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	152	1	5879	2	N	-0-			-0-
*11	6360	X	5740	-0-	-620	-0-	190	1	5550	2	N	-0-			-0-
*12	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	5561	-0-	-701	-0-	124	1	5437	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	111	1	4915	2	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 #: 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
09	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	140	1	3744	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	150	1	3816	2	N	-0-			-0-
*11	4230	X	3754	-0-	-476	-0-	124	1	3630	2	N	-0-			-0-
*12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	128	1	3765	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3314	-0-	-298	-0-	110	1	3204	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

09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	40	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	N	-0-			-0-
*11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	37	1	1087	2	N	-0-			-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	2	N	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-			-0-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	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

09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	2	N	-0-			-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-			-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1731	2	N	-0-			-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-			-0-
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	171	1	4363	2	N	-0-			-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	132	1	3852	2	N	-0-			-0-
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	131	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-			-0-
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	124	1	3608	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

09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	375	1	10006	2	N	-0-			-0-
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	381	1	9733	2	N	-0-			-0-
*11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	315	1	9217	2	N	-0-			-0-
*12	11408	X	8400	-0-	-3008	-0-	275	1	8125	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	312	1	8976	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8171	-0-	-1517	-0-	271	1	7900	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	27	1	1190	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	27	1	1220	3	N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	4	1	1221	3	N	-0-			-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-			-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	44	1	1991	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-			-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	43	1	1979	3	Y	-0-			-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	Y	-0-			-0-
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	44	1	1999	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	44	1	1972	3	Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	66	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	57	1	1724	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
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	162	1	4828	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	157	1	4793	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	151	1	4557	3	N	-0-					-0-
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	165	1	5071	3	N	-0-					-0-
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	180	1	4998	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4122	-0-	-526	-0-	124	1	3998	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	31	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	880	-0-	-205	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	4500	X	3707	-0-	-793	-0-	89	1	3618	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	88	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	90	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	88	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	78	1	3425	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	69	1	3043	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	79	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	84	1	2138	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
*12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	70	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	66	1	1923	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 #: 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
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	69	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	70	1	3170	3	N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	72	1	3258	3	N	-0-					-0-
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	85	1	3415	3	N	-0-					-0-
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	68	1	2999	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3774	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	86	1	3898	3	N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	13	1	3932	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	96	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3492	-0-	-92	-0-	77	1	3415	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
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	96	1	4263	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	97	1	4402	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	96	1	4308	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4477	-0-	-49	-0-	96	1	4381	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	107	1	4302	3	Y	-0-					-0-
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	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
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	280	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8164	-0-	-578	-0-	308	1	7856	2	N	-0-					-0-
*11	8160	X	7703	-0-	-457	-0-	255	1	7448	2	N	-0-					-0-
*12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	259	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6385	-0-	-475	-0-	211	1	6174	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
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	231	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	223	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	195	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	161	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	158	1	4972	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	139	1	4332	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
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	114	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	110	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	96	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	78	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2201	-0-	-179	-0-	68	1	2133	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 #: 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
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	2155	1	2669	3	N	-0-					12
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1956	1	2287	3	N	-0-					12
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1861	1	2161	3	N	-0-					12
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1847	1	2240	3	N	-0-					12
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1805	1	2226	3	N	14					26
							15	9									
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1866	1	2202	3	N	99	98	1			13
							109	9									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1922	1	1957	3	N	-0-					13
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1697	1	1698	3	N	-0-					13

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
09	2460	X	1832	-0-	-628	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	83	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	51	1	1605	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
09	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	163	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	157	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	124	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	112	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	113	1	3537	2	N	-0-					-0-
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	104	1	3254	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
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	215	1	4460	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	206	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	179	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	152	1	4741	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	148	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	131	1	4093	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
09	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	98	1	4347	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	144	1	4393	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	150	1	4527	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	2452	-0-	-2229	-0-	78	1	2374	3	N	-0-					-0-
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	343	1	9558	3	N	-0-					-0-
*02	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	673	1	21291	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
09	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 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
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	86	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	2	N	-0-					-0-
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2192	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	44	1	1241	2	N	-0-					-0-
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

09	6390	X	4110	-0-	-2280	-0-	133	1	3977	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4126	-0-	-2477	-0-	130	1	3996	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	4929	-0-	-1341	-0-	157	1	4772	3	Y	-0-					-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	24	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	172	1	4833	3	Y	-0-					-0-
*02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

*03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	38	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	36	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	40	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	44	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	48	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	47	1	2084	2	N	-0-					-0-
*09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	43	1	2017	2	N	-0-					-0-
*10	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	42	1	2053	2	N	-0-					-0-
*11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	40	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	41	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	43	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1786	-0-	-90	-0-	38	1	1748	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	545	1	14547	2	N	-0-					-0-
10	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	534	1	13638	2	N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	427	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	12465	-0-	-4430	-0-	407	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	11510	-0-	-5385	-0-	386	1	11124	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	10215	-0-	-3869	-0-	338	1	9877	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	148	1	4394	3	N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	157	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	N	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	29	1	5940	3	N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	3	N	-0-					-0-
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	164	1	5136	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
09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	635	1	14593	3	N	935	840	1			136
							1029	9									
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	115	1	5280	3	N	401	477	1			60
							441	9									
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	676	1	10848	3	N	423	355	1			128
							465	9									
12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	335	1	10337	3	N	356	346	1			138
							392	9									
01	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	237	1	9676	3	N	323	344	1			117
							355	9									
*02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	188	1	7752	3	N	221	180	1			158
							243	9									

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
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	207	-0-	-3	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	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
09	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	202	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	172	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	175	1	5199	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	154	1	4505	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
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	941	-0-	-361	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	3					3
							3	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					3
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	Y	-0-					3
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	3	Y	-0-					3
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	Y	-0-					3
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	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
09	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	216	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	201	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4341	-0-	-399	-0-	161	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	134	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	135	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3850	-0-	-518	-0-	119	1	3731	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
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	494	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	462	1	10616	2	N	-0-					-0-
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	306	1	9798	2	N	-0-					-0-
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	309	1	9744	2	N	-0-					-0-
*02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	272	1	8545	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	185	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	179	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	129	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	126	1	3988	2	N	-0-					-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	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
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	61	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	34	1	1363	2	N	-0-					-0-
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	951	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	914	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	729	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	589	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	291	-0-	-1693	-0-	291	1			N	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	561	1	1108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 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
09	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	422	1	8644	2	N	-0-					-0-
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	394	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8491	-0-	-659	-0-	316	1	8175	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	262	1	8366	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8581	-0-	-1029	-0-	263	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7527	-0-	-1013	-0-	233	1	7294	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
09	8790	X	8327	-0-	-463	-0-	430	1	7897	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	419	1	7955	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7958	-0-	-502	-0-	385	1	7573	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8117	-0-	-470	-0-	462	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7945	-0-	-642	-0-	480	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7264	-0-	-492	-0-	410	1	6854	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
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	718	1	1606	3	N	5					52
							6	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	15					67
							17	9									
06	2700	N	719	-0-	-1981	-0-	443	1	276	3	N	-0-					67
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	750	1	1670	3	N	-0-					67
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	754	1	1793	3	N	-0-					67
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	N	48	91	1			24
							53	9									
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	752	1	1760	3	N	-0-					24
11	2460	N	2041	-0-	-419	-0-	666	1	1375	3	N	-0-					24
12	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	531	1	528	3	N	-0-					24
01	2511	N	139	-0-	-2372	-0-	138	1	1	3	N	-0-					24
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					24

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
09	7620	X	7277	-0-	-343	-0-	160	1	7117	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	232	1	7089	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7074	-0-	-246	-0-	227	1	6847	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	229	1	7031	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	257	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6468	-0-	-280	-0-	197	1	6271	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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2669	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	57	1	2202	2	N	-0-					-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	48	1	2141	2	N	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	50	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	43	1	1911	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 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
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	29	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	27	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	4	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	28	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1013	-0-	-135	-0-	25	1	988	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
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	66	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	63	1	2874	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2678	-0-	-94	-0-	60	1	2618	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
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	66	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	68	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	64	1	2855	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	10	1	2942	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	74	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	61	1	2684	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
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	52	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	52	1	2310	3	N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	54	1	2451	3	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	3	N	-0-					-0-
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	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
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	79	1	3518	3	Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	79	1	3567	3	Y	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	78	1	3539	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	75	1	3448	3	Y	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3647	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	66	1	2765	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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-
*11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	31	1	903	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	31	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	26	1	770	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 #: 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
09	3000	N	3311	-0-	311	866	80	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4179	X	3313	-0-	-866	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	119	1	3478	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	70	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	361	1	566	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	395	1	2078	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
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	198	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	204	1	7910	2	N	-0-					-0-
*11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	284	1	8316	2	N	-0-					-0-
*12	8463	X	2018	-0-	-6445	-0-	66	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4772	-0-	-3691	-0-	107	1	4665	2	N	-0-					-0-
*02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	275	1	8030	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
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	64	1	1862	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	63	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1581	-0-	-211	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
*11	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-
*12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	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
09	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	80	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	90	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	55	1	1588	2	N	-0-					-0-
*02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2277	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
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87	1	3524	2	N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	92	1	3560	2	N	-0-					-0-
*11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	80	1	3533	2	N	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	82	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	127	1	3667	2	N	-0-					-0-
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	112	1	3275	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
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	2	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	2	N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 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
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	99	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	95	1	2892	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	89	1	2698	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	87	1	2676	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	94	1	2632	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	81	1	2501	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
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	279	1	8324	3	Y	-0-			-0-
10	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	Y	-0-			-0-
11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	307	1	9297	3	Y	-0-			-0-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	311	1	9567	3	Y	-0-			-0-
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	350	1	9778	3	Y	-0-			-0-
*02	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	291	1	8816	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
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	64	1	1638	2	N	-0-			-0-
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	90	1	2626	2	N	-0-			-0-
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-			-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	1388	-0-	-1020	-0-	46	1	1342	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	46	1	2018	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	46	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	47	1	2120	3	N	-0-			-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	47	1	2113	3	N	-0-			-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2200	3	N	-0-			-0-
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2184	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4283	-0-	-1507	-0-	139	1	4144	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	136	1	4146	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	142	1	4296	3	N	-0-			-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	141	1	3936	3	N	-0-			-0-
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	173	1	5645	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20872	X	10637	-0-	-10235	-0-	346	1	10291	3	Y	-0-			-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	226	1	6907	3	Y	-0-			-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	232	1	7020	3	Y	-0-			-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	31	1	6319	3	Y	-0-			-0-
01	10230	X	6477	-0-	-3753	-0-	225	1	6252	3	Y	-0-			-0-
02	9240	X	6308	-0-	-2932	-0-	197	1	6111	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	163	1	4357	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	159	1	4052	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	140	1	4092	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	139	1	4127	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	305	-0-	-4376	-0-	10	1	295	2	N	-0-			-0-
*02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	437	1	12764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	15	1	417	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	25	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	17	1	609	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	2719	-0-	-3131	-0-	88	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	7028	3	Y	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6294	3	Y	-0-					-0-
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6727	3	Y	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	215	1	6037	3	Y	-0-					-0-
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	44	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1350	-0-	-1068	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-
*12	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	45	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	101	1	4474	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	102	1	4600	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	102	1	4555	3	N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	16	1	4759	3	N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	117	1	4695	3	N	-0-					-0-
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4240	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
09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-					12
10	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	81	1	3715	3	Y	-0-					12
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	3	Y	-0-					12
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	Y	-0-					12
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-					12
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	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
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	76	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	75	1	2229	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2273	-0-	-269	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	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
09	8010	X	7366	-0-	-644	-0-	266	1	7100	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	303	1	7736	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6962	-0-	-1018	-0-	230	1	6732	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	265	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	241	1	6926	2	N	-0-					-0-
*02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	240	1	7021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	104	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	112	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	147	1	4348	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	94	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	75	1	3309	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
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	129	1	5719	3	Y	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5799	3	Y	-0-					-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	125	1	5604	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	19	1	5877	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	145	1	5807	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	112	1	5021	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	100	1	4422	3	N	-0-					-0-
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	96	1	4333	3	N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	89	1	3986	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	85	1	3822	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	93	1	3704	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	51	1	2387	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
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	3	Y	-0-					-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	82	1	2504	3	Y	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	84	1	2572	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	90	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	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
09	14430	X	12873	-0-	-1557	-0-	418	1	12455	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	12957	-0-	-2419	-0-	410	1	12547	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	14798	-0-	-82	-0-	474	1	14324	3	N	-0-					-0-
12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	465	1	14252	3	N	-0-					-0-
01	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	501	1	13942	3	N	-0-					-0-
*02	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	408	1	12657	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
09	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	178	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	187	1	4761	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	144	1	4227	2	N	-0-					-0-
*12	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	142	1	4178	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	147	1	4291	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 #: 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
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	194	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	190	1	4861	2	N	-0-					-0-
*11	5430	X	4228	-0-	-1202	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
*12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	197	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	156	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

09	9330	X	8745	-0-	-585	-0-	211	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	210	1	8144	2	N	-0-					-0-
*11	9210	X	8544	-0-	-666	-0-	282	1	8262	2	N	-0-					-0-
*12	9052	X	8037	-0-	-1015	-0-	263	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	302	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7377	-0-	-799	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

09	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	128	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	133	1	5144	2	N	-0-					-0-
*11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	183	1	5364	2	N	-0-					-0-
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	206	1	6078	2	N	-0-					-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-
*02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	197	1	5755	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	131	1	5289	2	N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	138	1	5329	2	N	-0-					-0-
*11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	182	1	5333	2	N	-0-					-0-
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	195	1	5767	2	N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	216	1	6211	2	N	-0-					-0-
*02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	187	1	5461	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	78	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	89	1	2277	2	N	-0-					-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	N	-0-					-0-
*12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	73	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	69	1	2007	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	153	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	173	1	6712	2	N	-0-					-0-
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	145	1	6426	2	N	-0-					-0-
*12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	139	1	6214	2	N	-0-					-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	135	1	5897	2	N	-0-					-0-
*02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	121	1	5371	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	154	1	6247	2	N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	163	1	6322	2	N	-0-					-0-
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	2	N	-0-					-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	135	1	6052	2	N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	127	1	5557	2	N	-0-					-0-
*02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	119	1	5258	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. "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
09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	426	1	11369	2	N	-0-					-0-
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	430	1	10970	2	N	-0-					-0-
*11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	347	1	10164	2	N	-0-					-0-
*12	13082	X	10334	-0-	-2748	-0-	339	1	9995	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	9869	-0-	-3213	-0-	331	1	9538	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	8281	-0-	-2723	-0-	274	1	8007	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
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	47	1	1210	2	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	41	1	1185	2	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	37	1	1091	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
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	68	1	2646	2	N	-0-					-0-
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	2	N	-0-					-0-
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	93	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	958	-0-	-1646	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	217	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	253	1	6467	2	N	-0-					-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	213	1	6244	2	N	-0-					-0-
*12	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	205	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	217	1	6254	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5816	-0-	-120	-0-	193	1	5623	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	182	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	186	1	4755	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4786	-0-	-404	-0-	158	1	4628	2	N	-0-					-0-
*12	5363	X	4851	-0-	-512	-0-	159	1	4692	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8463	-0-	-627	-0-	306	1	8157	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	329	1	8387	2	N	-0-					-0-
*11	8730	X	8372	-0-	-358	-0-	277	1	8095	2	N	-0-					-0-
*12	8897	X	8516	-0-	-381	-0-	279	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8017	-0-	-849	-0-	269	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7732	-0-	-164	-0-	256	1	7476	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 #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	44	1	1298	2	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	43	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

09	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	211	1	6276	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6638	-0-	-523	-0-	209	1	6429	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	205	1	6222	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6561	-0-	-135	-0-	207	1	6354	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6520	-0-	-176	-0-	225	1	6295	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5683	-0-	-365	-0-	184	1	5499	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

09	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	76	1	2262	3	N	-0-					17
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	77	1	2348	3	N	-0-					17
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	75	1	2263	3	N	-0-					17
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	-0-					17
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	80	1	2229	3	N	-0-					17
02	2184	N	2041	-0-	-143	-0-	71	1	1970	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	218	1	6500	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	212	1	6489	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	204	1	6185	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	207	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	221	1	6200	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5666	-0-	-382	-0-	184	1	5482	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					2
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	73	1	2252	3	Y	-0-					2
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					2
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	3	Y	-0-					2
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	80	1	2247	3	Y	-0-					2
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	64	1	1948	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	N	-0-					13
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	N	-0-					13
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	N	-0-					13
12	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	44	1	1324	3	N	-0-					13
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					13
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	47	1	1288	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	138	1	4113	3	N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	145	1	4441	3	N	-0-					20
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	155	1	4693	3	N	-0-					20
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	162	1	4967	3	N	-0-					20
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	3	N	-0-					20
02	4116	X	4100	-0-	-16	-0-	136	1	3964	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-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
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	603	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	400	1	374	2	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	616	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	506	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	503	1	618	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	669	-0-	-983	-0-	432	1	237	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1379	-0-	-1591	-0-	563	1	816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	741	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1438	-0-	-812	-0-	510	1	928	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1266	-0-	-1059	-0-	503	1	763	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	855	-0-	-1966	-0-	494	1	361	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	682	-0-	-1866	-0-	510	1	172	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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					-0-
12	403	N	175	-0-	-228	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	10	1	327	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
09	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	273	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	251	1	5750	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	213	1	5449	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	180	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5253	-0-	-947	-0-	161	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5166	-0-	-322	-0-	159	1	5007	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
09	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	304	1	6226	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	262	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5635	-0-	-1625	-0-	212	1	5423	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	4217	-0-	-2603	-0-	124	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3101	-0-	-3719	-0-	93	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3696	-0-	-2408	-0-	114	1	3582	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	62	1	2816	3	Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	Y	-0-					-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2760	3	Y	-0-					-0-
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	81	1	2508	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	61	1	2736	3	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	71	1	2833	3	N	-0-					-0-
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2413	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

09	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	709	1	21075	3	N	-0-					-0-
10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	698	1	21364	3	N	-0-					-0-
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	634	1	19181	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	19452	-0-	-3054	-0-	96	1	19356	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	18916	-0-	-3590	-0-	654	1	18262	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	16797	-0-	-3531	-0-	540	1	16257	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	3	N	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2706	3	N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	97	1	2692	3	N	-0-					-0-
*02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	131	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	129	1	5869	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	124	1	5558	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	204	1	5716	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4834	-0-	-710	-0-	153	1	4681	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

09	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	114	1	5059	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	114	1	5173	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	111	1	4935	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	112	1	5046	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	120	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4746	-0-	-14	-0-	103	1	4643	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 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
09	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	60	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	53	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	2610	X	829	-0-	-1781	-0-	18	1	811	2	N	-0-					-0-
*12	2697	X	65	-0-	-2632	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	56	-0-	-2641	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	56	-0-	-2268	-0-	1	1	55	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
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	95	1	4190	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	96	1	4328	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	95	1	4263	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	93	1	4245	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	149	1	4174	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3812	-0-	-164	-0-	121	1	3691	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					188
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					188
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					188
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					188
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					188
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	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
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	74	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	71	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	62	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1605	-0-	-159	-0-	53	1	1552	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
09	6210	X	6069	-0-	-141	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	133	1	6036	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	126	1	5632	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	127	1	5764	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	145	1	5784	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	104	1	4830	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
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	40	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	64	1	1881	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
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	196	1	3604	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	190	1	3620	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	162	1	3184	2	Y	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	234	1	3887	2	Y	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	243	1	3786	2	Y	-0-					-0-
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	202	1	3371	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 #: 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
09	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	193	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	194	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	174	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	214	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	218	1	3384	2	N	-0-					-0-
*02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	211	1	3520	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	82	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	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
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	61	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2897	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	56	1	2517	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2472	-0-	-287	-0-	53	1	2419	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	56	1	2229	3	N	-0-					-0-
*02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	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
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1084	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7724	-0-	-522	-0-	1114	1	6610	3	Y	-0-					-0-
11	7980	X	5416	-0-	-2564	-0-	1006	1	4410	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6779	-0-	-661	-0-	1057	1	5722	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	1097	1	5541	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5659	-0-	-1061	-0-	915	1	4744	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
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	97	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	80	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	82	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	85	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	78	1	3440	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
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	96	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	90	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	90	1	3949	2	N	-0-					-0-
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	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
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	59	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	61	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	81	1	2358	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	78	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2089	-0-	-179	-0-	69	1	2020	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 #: 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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	N	-0-			-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	2	N	-0-			-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	35	1	1013	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	30	1	888	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	37	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	40	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	34	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1540	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	26	1	1161	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
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			73
10	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	147	1	6668	3	N	-0-			73
11	6690	X	830	-0-	-5860	-0-	27	1	803	3	N	-0-			73
12	7967	X	272	-0-	-7695	-0-	1	1	271	3	N	-0-			73
01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-			73
02	7196	X	252	-0-	-6944	-0-	8	1	244	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
09	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	255	1	7603	3	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7933	-0-	-778	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-			-0-
11	8430	X	7587	-0-	-843	-0-	243	1	7344	3	Y	-0-			-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	38	1	7708	3	Y	-0-			-0-
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	282	1	7878	3	Y	-0-			-0-
*02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	233	1	6934	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
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	52	1	1550	3	N	-0-			23
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	N	-0-			23
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	3	N	-0-			23
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1645	3	N	-0-			23
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-			23
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	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
09	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	102	1	3053	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	106	1	3256	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	103	1	3123	3	N	-0-			-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3311	3	N	-0-			-0-
01	3224	X	785	-0-	-2439	-0-	27	1	758	3	N	-0-			-0-
*02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	492	1	14887	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 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
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	74	1	2213	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	78	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	78	1	2366	3	N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	78	1	2384	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	1213	-0-	-1236	-0-	42	1	1171	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6266	-0-	3466	3466	201	1	6065	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					13
10	1116	N	383	-0-	-733	-0-	12	1	371	3	N	-0-					13
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	37	1	1128	3	N	-0-					13
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	32	1	985	3	N	-0-					13
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	N	-0-					13
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	31	1	857	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
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	159	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	106	1	3394	2	N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	91	1	2879	2	N	-0-					-0-
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	85	1	2695	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
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	120	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	121	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	-0-					-0-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	65	1	2057	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
09	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	583	1	17387	3	Y	5	75	1			-0-
							6	9									
10	18941	X	18447	-0-	-494	-0-	582	1	17852	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
11	18330	X	17707	-0-	-623	-0-	564	1	17108	3	Y	32					38
							35	9									
12	18538	X	18357	-0-	-181	-0-	577	1	17780	3	Y	-0-					38
01	18538	X	17839	-0-	-699	-0-	610	1	17204	3	Y	23	61	1			-0-
							25	9									
02	16744	X	16111	-0-	-633	-0-	564	1	15544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	306	1	13566	3	N	-0-					-0-
10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	300	1	13655	3	N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	425	1	12839	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	13406	-0-	-916	-0-	66	1	13340	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	3316	-0-	-11006	-0-	115	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	12936	X	8175	-0-	-4761	-0-	253	1	7922	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 #: 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
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	92	1	4064	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	130	1	3972	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	134	1	4066	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4384	-0-	-111	-0-	138	1	4246	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	146	1	4063	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3638	-0-	-282	-0-	114	1	3524	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	108	1	4768	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	109	1	4963	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	106	1	4730	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	109	1	4956	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	124	1	4956	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	96	1	4367	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	96	1	4229	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3872	-0-	-1181	-0-	123	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	3890	-0-	-1000	-0-	124	1	3766	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	146	1	4072	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	115	1	3621	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	87	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	86	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	88	1	2664	3	N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	88	1	2708	3	N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5639	-0-	2839	2839	178	1	5461	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	239	1	9699	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	255	1	9871	2	N	-0-					-0-
*11	10170	X	10087	-0-	-83	-0-	333	1	9754	2	N	-0-					-0-
*12	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	348	1	10273	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	328	1	9450	2	N	-0-					-0-
*02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	326	1	9516	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	144	1	6554	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	142	1	6335	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	145	1	6592	3	Y	-0-					-0-
*01	6789	X	6658	-0-	-131	-0-	162	1	6496	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	128	1	5659	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
*04	1920	X	1492	-0-	-428	-0-	56	1	1436	3	Y	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	48	1	2079	3	Y	40					40
							44	9									
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
*07	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					23
*08	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					23
*09	2130	X	1608	-0-	-522	-0-	277	1	1331	3	Y	-0-					23
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	631	1	1932	3	Y	-0-					23
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	258	1	2215	3	Y	-0-					23
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					23
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	54	1	2173	3	Y	-0-					23
02	2324	X	1987	-0-	-337	-0-	49	1	1938	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
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	148	1	4531	3	N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	138	1	4181	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	4138	-0-	-1132	-0-	20	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4102	-0-	-1168	-0-	142	1	3960	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3441	-0-	-1067	-0-	112	1	3329	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
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	916	1	2037	3	Y	-0-					12
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	938	1	1763	3	Y	-0-					12
11	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	887	1	761	3	Y	-0-					12
12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	632	1	413	3	Y	-0-					12
01	2170	N	965	-0-	-1205	-0-	900	1	65	3	Y	-0-					12
02	1540	N	838	-0-	-702	-0-	812	1	26	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
09	7260	X	6067	-0-	-1193	-0-	197	1	5870	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	193	1	5916	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	183	1	5543	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5544	-0-	-1059	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	181	1	5075	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	1457	-0-	-4199	-0-	47	1	1410	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
09	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	75	1	2232	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	75	1	2308	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	77	1	2349	3	N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	3	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2360	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	1591	-0-	-677	-0-	49	1	1542	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
09	1260	N	867	-0-	-393	-0-	19	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	28	1	876	3	N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	3	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	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

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
09	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	85	1	3765	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	81	1	3705	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	128	1	3868	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	137	1	4188	3	N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	168	1	4706	3	N	-0-					-0-
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	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
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	75	1	3338	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2409	-0-	-1125	-0-	77	1	2332	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	181	-0-	-3239	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	650	1	5213	3	N	-0-					-0-
01	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	685	1	10727	3	N	-0-					-0-
*02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	318	1	9870	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
09	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	86	1	3801	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	82	1	3740	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	120	1	3624	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	113	1	3455	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	116	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3107	-0-	-533	-0-	97	1	3010	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
09	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	62	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	65	1	2510	2	N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	65	1	2872	2	N	-0-					-0-
*12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	68	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3166	-0-	66	66	71	1	3095	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2871	-0-	71	137	63	1	2808	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
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	90	1	3991	3	N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	90	1	4066	3	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	87	1	3951	3	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	3	N	-0-					-0-
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	93	1	3909	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
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-					8
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	58	1	1772	3	N	-0-					8
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	3	N	-0-					8
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					8
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-					8
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1710	3	N	-0-					8

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
09	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	44	1	1310	3	Y	-0-					43
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					43
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					43
12	1333	N	41	-0-	-1292	-0-	41	3			Y	-0-					43
01	1333	N	130	-0-	-1203	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					43
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	94	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	100	1	2557	2	N	-0-			-0-
*11	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	84	1	2471	2	N	-0-			-0-
*12	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	81	1	2379	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2080	-0-	-586	-0-	70	1	2010	2	N	-0-			-0-
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	37	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	36	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-			-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	47	1	2069	2	N	-0-			-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	N	-0-			-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	41	1	1948	2	N	-0-			-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	41	1	1997	2	N	-0-			-0-
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	38	1	1896	2	N	-0-			-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	2	N	-0-			-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	2	N	-0-			-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	38	1	1746	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	310	1	6370	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	191	1	4418	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	4723	-0-	-1367	-0-	179	1	4544	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	4680	-0-	-2233	-0-	146	1	4534	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	3629	-0-	-3284	-0-	113	1	3516	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	4765	-0-	-1479	-0-	150	1	4615	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	873	1	2184	2	N	-0-			-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	879	1	2734	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	736	1	2142	2	N	-0-			-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	634	1	1473	2	N	-0-			-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	634	1	834	2	N	-0-			-0-
*02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	570	1	349	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	973	1	2606	2	N	-0-			-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	935	1	3069	2	N	-0-			-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	788	1	2454	2	N	-0-			-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	707	1	1797	2	N	-0-			-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	619	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	756	-0-	-280	-0-	476	1	280	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

09	12030	X	11979	-0-	-51	-0-	563	1	11416	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11370	-0-	-1061	-0-	472	1	10898	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	10711	-0-	-1289	-0-	394	1	10317	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	10045	-0-	-2355	-0-	309	1	9736	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	10984	-0-	-1416	-0-	337	1	10647	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	9757	-0-	-1415	-0-	308	1	9449	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 #: 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
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	126	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	100	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	84	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2355	-0-	-280	-0-	72	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	68	1	2137	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
09	3000	N	3581	-0-	581	1543	116	1	3446	3	N	17					75
							19	9									
10	5313	X	3770	-0-	-1543	-0-	118	1	3645	3	N	6					81
							7	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	989	1	3603	3	N	31					112
							34	9									
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3847	3	N	22					134
							24	9									
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1040	1	3996	3	N	12					146
							13	9									
*02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	937	1	3485	3	N	12					158
							13	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
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	29	1	986	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
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	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
09	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	261	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4940	-0-	-430	-0-	239	1	4701	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	275	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	329	1	5115	2	N	-0-					-0-
*02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5055	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	101	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	111	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	97	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	140	1	2183	2	N	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 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
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	44	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	38	1	1173	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
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	3307	3	Y	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	111	1	3383	3	Y	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	109	1	3283	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	118	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	103	1	3070	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	83	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	98	1	2512	2	N	-0-					-0-
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	83	1	2428	2	N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	87	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
*02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	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
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	100	1	3891	2	N	-0-					-0-
*11	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	85	1	3783	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	2992	-0-	-1131	-0-	65	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	106	1	3051	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2312	-0-	-1412	-0-	51	1	2261	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
09	T. A.		7065	-0-	7065	12281	228	1	6809	3	Y	25	43	1			32
							28	9									
10	20321	X	8040	-0-	-12281	-0-	252	1	7741	3	Y	43	3	1			72
							47	9									
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	250	1	7591	3	Y	28					100
							31	9									
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	253	1	7783	3	Y	27					127
							30	9									
*01	8029	X	7877	-0-	-152	-0-	269	1	7544	3	Y	58					185
							64	9									
02	7336	X	7057	-0-	-279	-0-	244	1	6805	3	Y	7	177	1			15
							8	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	190	1	5813	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	178	1	5363	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	168	1	5156	3	N	-0-					-0-
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	3	N	-0-					-0-
*02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	194	1	5903	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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	115	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2516	-0-	-844	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	88	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2208	-0-	-788	-0-	73	1	2135	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
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	260	1	122	2	N	7					27
							8	9									
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	609	1	949	2	N	1					14
							1	9									
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					17
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1					18
*12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					18
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					18
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	1					18

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
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	41	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	40	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	54	1	1657	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	N	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	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
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	76	-0-	-2342	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	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
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	108	1	4767	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	107	1	4865	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	101	1	4536	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	16	1	4835	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	120	1	4813	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4343	-0-	-165	-0-	94	1	4249	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
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	88	1	2697	3	Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	75	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	3	N	-0-					42
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	N	-0-					42
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	N	-0-					42
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	3	N	-0-					42
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	3	N	-0-					42
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	48	1	1493	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
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					48
							1715	3									
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	3	50	1			1
							1755	3	3	9							
11	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	38	1	535	2	Y	15	3	1			13
							1582	3	17	9							
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	6	1	1			18
							1764	3	7	9							
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	10					28
							1730	3	11	9							
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	4					32
							1534	3	4	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
09	10620	X	10225	-0-	-395	-0-	332	1	9893	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10492	-0-	-482	-0-	332	1	10160	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10149	-0-	-351	-0-	324	1	9825	3	Y	-0-					-0-
12	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	331	1	10168	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	357	1	9998	3	Y	-0-					-0-
02	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	303	1	8957	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
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					74
							1343	3									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	-0-	67	1			7
							1390	3									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	27	4	1			30
							1342	3	30	9							
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	16	1	1			45
							1380	3	18	9							
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	10					55
							1358	3	11	9							
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	3					58
							1200	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
							1191	3									
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					3
							1304	3									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					3
							1401	3									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	4					7
							1437	3	4	9							
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					7
							1469	3									
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					7
							1359	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
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					27
							1601	3									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	3	27	1			3
							1655	3	3	9							
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	2	2	1			3
							1596	3	2	9							
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	4					7
							1674	3	4	9							
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					7
							1527	3									
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					7
							1000	3									

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
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	N	105	169	1			94
							116	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	97	1	4415	3	N	90	94	1			90
							99	9									
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	95	1	4294	3	N	92					182
							101	9									
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	96	1	4406	3	N	90	192	1			80
							99	9									
*01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4295	3	N	104					184
							114	9									
*02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	98	1	3907	3	N	61	158	1			87
							67	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
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	560	1	1273	3	N	7					75
							8	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	708	1	2935	3	N	-0-					75
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					75
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	742	1	4481	3	N	151	181	1			45
							166	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	638	1	3209	3	N	38					83
							42	9									
*02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	73	1	2894	3	N	32					115
							35	9									

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
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-			2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	901	1	946	3	N	-0-			-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	931	1	980	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	894	1	734	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	926	1	822	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	927	1	770	3	N	-0-			-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	837	1	715	3	N	-0-			-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	225	1	9118	2	N	-0-			-0-
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	233	1	9019	2	N	-0-			-0-
*11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	201	1	8899	2	N	-0-			-0-
*12	9827	X	9087	-0-	-740	-0-	199	1	8888	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	8218	-0-	-1609	-0-	184	1	8034	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	6972	-0-	-1736	-0-	154	1	6818	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	248	3	N	-0-			49
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	155	3	N	-0-			49
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	N	-0-			49
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	4	1	120	3	N	-0-			49
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-			49
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-			49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	169	1	6839	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	180	1	6977	2	N	-0-			-0-
*11	7290	X	7259	-0-	-31	-0-	240	1	7019	2	N	-0-			-0-
*12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	241	1	7115	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	214	1	6155	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6010	-0-	-430	-0-	199	1	5811	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
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	29	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	32	1	986	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	34	1	962	3	N	1					1
							1	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	31	1	846	3	N	1					1
							1	9									

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
09	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	141	1	6241	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5251	-0-	-2065	-0-	113	1	5138	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6567	-0-	-603	-0-	143	1	6424	3	Y	-0-					-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	142	1	6439	3	Y	-0-					-0-
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	219	1	8765	3	Y	-0-					-0-
*02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8506	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
09	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	120	1	3601	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	117	1	3573	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	129	1	3605	3	N	-0-					-0-
*02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	121	1	3754	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
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	193	1	8544	3	Y	-0-					-0-
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	169	1	7683	3	Y	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	6495	-0-	-3394	-0-	21	1	6474	3	Y	-0-					-0-
01	9889	X	6509	-0-	-3380	-0-	158	1	6351	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	5215	-0-	-2933	-0-	120	1	5095	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
09	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	81	1	3598	3	N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	92	1	4201	3	N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4295	3	N	-0-					-0-
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	93	1	4168	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
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	167	1	4987	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	169	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	169	1	5125	3	N	-0-					-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	163	1	5030	3	N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	174	1	4906	3	N	-0-					-0-
*02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	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
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	57	1	1715	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	66	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	64	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	3	Y	17					17
							19	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	7					24
							8	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
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	331	1	9859	3	Y	35					138
							39	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	328	1	10070	3	Y	68					206
							75	9									
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	320	1	9731	3	Y	49					255
							54	9									
12	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	314	1	9679	3	Y	54					309
							59	9									
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	Y	14					323
							15	9									
*02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	329	1	9020	3	Y	6	118	1			211
							7	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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	728	-0-	-292	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	N	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	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
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	412	1	10999	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	10839	-0-	-4971	-0-	409	1	10430	2	N	-0-					-0-
*11	15300	X	9710	-0-	-5590	-0-	321	1	9389	2	N	-0-					-0-
*12	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	317	1	9370	2	N	-0-					-0-
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	310	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8030	-0-	-62	-0-	266	1	7764	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
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	38	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	39	1	1001	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
*12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	21	1	600	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
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	714	1	4655	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	784	1	5033	3	Y	15	1	1			18
							17	9									
11	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	766	1	5031	3	Y	18	33	1			3
							20	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	647	1	5379	3	Y	32	7	1			28
							35	9									
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	94					122
							103	9									
*02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	744	1	5146	3	Y	17	70	1			14
							19	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	221	1	9765	3	N	-0-					-0-
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	239	1	10834	3	N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	227	1	10138	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	33	1	9972	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	246	1	9832	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	8101	-0-	-1587	-0-	173	1	7928	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

09	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	146	1	6475	3	Y	3					25
							3	9									
10	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	144	1	6548	3	Y	22	42	1			5
							24	9									
11	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	141	1	6318	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
12	6851	X	6731	-0-	-120	-0-	145	1	6585	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	228	1	6378	3	Y	1					8
							1	9									
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	205	1	5776	3	Y	5					13
							6	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

09	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	994	1	29576	3	N	-0-					-0-
10	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	858	1	26271	3	N	-0-					-0-
11	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	758	1	22930	3	N	-0-					-0-
12	31589	X	21116	-0-	-10473	-0-	666	1	20450	3	N	-0-					-0-
01	31589	X	19247	-0-	-12342	-0-	665	1	18582	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	16508	-0-	-12024	-0-	518	1	15990	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

09	420	N	312	-0-	-108	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	7	1	324	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	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
09	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	87	1	1191	2	Y	10					20
							3531	3	11	9							
10	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					20
							3559	3									
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					20
							3470	3									
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	-0-					20
							3546	3									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-					20
							3513	3									
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					20
							3139	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
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	159	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	162	1	6273	2	N	-0-					-0-
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5856	2	N	-0-					-0-
*12	6572	X	5543	-0-	-1029	-0-	182	1	5361	2	N	-0-					-0-
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	230	1	6618	2	N	-0-					-0-
*02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	201	1	5873	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
*07	3100	N	3130	-0-	30	30	69	1	3061	3	N	-0-					-0-
*08	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	59	1	2592	3	N	-0-					-0-
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	N	-0-					-0-
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	59	1	2697	3	N	-0-					-0-
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	8	1	2431	3	N	-0-					-0-
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1860	-0-	-212	-0-	63	1	1797	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
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					39
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					39
*09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					39
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	29	1	1319	3	N	-0-					39
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	622	1	1272	3	N	-0-					39
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	225	1	2136	3	N	-0-					39
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1755	3	N	-0-					39
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	32	1	1323	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
09	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	47	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	37	1	1697	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1637	-0-	-564	-0-	5	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	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
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	3	N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	14	1	657	3	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	2	1	714	3	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	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
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	78	1	1981	2	N	-0-			-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	49	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	297	-0-	-1749	-0-	10	1	287	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3858	-0-	1058	1058	128	1	3730	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		2962	-0-	2962	2962	165	1	2797	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-			-0-
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	27	1	1194	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	27	1	1220	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	24	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	23	1	1056	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	29	1	1158	3	N	-0-			-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	47	1	2124	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	46	1	2087	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	48	1	2130	3	N	-0-			-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	N	-0-			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	N	-0-			-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	50	1	2095	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	106	1	4685	3	Y	-0-			42
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	105	1	4771	3	Y	-0-			42
11	4860	X	4538	-0-	-322	-0-	99	1	4439	3	Y	-0-			42
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	Y	-0-			42
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	-0-			42
02	4228	X	4179	-0-	-49	-0-	93	1	4086	3	Y	-0-			42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	154	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	128	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	117	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	96	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	83	1	2667	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	186	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	167	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	134	1	4142	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	119	1	3774	2	N	-0-					-0-
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3813	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	44	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	32	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	29	1	931	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	147	-0-	-1341	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	44	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					21
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-					21
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1721	2	Y	-0-					21
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	-0-					21
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	-0-					21
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					21

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	50	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	50	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	54	1	1663	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	42	1	1308	2	N	-0-					-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5521	-0-	-89	-0-	260	1	5261	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	185	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5681	-0-	-23	-0-	169	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	160	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	141	1	4384	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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

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
09	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	72	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	72	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	70	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	76	1	2156	3	Y	11					11
							12	9									
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	8					19
							9	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 #: 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
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	81	1	2413	3	Y	-0-					5
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					5
11	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					5
12	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					5
01	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	67	1	1884	3	Y	-0-					5
02	2324	X	1287	-0-	-1037	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	72	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	62	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	47	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	338	1	6212	2	Y	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	320	1	6083	2	Y	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	295	1	5807	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	353	1	5849	2	Y	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	414	1	6449	2	Y	-0-					-0-
*02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	456	1	7626	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

09	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					107
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	69	1	2139	3	Y	-0-					107
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-					107
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	71	1	2193	3	Y	-0-					107
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	74	1	2089	3	Y	-0-					107
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	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

09	4800	X	4518	-0-	-282	-0-	163	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	171	1	4362	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	4424	-0-	-346	-0-	146	1	4278	2	N	-0-					-0-
*12	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	138	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	140	1	4092	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 #: 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
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	226	1	181	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	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

09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	59	1	2721	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	59	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2726	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	42	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	33	1	1472	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	33	1	1409	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2542	-0-	-8	-0-	55	1	2487	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	55	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	56	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	50	1	2038	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	47	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	51	1	2044	3	N	-0-					-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2035	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	107	1	4820	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	95	1	4245	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	102	1	4656	3	N	-0-					-0-
*01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	116	1	4646	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4226	-0-	-86	-0-	136	1	4090	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	63	1	2772	3	N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2830	3	N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	N	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	66	1	2645	3	N	-0-					-0-
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	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-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
09	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	86	1	3827	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	87	1	3955	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	84	1	3767	3	N	-0-			-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	86	1	3922	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	94	1	3752	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	69	1	3166	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	27	1	1167	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	26	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	25	1	1137	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	24	1	1093	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	851	-0-	-358	-0-	21	1	830	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	26	1	1056	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	55	1	2440	3	N	-0-			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2522	3	N	-0-			-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54	1	2443	3	N	-0-			-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	55	1	2583	3	N	-0-			-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2289	-0-	-35	-0-	51	1	2238	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-			3
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	111	1	3401	3	N	-0-			3
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	115	1	3485	3	N	-0-			3
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	3	N	-0-			3
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-			3
02	3136	X	1836	-0-	-1300	-0-	58	1	1778	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

09	6480	X	5965	-0-	-515	-0-	194	1	5771	3	N	-0-			-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	206	1	6303	3	N	-0-			-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	196	1	5936	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	6132	-0-	-130	-0-	193	1	5939	3	N	-0-			-0-
01	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	186	1	5201	3	N	-0-			-0-
*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

09	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	160	1	4771	3	N	-0-			22
10	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	168	1	5123	3	N	-0-			22
11	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	156	1	4736	3	N	-0-			22
12	5177	X	5172	-0-	-5	-0-	163	1	5009	3	N	-0-			22
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	N	-0-			22
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	161	1	4707	3	N	-0-			22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3090	3	N	-0-			-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3134	3	N	-0-			-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	100	1	3021	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	102	1	3131	3	N	-0-			-0-
01	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	113	1	3171	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	81	1	2471	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 #: 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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	57	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	42	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1692	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

09	9870	X	8720	-0-	-1150	-0-	283	1	8436	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	10044	X	7190	-0-	-2854	-0-	154	1	7036	3	Y	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	663	1	20112	3	Y	-0-					-0-
12	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	94	1	19025	3	Y	-0-					-0-
01	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	593	1	16705	3	Y	-0-					-0-
*02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	459	1	13128	3	Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	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

09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	767	1	20484	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21721	-0-	-72	-0-	819	1	20902	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	20676	-0-	-414	-0-	684	1	19992	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	21121	-0-	-1106	-0-	690	1	20431	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20814	-0-	-1413	-0-	699	1	20115	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	17561	-0-	-2263	-0-	582	1	16979	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	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

09	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	100	1	2986	3	N	-0-					3
10	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	97	1	2999	3	N	-0-					3
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	93	1	2835	3	N	-0-					3
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	89	1	2731	3	N	-0-					3
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	N	-0-					3
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	80	1	2361	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
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	157	1	4709	3	Y	57					57
							63	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	154	1	4727	3	Y	26	61	1			22
							29	9									
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	150	1	4548	3	Y	42					64
							46	9									
12	5115	X	7	-0-	-5108	-0-	3	3	4	9	Y	4	68	1			-0-
01	5115	X	794	-0-	-4321	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	1	-0-	-4591	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	3	Y	9	64	1			80
							10	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	3	Y	7					87
							8	9									
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					87
12	3100	N	3108	-0-	8	8	98	1	3010	3	Y	-0-					87
01	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	41	1	1155	3	Y	-0-					87
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	Y	9					96
							10	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
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	184	1	7465	2	N	-0-					-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	196	1	7615	2	N	-0-					-0-
*11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	272	1	7961	2	N	-0-					-0-
*12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	258	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	249	1	7164	2	N	-0-					-0-
*02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	247	1	7211	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
09	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	209	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9026	-0-	-646	-0-	227	1	8799	2	N	-0-					-0-
*11	9210	X	8853	-0-	-357	-0-	195	1	8658	2	N	-0-					-0-
*12	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	247	1	11061	2	N	-0-					-0-
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	204	1	8929	2	N	-0-					-0-
*02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7874	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
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	3	Y	-0-					10
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	160	1	7289	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	161	1	7259	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	7564	X	7431	-0-	-133	-0-	160	1	7271	3	Y	-0-					5
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	169	1	6811	3	Y	-0-					5
02	6832	X	5969	-0-	-863	-0-	135	1	5834	3	Y	-0-					5

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
09	3150	X	1551	-0-	-1599	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1307	-0-	-1948	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-
*11	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	100	1	2925	2	N	-0-					-0-
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	100	1	4403	3	Y	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	102	1	4625	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	95	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	101	1	4581	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	99	1	3975	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					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
*03	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	106	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	102	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	109	1	5896	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	120	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	131	1	5795	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	131	1	5770	2	N	-0-					-0-
*09	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	118	1	5580	2	N	-0-					-0-
*10	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	120	1	5817	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5684	-0-	-106	-0-	113	1	5571	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	118	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	123	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5196	-0-	-208	-0-	110	1	5086	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
09	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	377	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11344	-0-	-312	-0-	428	1	10916	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	11095	-0-	-185	-0-	367	1	10728	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10393	-0-	-1015	-0-	339	1	10054	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	10631	-0-	-777	-0-	357	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8105	-0-	-2199	-0-	268	1	7837	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
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	17	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	18	1	4770	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4562	-0-	-148	-0-	17	1	4545	3	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	12	1	4559	3	N	-0-					-0-
*02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	10	1	4216	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
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	65	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	60	1	2705	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	9	1	2773	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	73	1	2902	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2540	-0-	-36	-0-	59	1	2481	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
09	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	57	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2718	3	N	-0-					-0-
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	3	N	-0-					-0-
*02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	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
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									
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	230	1	6961	3	Y	7					23
							8	9									
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	43	1	8613	3	Y	1					24
							1	9									
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	278	1	7798	3	Y	3					27
							3	9									
*02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	245	1	6993	3	Y	9	36	1			-0-
							10	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

09	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	144	1	4281	3	Y	-0-					23
10	4898	X	2412	-0-	-2486	-0-	77	1	2335	3	Y	-0-					23
11	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	90	1	2721	3	Y	-0-					23
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					23
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	147	1	4131	3	Y	-0-					23
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	135	1	3963	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	34	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	3	Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

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									
11	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	624	1	18912	3	Y	10					15
							11	9									
12	24552	X	18613	-0-	-5939	-0-	586	1	18014	3	Y	12					27
							13	9									
01	24552	X	17758	-0-	-6794	-0-	610	1	17130	3	Y	16					43
							18	9									
02	22176	X	15303	-0-	-6873	-0-	522	1	14775	3	Y	5	48	1			-0-
							6	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3133	3	Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	Y	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	3	Y	-0-					-0-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	3	Y	-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 #: 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
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	77	1	3507	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	75	1	3334	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	11	1	3455	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	85	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	76	1	3214	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					20
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	32	1	957	3	Y	-0-					20
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	33	1	994	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-

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
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1087	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	962	1	10882	2	N	-0-					-0-
11	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	737	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	731	1	9870	2	N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	696	1	8837	2	N	-0-					-0-
*02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	762	1	8585	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
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1675	3	Y	2					22
							2	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	Y	-0-					22
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	44	1	1322	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	5	1	1042	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1829	N	433	-0-	-1396	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	349	-0-	-939	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-

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
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	47	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	55	1	2456	3	N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	3	N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	2448	3	N	-0-					-0-
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 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
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	212	1	6311	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	220	1	6740	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	205	1	6221	3	N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	3	N	-0-					-0-
*02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	210	1	6340	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	241	1	5376	3	N	18					128
							20	9									
10	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	227	1	5221	3	N	14					142
							15	9									
11	5670	X	3970	-0-	-1700	-0-	166	1	3793	3	N	10					152
							11	9									
12	5859	X	4909	-0-	-950	-0-	32	1	4851	3	N	24					176
							26	9									
01	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	225	1	4830	3	N	26					202
							29	9									
02	5264	X	4530	-0-	-734	-0-	213	1	4300	3	N	15					217
							17	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	328	1	8745	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8310	-0-	-2075	-0-	313	1	7997	2	N	-0-					-0-
*11	10050	X	9169	-0-	-881	-0-	303	1	8866	2	N	-0-					-0-
*12	9765	X	9306	-0-	-459	-0-	305	1	9001	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	298	1	8567	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7585	-0-	-955	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6944	X	6865	-0-	-79	-0-	121	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6092	-0-	-628	-0-	106	1	5986	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6580	-0-	-302	-0-	119	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6393	-0-	-267	-0-	133	1	6260	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	149	1	6605	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6695	-0-	-156	-0-	149	1	6546	2	N	-0-					-0-
*09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	133	1	6320	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	135	1	6570	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	6419	-0-	-121	-0-	127	1	6292	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	133	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	123	1	5716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4396	-0-	1396	3380	143	1	4253	3	N	-0-					-0-
10	7850	X	4470	-0-	-3380	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	140	1	4265	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	78	1	2388	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	75	1	2097	3	N	-0-					-0-
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2825	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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

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
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	82	1	3725	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	78	1	3510	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	82	1	3713	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	96	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3394	-0-	-190	-0-	76	1	3318	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
09	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1261	1	33655	2	N	-0-					-0-
10	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	1200	1	30616	2	N	-0-					-0-
11	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	959	1	28022	2	N	-0-					-0-
12	36084	X	26987	-0-	-9097	-0-	881	1	26106	2	N	-0-					-0-
01	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	829	1	23885	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	19842	-0-	-12750	-0-	657	1	19185	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
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	103	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	96	1	4383	3	Y	5					5
							6	9									
01	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	116	1	4651	3	Y	-0-					5
02	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	93	1	4013	3	Y	-0-					5

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	3673	2	N	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	117	1	3437	2	N	-0-					-0-
*12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	110	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	111	1	3238	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. "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
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	107	1	2858	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	115	1	2930	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2955	-0-	-45	-0-	98	1	2857	2	N	-0-					-0-
*12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
*02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	85	1	2485	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410																	
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	224	1	6673	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	224	1	6851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	85	1	2566	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	106	-0-	-607	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	72	1	2187	3	Y	-0-					-0-
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545																	
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	217	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9059	-0-	-396	-0-	228	1	8831	2	N	-0-					-0-
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	310	1	9082	2	N	-0-					-0-
*12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	327	1	9646	2	N	-0-					-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	355	1	10222	2	N	-0-					-0-
*02	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	295	1	8620	2	N	-0-					-0-
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125																	
09	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-	69	1			-0-
10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	124	1	2860	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	124	1	2815	3	Y	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	18	1	2662	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	106	1	2267	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2039	-0-	-369	-0-	92	1	1947	3	Y	-0-					-0-
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650																	
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	126	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	125	1	3855	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	125	1	3784	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	119	1	3670	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	129	1	3611	3	N	-0-					-0-
*02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	120	1	3561	3	N	-0-					-0-
BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370																	
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	3	10	9	Y	9					146
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	101	1			49
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	Y	25	7	1			67
12	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	998	3	14	9	Y	13	1	1			79
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	3	20	9	Y	18					97
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	3	14	9	Y	13					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1406	3	14	9	N	13					81
10	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1376	3	19	9	Y	17	44	1			54
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1336	3	23	9	Y	21	3	1			72
12	1457	N	892	-0-	-565	-0-	878	3	14	9	Y	13	1	1			84
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1054	3	29	9	Y	26					110
02	1260	N	772	-0-	-488	-0-	762	3	10	9	Y	9					119

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
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1230	3	23	9	N	21					54
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	Y	24	31	1			47
11	1230	N	742	-0-	-488	-0-	718	3	24	9	Y	22	2	1			67
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	3	34	9	Y	31					98
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27					125
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1418	3	26	9	Y	24					149

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
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									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	42	1	1304	3	Y	1					3
							1	9									
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	43	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1260	N	781	-0-	-479	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					3

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	991	1	6131	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	986	1	6258	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6753	-0-	-657	-0-	917	1	5836	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5845	-0-	-1812	-0-	869	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5165	-0-	-2182	-0-	856	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5674	-0-	-962	-0-	803	1	4871	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	317	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	319	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	295	1	5804	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	353	1	5850	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	373	1	5796	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5507	-0-	-261	-0-	311	1	5196	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	438	1	170	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	613	1	4596	2	N	-0-					-0-
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	505	1	2715	2	N	-0-					-0-
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	527	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1031	-0-	-1635	-0-	308	1	723	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2365	-0-	-43	-0-	554	1	1811	2	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 #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	10					60
							11	9									
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	52	1	2369	3	Y	3	62	1			1
							3	9									
11	3000	N	3480	-0-	480	480	76	1	3387	3	Y	15	4	1			12
							17	9									
12	3100	N	2728	-0-	-372	108	58	1	2651	3	Y	17	1	1			28
							19	9									
01	2865	N	2757	-0-	-108	-0-	66	1	2672	3	Y	17					45
							19	9									
*02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	3	Y	8					53
							9	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	80	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	61	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

09	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	554	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	1125	1	1538	2	N	-0-					-0-
*11	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	548	1	1039	2	N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	572	1	1317	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1283	-0-	-1383	-0-	29	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	245	-0-	-1239	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	869	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	885	1	3411	2	N	-0-					-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	880	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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	836	1	2978	2	N	-0-					-0-
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	834	1	3010	2	N	-0-					-0-
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	780	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	908	1	3066	2	N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	854	1	2882	2	N	-0-					-0-
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	838	1	2489	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	371	1	11056	3	N	21					96
							23	9									
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	380	1	11648	3	N	21					117
							23	9									
11	11280	X	11267	-0-	-13	-0-	359	1	10893	3	N	14	93	1			38
							15	9									
12	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	359	1	11047	3	N	15					53
							17	9									
01	12059	X	10978	-0-	-1081	-0-	377	1	10593	3	N	7					60
							8	9									
02	10892	X	9761	-0-	-1131	-0-	338	1	9423	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 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
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	184	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	200	1	7743	2	N	-0-					-0-
*11	7860	X	7549	-0-	-311	-0-	166	1	7383	2	N	-0-					-0-
*12	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	166	1	7446	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	169	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6580	-0-	-588	-0-	145	1	6435	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
09	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	158	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	168	1	3732	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	161	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	181	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	175	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	127	1	3180	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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	26	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	25	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	3	N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	104	1	3097	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	106	1	3242	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3120	-0-	-570	-0-	100	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	105	1	3230	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	730	-0-	-2680	-0-	25	1	705	3	N	-0-					-0-
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	130	1	3966	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					17
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					17
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	-0-					17
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	3	Y	-0-					17
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					17
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	87	1	2565	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	66	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	81	1	2432	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	83	1	2539	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	25	1	677	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	10946	-0-	8146	8146	347	1	10599	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	142	1	4221	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	140	1	4304	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	135	1	4114	3	N	10					10
							11	9									
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	N	-0-					10
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	146	1	4115	3	N	3					13
							3	9									
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	127	1	3602	3	N	-0-					13

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	587	1	1637	3	N	-0-					151
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	601	1	1	2	N	28	177	1			2
							1407	3	31	9							
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	655	1	1220	3	N	-0-					2
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	656	1	1580	3	N	-0-					2
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	658	1	1467	3	N	-0-					2
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	676	1	3	2	N	2					4
							1450	3	2	9							
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	666	1	1	2	N	14					18
							1447	3	15	9							
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	688	1	1394	3	N	-0-					18
*11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	601	1	1	2	N	4					22
							1329	3	4	9							
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	619	1	1382	3	N	1					23
							1	9									
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	589	1	3	2	N	3					26
							1352	3	3	9							
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	543	1	1240	3	N	14					40
							15	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	32	1	784	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	27	1	960	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 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
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					38
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	3	20	9	Y	18	46	1			10
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	Y	6	3	1			13
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	9	Y	10	1	1			22
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	Y	10					32
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	Y	1					33

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1512	3	1	9	N	1					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	3	6	9	Y	5	56	1			2
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1431	3	21	9	Y	19	4	1			17
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1477	3	4	9	Y	4	1	1			20
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1413	3	18	9	Y	16					36
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1275	3	8	9	Y	7					43

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	43	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	35	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	32	1	1036	2	N	13					13
							14	9									
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	29	1	916	2	N	-0-					13

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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					53
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	Y	41	62	1			32
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1203	3	14	9	Y	13	4	1			41
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	Y	12	1	1			52
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	3	9	9	Y	8					60
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3					63

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
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	-0-					2
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	3	N	-0-					2
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					2
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	80	1	2483	3	N	-0-					2
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	93	1	2632	3	N	-0-					2
*02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	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
09	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	189	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	197	1	5019	2	N	-0-					-0-
*11	5430	X	5156	-0-	-274	-0-	170	1	4986	2	N	-0-					-0-
*12	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	162	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	170	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	161	1	4704	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
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					45
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	13	1	411	3	N	-0-					45
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					45
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	11	1	342	3	N	-0-					45
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					45
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	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
09	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	239	1	10642	3	Y	24					135
							26	9									
10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	239	1	10891	3	Y	12					147
							13	9									
11	10770	X	10527	-0-	-243	-0-	228	1	10264	3	Y	32	143	1			36
							35	9									
12	11594	X	10154	-0-	-1440	-0-	33	1	10085	3	Y	33					69
							36	9									
01	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	246	1	10019	3	Y	49					118
							54	9									
02	10192	X	9562	-0-	-630	-0-	229	1	9287	3	Y	42					160
							46	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	168	1	3446	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	153	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	130	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	104	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	108	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	98	1	3037	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
12	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	41	1	1852	3	Y	8	1	1			42
							9	9									
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	3	Y	11					53
							12	9									
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1874	3	Y	5					58
							6	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
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	149	1	4453	3	Y	-0-					56
10	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	148	1	4549	3	Y	-0-	53	1			3
11	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	146	1	4420	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	146	1	4501	3	Y	7	1	1			9
							8	9									
01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	156	1	4394	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	143	1	4040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	3	Y	6					93
							7	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					93
11	1560	N	244	-0-	-1316	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					93
12	1891	X	328	-0-	-1563	-0-	9	1	297	3	Y	20	69	1			44
							22	9									
*01	1891	X	584	-0-	-1307	-0-	19	1	539	3	Y	24	4	1			64
							26	9									
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	12					76

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
09	17910	X	17164	-0-	-746	-0-	620	1	16544	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17575	-0-	-1025	-0-	663	1	16912	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	7187	-0-	-10813	-0-	238	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	891	-0-	-17244	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
01	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	1689	1	48630	2	N	-0-					-0-
*02	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	1754	1	51207	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	N	1					75
							1	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2193	3	Y	2	50	1			27
							2	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	13	3	1			37
							14	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	68	1	2112	3	Y	15	1	1			51
							17	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	3	Y	11					62
							12	9									
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	7					69
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	92	1	2095	2	N	-0-			-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	127	1	3317	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	96	1	3219	2	N	-0-			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	104	1	3533	2	N	-0-			-0-
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	140	1	4406	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

09	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	41	1	1579	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4317	-0-	1317	1317	928	1	3389	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2976	-0-	-124	1193	799	1	2177	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2391	-0-	-709	484	224	1	2167	2	N	-0-			-0-
*02	2886	X	2402	-0-	-484	-0-	80	1	2322	2	N	-0-			-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

09	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	95	1	3860	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	107	1	4128	2	N	-0-			-0-
*11	4320	X	2139	-0-	-2181	-0-	47	1	2092	2	N	-0-			-0-
*12	4185	X	2747	-0-	-1438	-0-	60	1	2687	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	81	1	3551	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	79	1	3511	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	145	1	6428	3	Y	-0-			-0-
10	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	142	1	6426	3	Y	-0-			-0-
11	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	139	1	6227	3	Y	-0-			-0-
12	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	143	1	6496	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6496	-0-	-324	-0-	158	1	6338	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	5643	-0-	-489	-0-	128	1	5515	3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

09	6990	X	892	-0-	-6098	-0-	32	1	860	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	5610	-0-	-1613	-0-	212	1	5398	2	N	-0-			-0-
*11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	217	1	6355	2	N	-0-			-0-
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	234	1	6897	2	N	-0-			-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	215	1	6203	2	N	-0-			-0-
*02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-			5
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	33	1	1025	3	Y	-0-			5
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	34	1	1035	3	Y	-0-			5
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	33	1	1013	3	Y	-0-			5
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-			5
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	33	1	953	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	32	1	932	3	Y	57					167
							63	9									
10	1364	X	1023	-0-	-341	-0-	29	1	892	3	Y	93	182	1			78
							102	9									
11	1320	X	1029	-0-	-291	-0-	33	1	987	3	Y	8					86
							9	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	71					157
							78	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	3	Y	42					199
							46	9									
02	868	N	516	-0-	-352	-0-	16	1	486	3	Y	13	164	1			48
							14	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
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	197	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	424	-0-	-1591	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3381	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
*03	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	79	1	4419	2	N	-0-					-0-
*04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	80	1	4496	2	N	-0-					-0-
*05	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	85	1	4586	2	N	-0-					-0-
*06	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	91	1	4309	2	N	-0-					-0-
*07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	97	1	4292	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	100	1	4397	2	N	-0-					-0-
*09	4590	X	2878	-0-	-1712	-0-	59	1	2819	2	N	-0-					-0-
*10	4681	X	3278	-0-	-1403	-0-	66	1	3212	2	N	-0-					-0-
*11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	92	1	4570	2	N	-0-					-0-
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	95	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	97	1	4424	2	N	-0-					-0-
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	81	1	3743	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					57
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					57
12	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					57
01	T. A.		254	-0-	254	269	9	1	245	3	Y	-0-					57
02	T. A.		1136	-0-	1136	1405	39	1	1069	3	Y	25					82
							28	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	182	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	155	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	157	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4140	-0-	-1130	-0-	128	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	105	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3084	-0-	-752	-0-	96	1	2988	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 #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	2	N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	106	1	4093	2	N	-0-					-0-
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	144	1	4260	2	N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

09	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	41	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	99	1	3844	2	N	-0-					-0-
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	183	1	5359	2	N	-0-					-0-
*12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	185	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	2	N	-0-					-0-
*02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	167	1	4877	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	102	1	3057	3	N	-0-					85
10	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					85
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					85
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	110	1	3362	3	N	-0-					85
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	99	1	2784	3	N	1					86
							1	9									
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	3	N	-0-					86

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	92	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-
*11	2760	N	2430	-0-	-330	-0-	80	1	2350	2	N	-0-					-0-
*12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	80	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

09	10920	X	9932	-0-	-988	-0-	463	1	9469	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10285	-0-	-782	-0-	424	1	9861	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9765	-0-	-615	-0-	363	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9666	-0-	-781	-0-	290	1	9376	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	294	1	9373	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8761	-0-	-535	-0-	265	1	8496	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

09	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	211	1	6299	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	208	1	6311	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6298	-0-	-522	-0-	31	1	6267	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	221	1	6189	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	192	1	5698	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	85	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	92	1	3581	2	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	74	1	3269	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	76	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	76	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3081	-0-	-223	-0-	68	1	3013	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					7
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	23	1	711	3	Y	-0-					7
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					7
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	Y	-0-					7
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					7
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	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

09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	1436	-0-	-1174	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3270	-0-	170	170	104	1	3166	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2001	-0-	-386	-0-	70	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	858	-0-	-486	-0-	25	1	833	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

09	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	131	1	3902	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	112	1	3417	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	118	1	3590	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	143	1	4387	3	N	-0-					-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	3	N	-0-					-0-
*02	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	405	1	12442	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

09	10260	X	8381	-0-	-1879	-0-	391	1	7990	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	373	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8340	-0-	-1650	-0-	310	1	8030	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8494	-0-	-1054	-0-	258	1	8236	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8542	-0-	-1006	-0-	261	1	8281	2	N	-0-					-0-
*02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	261	1	8180	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

09	14B2 EXT		690	-0-	690	1824	690	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		721	-0-	721	2545	721	1			N	-0-					-0-
11	6448	X	3903	-0-	-2545	-0-	972	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	912	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	930	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3521	-0-	-119	-0-	832	1	2689	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	20	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	19	1	524	3	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					6
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1843	3	Y	-0-					6
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	3	Y	-0-					6
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	3	Y	-0-					6
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1793	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9951	X	9744	-0-	-207	-0-	171	1	9573	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	164	1	9290	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9647	-0-	-87	-0-	175	1	9472	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9324	-0-	-96	-0-	194	1	9130	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	211	1	9345	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	212	1	9330	2	N	-0-					-0-
*09	9450	X	9074	-0-	-376	-0-	187	1	8887	2	N	-0-					-0-
*10	9641	X	9560	-0-	-81	-0-	193	1	9367	2	N	-0-					-0-
*11	9330	X	8967	-0-	-363	-0-	178	1	8789	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9013	-0-	-535	-0-	183	1	8830	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8753	-0-	-826	-0-	187	1	8566	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8321	-0-	-331	-0-	176	1	8145	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	45	1	1975	3	N	15					52
							17	9									
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	42	1	1946	3	Y	5	36	1			21
							6	9									
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	43	1	1973	3	Y	18	2	1			37
							20	9									
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	42	1	1939	3	Y	2	1	1			38
							2	9									
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	47	1	1909	3	Y	-0-					38
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					38

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
09	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	41	1	1853	3	Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6870	X	6869	-0-	-1	-0-	248	1	6621	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	3801	-0-	-3298	-0-	96	1	3705	2	N	-0-					-0-
*11	6750	X	5351	-0-	-1399	-0-	118	1	5233	2	N	-0-					-0-
*12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	295	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2748	-0-	-3664	-0-	91	1	2657	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
09	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	115	1	3419	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	124	1	3800	3	N	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	146	1	4408	3	N	-0-					-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	135	1	4144	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	21	1	587	3	N	-0-					-0-
*02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	323	1	9891	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
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	165	1	3851	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	138	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	117	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	102	1	3311	2	N	-0-					-0-
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	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
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	44	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	917	-0-	-478	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	684	-0-	-370	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
02	896	N	507	-0-	-389	-0-	11	1	496	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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	45	1	1417	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	5					41
							6	9									
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	149	1	6773	3	Y	-0-	35	1			6
11	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	136	1	6132	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
12	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	191	1	5883	3	Y	12	1	1			21
							13	9									
01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	228	1	6382	3	Y	11					32
							12	9									
02	6384	X	5691	-0-	-693	-0-	191	1	5489	3	Y	10					42
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	156	1	6919	3	N	-0-					13
*08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6936	3	N	-0-					13
*09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	151	1	6709	3	N	-0-					13
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	144	1	6586	3	N	-0-					13
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	148	1	6651	3	N	-0-					13
12	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	22	1	6741	3	N	-0-					13
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	160	1	6508	3	N	-0-					13
02	6412	X	5885	-0-	-527	-0-	140	1	5745	3	N	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

09	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	87	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	88	1	4021	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	87	1	3881	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	13	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	98	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3232	-0-	-492	-0-	69	1	3163	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

09	5940	X	3600	-0-	-2340	-0-	171	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3948	-0-	-2190	-0-	166	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4530	-0-	-1410	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	158	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	157	1	4859	2	N	-0-					-0-
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	379	1	7760	2	N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	300	1	6904	2	N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	230	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	4126	-0-	-5298	-0-	125	1	4001	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	3682	-0-	-5742	-0-	112	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6192	-0-	-1396	-0-	192	1	6000	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

09	2400	X	75	-0-	-2325	-0-	3	1	65	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
10	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	62	1	1895	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	3	Y	10					10
							11	9									
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2121	3	Y	11					21
							12	9									
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2801	3	Y	21					42
							23	9									
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	86	1	2365	3	Y	-0-					42

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	103	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	104	1	4747	3	N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	102	1	4645	3	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	120	1	4825	3	N	-0-					-0-
*02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

*03	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	35	1	1	2	N	-0-					111
							5276	3									
*04	5430	X	5125	-0-	-305	-0-	25	1	2	2	N	-0-					111
							5098	3									
05	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	23	1	5240	3	N	-0-					87
06	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	21	1	4776	3	N	-0-					87
07	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	22	1	4885	3	N	-0-					87
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	11	2	N	-0-					87
							5239	3									
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	22	1	3	2	N	-0-					87
							5018	3									
10	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	23	1	1	2	N	-0-					87
							5241	3									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					87
							5366	3									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	2					89
							5602	3	2	9							
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					89
							6005	3									
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	22	1	4998	3	N	-0-					89

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	150	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	139	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	94	1	2989	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	83	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2776	-0-	-248	-0-	86	1	2690	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

09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	187	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	198	1	5055	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	171	1	4994	2	N	-0-					-0-
*12	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	155	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	464	-0-	-4899	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

09	6810	X	5410	-0-	-1400	-0-	176	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	193	1	5865	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	193	1	5944	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	209	1	5861	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5882	-0-	-166	-0-	185	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

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					2
11	840	N	366	-0-	-474	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					2
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					2
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					2
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	39	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	3	Y	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	57	1	1734	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	85	1	4762	2	N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	82	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	88	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	104	1	4605	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	102	1	4477	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	95	1	4498	2	N	-0-					-0-
*10	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	95	1	4601	2	N	-0-					-0-
*11	4590	X	4491	-0-	-99	-0-	89	1	4402	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	95	1	4349	2	N	-0-					-0-
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	86	1	3969	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					13
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	-0-					13
11	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					13
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	74	1	2286	3	N	-0-					13
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	3	N	-0-					13
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	107	1	4720	3	Y	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	156	1	4776	3	Y	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	154	1	4658	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4674	-0-	-255	-0-	147	1	4527	3	Y	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4414	-0-	-38	-0-	145	1	4256	3	Y	12					12
							13	9									

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
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	33	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	31	1	1394	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	46	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	36	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3927	-0-	1127	1127	129	1	3798	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 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
09	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	157	1	4704	3	Y	-0-					23
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	158	1	4847	3	Y	1	21	1			3
							1	9									
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	156	1	4721	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
12	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	157	1	4839	3	Y	-0-					6
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	170	1	4782	3	Y	-0-					6
02	4564	X	4355	-0-	-209	-0-	144	1	4211	3	Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	3	Y	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	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
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	96	1	2888	3	Y	-0-					32
10	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	97	1	2978	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	95	1	2883	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	94	1	2916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	103	1	2917	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	94	1	2689	3	Y	-0-					-0-

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
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	54	1	1613	3	Y	10					42
							11	9									
10	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	52	1	1588	3	Y	-0-					42
11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					42
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					42
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	49	1	1401	3	Y	2					44
							2	9									
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					44

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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	41	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	3					10
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	38	1	1138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	47	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-

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
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	3	Y	6					33
							7	9									
10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	222	1	992	3	Y	17					50
							19	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					50
12	3100	N	5883	-0-	2783	2783	184	1	5657	3	Y	38					88
							42	9									
01	3100	N	1892	-0-	-1208	1575	63	1	1773	3	Y	51					139
							56	9									
*02	2800	N	1532	-0-	-1268	307	54	1	1449	3	Y	26	91	1			74
							29	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
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					18
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	313	1	9573	3	N	-0-					18
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	313	1	9480	3	N	-0-					18
12	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	49	1	9835	3	N	-0-					18
01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					18
02	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	295	1	8555	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
09	3000	N	3189	-0-	189	189	102	1	3051	3	Y	33	96	1			37
							36	9									
10	3100	N	3211	-0-	111	300	100	1	3049	3	Y	56					93
							62	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	478	100	1	3032	3	Y	42					135
							46	9									
12	3411	X	2933	-0-	-478	-0-	90	1	2776	3	Y	61					196
							67	9									
*01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	87	1	2440	3	Y	52	177	1			71
							57	9									
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49					120
							54	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
*07	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
*08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	91	1	3975	3	N	-0-					13
*09	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	85	1	3815	3	N	-0-					13
10	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	86	1	3914	3	N	-0-					13
*11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	84	1	3790	3	N	11					24
							12	9									
12	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	12	1	3800	3	N	82	83	1			12
							90	9									
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	92	1	3758	3	N	-0-					12
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					12

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
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3767	3	Y	4					72
							4	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	128	1	3922	3	Y	3	70	1			5
							3	9									
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	84	1	3811	3	Y	15	5	1			15
							17	9									
12	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	124	1	3799	3	Y	14	1	1			28
							15	9									
01	3999	X	226	-0-	-3773	-0-	8	1	216	3	Y	2					30
							2	9									
02	3612	X	36	-0-	-3576	-0-	36	3			Y	-0-					30

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
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					37
							744	3									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	16	1	112	2	N	10					47
							718	3	11	9							
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	16	1	107	2	N	-0-					47
							681	3									
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	15	1	113	2	N	11					58
							721	3	12	9							
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	15	1	97	2	N	14					72
							611	3	15	9							
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	15	1	79	2	N	15					87
							510	3	17	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
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	208	1	6204	3	Y	43	89	1			49
							47	9									
10	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	207	1	6337	3	Y	36					85
							40	9									
11	6450	X	6280	-0-	-170	-0-	200	1	6069	3	Y	10					95
							11	9									
12	6572	X	6541	-0-	-31	-0-	203	1	6249	3	Y	81					176
							89	9									
01	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	218	1	6125	3	Y	20					196
							22	9									
02	5936	X	5766	-0-	-170	-0-	197	1	5543	3	Y	24					220
							26	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 #: 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
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	51	1	1520	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	47	1	1443	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	47	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	34	1	1055	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	36	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	33	1	955	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	47	1	2106	3	N	-0-			-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	3	N	-0-			-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	3	N	-0-			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	2067	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	45	1	1791	3	N	-0-			-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	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
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3603	3	Y	-0-			30
10	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	145	1	3337	3	Y	-0-			30
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	3	Y	-0-			30
12	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	146	1	3368	3	Y	-0-			30
01	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	151	1	3263	3	Y	-0-			30
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	152	1	3002	3	Y	3			33
							3	9							

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
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	193	1	5748	3	N	-0-			83
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	192	1	5903	3	N	4			87
							4	9							
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	3	N	-0-			87
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	177	1	5441	3	N	4			91
							4	9							
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	188	1	5273	3	N	-0-			91
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	126	1	3562	3	N	-0-			91

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
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	177	1	7157	2	N	-0-			-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	196	1	7580	2	N	-0-			-0-
*11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	167	1	7403	2	N	-0-			-0-
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	168	1	7502	2	N	-0-			-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	164	1	7179	2	N	-0-			-0-
*02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	155	1	6873	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
*07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	N	-0-			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	645	1	3700	3	N	-0-			-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	658	1	4559	3	N	-0-			-0-
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	869	1	5720	3	N	-0-			-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	814	1	4814	3	N	-0-			-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	711	1	5939	3	N	-0-			-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	906	1	6222	3	N	-0-			-0-
*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	777	1	5214	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	513	2	N	26					160
							3273	3	29	9							
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	65	174	1			51
							3266	3	72	9							
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	19					70
							3342	3	21	9							
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	28					98
							2738	3	31	9							
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	72	1	456	2	N	72					170
							2885	3	79	9							
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	74	1	466	2	N	47	162	1			55
							2997	3	52	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	127	1	3872	3	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	134	1	4064	3	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	132	1	4033	3	N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	186	1	5189	3	N	-0-					-0-
*02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

*03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	8	159	1			13
							9595	3	9	9							
*04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	-0-					13
							8925	3									
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	359	1	8088	3	N	-0-					13
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					13
							9290	3									
07	7688	X	4707	-0-	-2981	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					13
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					13
							7985	3									
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					13
							8239	3									
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					13
							8185	3									
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					13
							8277	3									
12	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
							6480	3									
01	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	634	1	6	2	N	-0-					13
							3162	3									
02	7560	X	3157	-0-	-4403	-0-	655	1	2502	3	N	-0-					13

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	151	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	110	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	94	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	92	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	86	1	2483	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 #: 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
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	62	1	2739	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									
10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	67	1	3028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3003	-0-	3	3	65	1	2938	3	Y	-0-					-0-
12	2975	N	2972	-0-	-3	-0-	93	1	2869	3	Y	9					9
							10	9									
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	3	Y	9					18
							10	9									
*02	2800	N	3141	-0-	341	341	103	1	3013	3	Y	23					41
							25	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
09	6150	X	3282	-0-	-2868	-0-	106	1	3176	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	3212	-0-	-2988	-0-	101	1	3111	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-	98	1	2961	3	Y	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	25					25
							28	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	3	Y	5					30
							6	9									
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	3	Y	-0-					30

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
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	95	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	86	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	89	1	2712	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2423	-0-	-125	-0-	78	1	2345	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	81	1	3580	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	79	1	3549	3	Y	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	81	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-					-0-
*02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	3236	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1621	-0-	-689	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					106
10	2387	X	1407	-0-	-980	-0-	44	1	1363	3	Y	-0-	51	1			55
11	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					55
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-					55
01	1395	N	615	-0-	-780	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					55
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	-0-					55

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	75	1	2384	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	77	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

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

09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	293	1	5932	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6438	-0-	-1436	-0-	270	1	6168	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5242	-0-	-2378	-0-	192	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5832	-0-	-1298	-0-	175	1	5657	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5081	-0-	-2049	-0-	158	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4573	-0-	-1251	-0-	139	1	4434	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

09	8190	X	7994	-0-	-196	-0-	176	1	7818	3	Y	-0-					12
10	8463	X	8215	-0-	-248	-0-	260	1	7955	3	Y	-0-	10	1			2
11	8070	X	7950	-0-	-120	-0-	254	1	7695	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	8122	X	8119	-0-	-3	-0-	256	1	7863	3	Y	-0-					2
01	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	279	1	7800	3	Y	-0-					2
*02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	240	1	7107	3	Y	-0-					2

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	18					89
							20	9									
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	333	1	7673	3	Y	5					94
							6	9									
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7265	3	Y	6					100
							7	9									
12	8618	X	6798	-0-	-1820	-0-	45	1	6740	3	Y	12					112
							13	9									
01	8618	X	5898	-0-	-2720	-0-	263	1	5623	3	Y	11					123
							12	9									
02	7588	X	6046	-0-	-1542	-0-	270	1	5775	3	Y	1					124
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	186	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	102	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	96	1	3062	2	N	-0-					-0-
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	87	1	2680	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

09	5940	X	5808	-0-	-132	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5441	-0-	-1224	-0-	117	1	5324	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5671	-0-	-779	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	5602	-0-	-598	-0-	18	1	5584	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	2963	-0-	-3237	-0-	72	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1462	-0-	-3970	-0-	34	1	1428	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 "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10544	-0-	-406	-0-	231	1	10284	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	375	1	11489	3	Y	21	1	1			33
							23	9									
11	10920	X	10733	-0-	-187	-0-	342	1	10369	3	Y	20					53
							22	9									
12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	347	1	10671	3	Y	25	19	1			59
							28	9									
01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	29	1	1			87
							32	9									
*02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	379	1	10690	3	Y	-0-	70	1			2

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	43	1	1265	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	43	1	1313	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1461	3	Y	-0-					3
12	1364	N	976	-0-	-388	-0-	31	1	945	3	Y	-0-					3
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					3
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	128	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	123	1	3789	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	121	1	3686	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	128	1	3622	3	Y	19					19
							21	9									
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	126	1	3505	3	Y	10					29
							11	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					87
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	231	1	49	3	N	1					88
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	357	1	53	3	N	-0-					88
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					88
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							250	3									
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	1	1	246	3	N	-0-					88
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	1	1	274	3	N	-0-					88
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					88
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	1	1	119	3	N	-0-					88
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							314	3									
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	3	N	-0-					88

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

09	7020	X	5706	-0-	-1314	-0-	257	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	325	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5829	-0-	-831	-0-	257	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	257	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	4807	-0-	-2354	-0-	216	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3942	-0-	-2526	-0-	152	1	3790	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 #: 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
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	55	1	2397	3	N	-0-					1
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	65	1	2942	3	N	-0-					1
11	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					1
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	53	1	2402	3	N	-0-					1
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	72	1	2898	3	N	-0-					1
*02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					1

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	4895	3	Y	-0-					188
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	607	1	5292	3	Y	5	113	1			80
							6	9									
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	582	1	4919	3	Y	-0-					80
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	597	1	5011	3	Y	-0-					80
*01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4657	3	Y	1					81
							1	9									
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	528	1	3932	3	Y	9					90
							10	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	34	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	33	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	33	1	1323	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	115	1	3397	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	96	1	2936	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	107	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3068	-0-	-1024	-0-	15	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	123	1	3450	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1135	-0-	-2141	-0-	36	1	1099	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	500	1	3542	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	515	1	3709	3	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	498	1	3504	3	N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	407	1	3337	3	N	-0-					-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	481	1	3578	3	N	-0-					-0-
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4654	-0-	-1256	-0-	151	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	140	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	4272	-0-	-1638	-0-	137	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	21	1	4201	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	144	1	4018	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	127	1	3612	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
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	986	1	3459	3	N	141	182	1			32
							155	9									
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1016	1	3585	3	N	-0-					32
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1014	1	3294	3	N	204	184	1			52
							224	9									
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1027	1	2967	3	N	-0-					52
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1036	1	2936	3	N	159	186	1			25
							175	9									
02	3528	X	3521	-0-	-7	-0-	941	1	2580	3	N	-0-					25

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
09	3630	X	2092	-0-	-1538	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2111	-0-	-1640	-0-	67	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2117	-0-	-253	-0-	68	1	2049	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	71	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	63	1	1839	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
09	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	128	1	5684	3	Y	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	131	1	5959	3	Y	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	128	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	192	1	5914	3	Y	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	204	1	5711	3	Y	-0-					-0-
*02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	161	1	4734	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
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	30	1	1331	3	Y	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1640	3	Y	-0-					17
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	3	Y	-0-					17
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					17
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	39	1	1567	3	Y	10					27
							11	9									
02	1316	N	1126	-0-	-190	-0-	26	1	1093	3	Y	6					33
							7	9									

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
09	1583	X	438	-0-	-1145	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	22	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	20	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	22	1	981	2	N	-0-					-0-
*09	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	23	1	1093	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	23	1	1109	2	N	-0-					-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	21	1	1058	2	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	22	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	20	1	905	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	152	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	143	1	6472	3	N	-0-					-0-
11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	138	1	6213	3	N	-0-					-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	3	N	-0-					-0-
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	175	1	7016	3	N	-0-					-0-
*02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	113	1	5119	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	Y	3					45
							3	9									
10	4805	X	2716	-0-	-2089	-0-	58	1	2658	3	Y	-0-					45
11	3300	X	1372	-0-	-1928	-0-	30	1	1342	3	Y	-0-					45
12	5115	X	2446	-0-	-2669	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-					45
01	5115	X	3925	-0-	-1190	-0-	95	1	3829	3	Y	1					46
							1	9									
02	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	108	1	4281	3	Y	-0-					46

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	49	1	1908	2	N	-0-					-0-
*11	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	42	1	1855	2	N	-0-					-0-
*12	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	42	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	43	1	1872	2	N	-0-					-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	97	1	4306	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	98	1	4451	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	94	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	14	1	4140	3	N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	138	1	5534	3	N	-0-					-0-
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	138	1	6101	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
*03	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	82	1	4615	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	80	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	86	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	98	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	105	1	4630	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	96	1	4568	2	N	-0-					-0-
*10	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	96	1	4681	2	N	-0-					-0-
*11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	93	1	4602	2	N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	97	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	97	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4182	-0-	-102	-0-	88	1	4094	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	126	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	91	1	3533	2	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	119	1	3489	2	N	-0-					-0-
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	124	1	3661	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	48	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1005	-0-	-2299	-0-	22	1	983	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

09	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	131	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	105	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	90	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	100	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1671	-0-	-1213	-0-	52	1	1619	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	1	29	9	N	26					42
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	110	1	43	9	N	39					81

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	3	Y	25					104
							28	9									
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	173	1	5307	3	Y	24					128
							26	9									
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	224	1	5115	3	Y	13					141
							14	9									
12	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	26	1	5237	3	Y	13	124	1			30
							14	9									
01	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	182	1	5135	3	Y	26					56
							29	9									
02	4984	X	4772	-0-	-212	-0-	171	1	4578	3	Y	21					77
							23	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
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					20
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	-0-					20
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2421	2	Y	-0-					20
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	-0-					20
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					20
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	839	1	4495	3	N	25					49
							28	9									
10	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	840	1	3867	3	N	21					70
							23	9									
11	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	813	1	3770	3	N	19					89
							21	9									
12	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	844	1	4033	3	N	48					137
							53	9									
01	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	842	1	3865	3	N	10	66	1			81
							11	9									
02	5012	X	3784	-0-	-1228	-0-	659	1	3106	3	N	17					98
							19	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7688	X	6460	-0-	-1228	-0-	113	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	116	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	130	1	7037	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	146	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	158	1	7003	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7081	-0-	-80	-0-	157	1	6924	2	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6602	-0-	-418	-0-	136	1	6466	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	132	1	6442	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	127	1	6305	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	134	1	6448	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4779	-0-	-2072	-0-	102	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4388	-0-	-1800	-0-	93	1	4295	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	394	1	11754	3	Y	5	79	1			23
							6	9									
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	410	1	12606	3	Y	44					67
							48	9									
11	11970	X	10483	-0-	-1487	-0-	333	1	10107	3	Y	39					106
							43	9									
12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	424	1	13062	3	Y	24	76	1			54
							26	9									
01	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	435	1	12283	3	Y	59					113
							65	9									
02	11788	X	11281	-0-	-507	-0-	404	1	10876	3	Y	1	110	1			4
							1	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	61	1	1810	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	61	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	3	N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	56	1	1643	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
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	311	1	9282	3	Y	25	85	1			12
							28	9									
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	307	1	9416	3	Y	44					56
							48	9									
11	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	247	1	7482	3	Y	49					105
							54	9									
12	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	333	1	10252	3	Y	28	81	1			52
							31	9									
01	9951	X	9525	-0-	-426	-0-	326	1	9190	3	Y	8					60
							9	9									
02	8988	X	8488	-0-	-500	-0-	297	1	8189	3	Y	2	59	1			3
							2	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	112	1	3439	3	Y	-0-					3
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	Y	2					5
							2	9									
12	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	110	1	3386	3	Y	6					11
							7	9									
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3612	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
02	3220	X	3158	-0-	-62	-0-	110	1	3046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	421	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	334	1	7739	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	243	1	6270	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	190	1	6196	2	N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	181	1	5806	2	N	-0-					-0-
*02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	159	1	5056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	200	1	5968	3	Y	-0-					7
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	200	1	6124	3	Y	2					9
							2	9									
11	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	192	1	5843	3	Y	8					17
							9	9									
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	195	1	5981	3	Y	3					20
							3	9									
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	209	1	5887	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	182	1	5240	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
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
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					65
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1543	3	Y	20	72	1			13
							22	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	28	1	1245	3	Y	14	5	1			22
							15	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	3	Y	9	1	1			30
							10	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	3	Y	12					42
							13	9									
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1374	3	Y	5					47
							6	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	99	1	2936	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
10	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	97	1	3003	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	97	1	2924	3	Y	-0-					20
12	3193	X	744	-0-	-2449	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					20
01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					20
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	94	1	2592	3	Y	-0-	17	1			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

09	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	233	1	6965	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7496	-0-	-99	-0-	236	1	7260	3	Y	-0-					-0-
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	235	1	7120	3	Y	-0-					-0-
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	237	1	7313	3	Y	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	260	1	7288	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	220	1	6271	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	7					66
							8	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	122	1	3736	3	Y	7					73
							8	9									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	156	1	3569	3	Y	2					75
							2	9									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3736	3	Y	18					93
							20	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	176	1	3771	3	Y	29					122
							32	9									
*02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	3	Y	21	112	1			31
							23	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
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	966	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1008	1	4220	2	N	-0-					-0-
*11	4950	X	4624	-0-	-326	-0-	953	1	3671	2	N	-0-					-0-
*12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1003	1	4656	2	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	922	1	3546	2	N	-0-					-0-
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	898	1	3788	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	367	-0-	-353	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	269	-0-	-421	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	288	-0-	-84	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	171	1	7588	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	179	1	8158	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7987	-0-	-533	-0-	174	1	7813	3	Y	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	176	1	8052	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	185	1	7468	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7075	-0-	-205	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	10					10
							11	9									
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	51	1	2313	3	Y	2					12
							2	9									
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	47	1	2087	3	Y	-0-					12
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	Y	-0-					12
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	52	1	2123	3	Y	-0-					12
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	3	Y	-0-					12

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	72	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	71	1	3239	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	70	1	3146	3	Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	72	1	3265	3	Y	-0-					-0-
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	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
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	198	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	197	1	3745	2	N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	219	1	3631	2	N	-0-					-0-
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	55	1	2489	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	47	1	2126	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	54	1	2481	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	60	1	2426	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					13
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	-0-					13
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	4	1	714	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	603	-0-	-293	-0-	23	1	580	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

09	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	119	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	128	1	4948	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	104	1	4601	2	N	-0-					-0-
*12	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	110	1	4908	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	111	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4395	-0-	-197	-0-	97	1	4298	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	51	1	1991	3	N	-0-					-0-
*11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	N	-0-					-0-
*12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	N	-0-					-0-
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
*02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	29					82
							32	9									
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	3	N	20					102
							22	9									
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	50	1	2258	3	N	62					164
							68	9									
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	55	1	2516	3	N	9					173
							10	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	45	1	1819	3	N	24					197
							26	9									
*02	2800	N	3316	-0-	516	516	81	1	3214	3	N	19	170	1			46
							21	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
09	8790	X	8030	-0-	-760	-0-	193	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8287	-0-	-579	-0-	208	1	8079	2	N	-0-					-0-
*11	8490	X	8072	-0-	-418	-0-	178	1	7894	2	N	-0-					-0-
*12	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	179	1	8012	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	165	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6830	-0-	-618	-0-	151	1	6679	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
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	151	1	6664	3	Y	-0-					17
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	142	1	6447	3	Y	-0-					17
11	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	116	1	5189	3	Y	-0-					17
12	7223	X	5091	-0-	-2132	-0-	109	1	4982	3	Y	-0-					17
01	7223	X	5031	-0-	-2192	-0-	123	1	4908	3	Y	-0-					17
02	6356	X	5119	-0-	-1237	-0-	112	1	5007	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
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	153	1	4680	3	N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	143	1	4330	3	N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	22	1	4342	3	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	3	N	-0-					-0-
*02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	120	1	3624	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
09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	278	1	11251	2	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	292	1	11311	2	N	-0-					-0-
*11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	392	1	11471	2	N	-0-					-0-
*12	12214	X	11920	-0-	-294	-0-	391	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10735	-0-	-1417	-0-	360	1	10375	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9845	-0-	-1215	-0-	326	1	9519	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
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4320	3	Y	-0-					7
10	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	144	1	4392	3	Y	-0-					7
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	149	1	4514	3	Y	8					15
							9	9									
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	151	1	4631	3	Y	-0-					15
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	3	Y	-0-	15	1			-0-
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	28	1	849	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	30	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	915	3	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	33	1	915	3	N	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	15777	-0-	-1833	-0-	735	1	15042	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	17189	-0-	-791	-0-	720	1	16469	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	15071	-0-	-2179	-0-	559	1	14512	2	N	-0-					-0-
12	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	519	1	16513	2	N	-0-					-0-
01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	513	1	16136	2	N	-0-					-0-
*02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	486	1	15254	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	291	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	286	1	5432	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	264	1	5206	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5762	-0-	-35	-0-	328	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	357	1	5547	2	N	-0-					-0-
*02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	335	1	5603	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					49
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					49
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					49
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	3	Y	-0-					49
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					49
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5867	-0-	-883	-0-	459	1	5408	3	Y	-0-					1
*10	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	471	1	5737	3	Y	-0-					1
11	6750	X	5761	-0-	-989	-0-	451	1	5310	3	Y	-0-					1
12	6200	X	5921	-0-	-279	-0-	347	1	5457	3	Y	106	106	1			1
							117	9									
01	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	477	1	5416	3	Y	-0-					1
02	5600	X	5381	-0-	-219	-0-	434	1	4947	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	120	1	6726	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6648	-0-	-282	-0-	116	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	126	1	6841	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	139	1	6548	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	154	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
*09	6750	X	6584	-0-	-166	-0-	136	1	6448	2	N	-0-					-0-
*10	6975	X	6704	-0-	-271	-0-	135	1	6569	2	N	-0-					-0-
*11	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	126	1	6234	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	129	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	135	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5739	-0-	-505	-0-	121	1	5618	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, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

09	9570	X	7893	-0-	-1677	-0-	175	1	7718	3	N	-0-			-0-
10	9796	X	8046	-0-	-1750	-0-	173	1	7873	3	N	-0-			-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	194	1	8679	3	N	-0-			-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	208	1	9438	3	N	-0-			-0-
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	237	1	9457	3	N	-0-			-0-
*02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	182	1	8355	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	62	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	50	1	1307	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	39	1	1257	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-			-0-
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

09	17130	X	16378	-0-	-752	-0-	763	1	15615	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16955	-0-	-746	-0-	708	1	16247	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	15576	-0-	-1554	-0-	582	1	14994	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	505	1	16142	2	N	-0-			-0-
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	544	1	17125	2	N	-0-			-0-
*02	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	464	1	14495	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	107	1	3200	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	106	1	3259	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	110	1	3319	3	N	-0-			-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	N	-0-			-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	3	N	-0-			-0-
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	105	1	3096	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

09	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	113	1	5039	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5287	-0-	-231	-0-	167	1	5120	3	N	-0-			-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	166	1	5025	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5097	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	180	1	5032	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4746	-0-	-42	-0-	153	1	4593	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.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	1	5550	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	181	1	5558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	173	1	5251	3	Y	2					2
							2	9									
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	175	1	5380	3	Y	10					12
							11	9									
01	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	185	1	5217	3	Y	3					15
							3	9									
02	5376	X	4885	-0-	-491	-0-	166	1	4705	3	Y	13					28
							14	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	760	-0-	-1610	-0-	24	1	736	3	N	-0-					13
10	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	18	1	575	3	N	-0-					13
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					17
10	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	107	1	3293	3	N	-0-					17
11	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	103	1	3112	3	N	-0-					17
12	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	101	1	3101	3	N	-0-					17
01	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	111	1	3107	3	N	-0-					17
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	89	1	2678	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
09	3060	X	2474	-0-	-586	-0-	80	1	2394	3	N	-0-					3
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					3
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	3313	3	N	-0-					3
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	110	1	3366	3	N	-0-					3
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	115	1	3242	3	N	-0-					3
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	103	1	2847	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
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	75	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	74	1	2237	3	Y	5					5
							6	9									
12	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	76	1	2319	3	Y	4					9
							4	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	3	Y	18					27
							20	9									
02	2156	N	2083	-0-	-73	-0-	71	1	2005	3	Y	6	33	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	65	1	1939	3	N	-0-					3
10	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	65	1	1993	3	N	-0-					3
11	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	63	1	1914	3	N	-0-					3
12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	61	1	1899	3	N	-0-					3
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	67	1	1884	3	N	-0-					3
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	62	1	1720	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
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	74	1	2269	3	N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	88	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	85	1	2606	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	71	1	1954	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4089	-0-	1289	1289	124	1	3965	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	504	1	15003	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	527	1	16137	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	15813	-0-	-1467	-0-	505	1	15308	3	N	-0-					-0-
12	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	518	1	15936	3	N	-0-					-0-
01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	559	1	15680	3	N	-0-					-0-
*02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	449	1	13471	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
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	197	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	207	1	6324	3	N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	209	1	6341	3	N	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	233	1	6508	3	N	-0-					-0-
*02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	178	1	5436	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
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	132	1	3939	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	133	1	4049	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	130	1	3938	3	Y	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	142	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3445	-0-	-279	-0-	112	1	3333	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
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	127	1	5811	3	Y	-0-					-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	128	1	5719	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	127	1	5755	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	5895	-0-	-646	-0-	143	1	5752	3	Y	-0-					-0-
*02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	135	1	5755	3	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 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
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	217	1	6491	3	Y	31	44	1			7
							34	9									
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	222	1	6818	3	Y	28	3	1			32
							31	9									
11	6450	X	6118	-0-	-332	-0-	195	1	5917	3	Y	5					37
							6	9									
12	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	197	1	6089	3	Y	10					47
							11	9									
01	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	214	1	6039	3	Y	14					61
							15	9									
02	6384	X	5545	-0-	-839	-0-	202	1	5333	3	Y	9	44	1			26
							10	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
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5009	3	N	63					191
							69	9									
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	162	1	4980	3	N	99	148	1			142
							109	9									
11	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	154	1	4654	3	N	3					145
							3	9									
12	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	150	1	4628	3	N	87					232
							96	9									
01	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	165	1	4641	3	N	47					279
							52	9									
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	157	1	4283	3	N	119	182	1			216
							131	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	1558	1	10901	2	N	-0-					-0-
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1427	1	10660	2	N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	287	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	697	1	4782	2	N	-0-					-0-
*02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1106	1	7207	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
09	5670	X	5469	-0-	-201	-0-	120	1	5349	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	120	1	5481	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	117	1	5249	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	18	1	5418	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	190	1	5297	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4895	-0-	-201	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	213	1	9444	3	Y	25	61	1			20
							28	9									
10	10075	X	9491	-0-	-584	-0-	203	1	9262	3	Y	24	5	1			39
							26	9									
11	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	260	1	7898	3	Y	40					79
							44	9									
12	10013	X	8292	-0-	-1721	-0-	261	1	8028	3	Y	3	51	1			31
							3	9									
01	10013	X	8625	-0-	-1388	-0-	296	1	8312	3	Y	15	3	1			43
							17	9									
02	9044	X	7857	-0-	-1187	-0-	268	1	7548	3	Y	37					80
							41	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
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	723	1	2788	3	N	-0-					22
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	742	1	2737	3	N	59					81
							65	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	730	1	3141	3	N	33					114
							36	9									
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	750	1	3121	3	N	84	183	1			15
							92	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	790	1	4419	3	N	-0-					15
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	630	1	2267	3	N	117					132
							129	9									

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
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	18	1	794	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	17	1	762	3	N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	18	1	781	3	N	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	16	1	747	3	N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	17	1	691	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
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3823	3	N	25					110
							28	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	70	1	3235	3	N	28					138
							31	9									
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	64	1	2906	3	N	11					149
							12	9									
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	65	1	2950	3	N	18					167
							20	9									
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	83	1	3398	3	N	22					189
							24	9									
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2921	3	N	29	178	1			40
							32	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
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	135	1	5474	2	N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	183	1	7083	2	N	-0-					-0-
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	140	1	6192	2	N	-0-					-0-
*12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	135	1	6023	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	144	1	6297	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5808	-0-	-548	-0-	128	1	5680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	129	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	126	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	142	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	133	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2299	-0-	-473	-0-	89	1	2210	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
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	134	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	136	1	6153	3	N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	137	1	6152	3	N	-0-					-0-
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	163	1	7442	3	N	-0-					-0-
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	6235	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	4476	-0-	-1404	-0-	101	1	4375	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
09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	50	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	Y	10	10	1			71
							11	9									
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	Y	1	1	1			71
							1	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					71
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	Y	-0-					71
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	1					72
							1	9									
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	-0-					72

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
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2377	3	Y	39	89	1			-0-
							43	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	3	Y	17					17
							19	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2115	3	Y	30					47
							33	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2483	3	Y	31					78
							34	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	3	Y	23					101
							25	9									
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	78	1	2227	3	Y	27					128
							30	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
09	7530	X	4992	-0-	-2538	-0-	764	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5134	-0-	-1903	-0-	804	1	4330	2	N	-0-					-0-
*11	5910	X	4445	-0-	-1465	-0-	757	1	3688	2	N	-0-					-0-
*12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	783	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	807	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3547	-0-	-429	-0-	642	1	2905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	235	1	3654	3	Y	-0-					42
*04	3450	X	3009	-0-	-441	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					42
							2992	3									
05	3596	X	2240	-0-	-1356	-0-	456	1	1701	3	Y	75					117
							83	9									
06	3450	X	216	-0-	-3234	-0-	1	1	179	3	Y	33	130	1			20
							36	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					20
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	-0-					20
							8221	3									
*09	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					20
							14056	3									
10	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					20
							14438	3									
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					20
							9169	3									
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					20
							10640	3									
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	51	1	23	2	Y	-0-					20
							11214	3									
*02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	106	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							4372	3									
10	6355	X	6110	-0-	-245	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4488	3									
11	6060	X	5890	-0-	-170	-0-	104	1	1463	2	Y	-0-					-0-
							4323	3									
12	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							4439	3									
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	113	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							4386	3									
02	5544	X	5428	-0-	-116	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	N	-0-					30
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	N	-0-					30
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	N	-0-					30
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	137	1	4196	3	N	-0-					30
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	3	N	-0-					30
*02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	191	1	5537	3	N	-0-					30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
01	992	N	385	-0-	-607	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 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
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	154	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5568	-0-	-12	-0-	140	1	5428	2	N	-0-					-0-
*11	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-
*12	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	210	1	6188	2	N	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	219	1	6313	2	N	-0-					-0-
*02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	196	1	5725	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
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
							2367	3									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
							2371	3									
11	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					-0-
							2128	3									
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	20					20
							2332	3	22	9							
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					20
							2477	3									
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					20
							2247	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
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	20					20
							1648	3	22	9							
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					20
							1710	3									
11	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					20
							1599	3									
12	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					20
							1572	3									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					20
							1635	3									
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					20
							1609	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	88	1	3399	2	N	-0-					-0-
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	136	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	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
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	729	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	775	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	750	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	775	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	775	1	2942	2	N	-0-					-0-
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	652	1	2312	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 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1001	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	998	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5426	-0-	-1354	-0-	822	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	863	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	894	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4692	-0-	-1580	-0-	730	1	3962	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	137	1	6092	3	Y	-0-					123
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	3	Y	-0-					123
11	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	83	1	3723	3	Y	-0-	103	1			20
12	6200	X	3545	-0-	-2655	-0-	76	1	3469	3	Y	-0-					20
*01	6200	X	4245	-0-	-1955	-0-	103	1	4141	3	Y	1					21
							1	9									
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	132	1	5380	3	Y	-0-					21

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

09	14160	X	12888	-0-	-1272	-0-	310	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	355	1	13775	2	N	-0-					-0-
*11	13980	X	13978	-0-	-2	-0-	462	1	13516	2	N	-0-					-0-
*12	14229	X	13933	-0-	-296	-0-	457	1	13476	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	470	1	13530	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12746	-0-	-106	-0-	422	1	12324	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	215	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4245	-0-	-285	-0-	205	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	239	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	237	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	204	1	3410	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	50	1	2270	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	49	1	2217	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	48	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1705	-0-	-423	-0-	35	1	1670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-			-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

*03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	657	1	4151	2	N	-0-			-0-
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	703	1	5825	2	N	-0-			-0-
*05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	703	1	4612	2	N	-0-			-0-
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	696	1	4529	2	N	-0-			-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	714	1	5062	2	N	-0-			-0-
*08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	590	1	4478	2	N	-0-			-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	656	1	2637	2	N	-0-			-0-
*10	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	662	1	2131	2	N	-0-			-0-
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	620	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	699	1	3791	2	N	-0-			-0-
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	656	1	4164	2	N	-0-			-0-
*02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	655	1	4379	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	102	1	4512	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	102	1	4622	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	101	1	4538	3	N	-0-			-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	101	1	4585	3	N	-0-			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	113	1	4497	3	N	-0-			-0-
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	94	1	4085	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	141	1	6246	3	N	-0-			-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	118	1	5340	3	N	-0-			-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	107	1	4774	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	4526	-0-	-3317	-0-	15	1	4511	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	101	1	4056	3	N	-0-			-0-
02	5964	X	3815	-0-	-2149	-0-	84	1	3731	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

09	3427	X	2076	-0-	-1351	-0-	67	1	2009	3	N	-0-			21
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2155	3	N	-0-			21
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2126	3	N	-0-			21
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3771	3	N	-0-			21
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	3	N	-0-			21
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	N	-0-			21

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

09	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	27	1	1169	3	N	-0-			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	3	N	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	48	1	1462	3	N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	40	1	1192	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 "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
09	3000	N	5626	-0-	2626	7063	124	1	5502	3	N	-0-					-0-
10	12469	X	5406	-0-	-7063	-0-	116	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	15	1	4606	3	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	112	1	4464	3	N	-0-					-0-
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3510	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
09	5880	X	4212	-0-	-1668	-0-	101	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4492	-0-	-1367	-0-	113	1	4379	2	N	-0-					-0-
*11	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	117	1	5192	2	N	-0-					-0-
*12	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	103	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	88	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2999	-0-	-1957	-0-	66	1	2933	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
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	139	1	5629	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	122	1	4729	2	N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	106	1	4708	2	N	-0-					-0-
*12	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	113	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	130	1	5688	2	N	-0-					-0-
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	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
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									
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	55	1	2521	3	N	30					203
							33	9									
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	58	1	2616	3	N	16					219
							18	9									
*01	3100	N	3574	-0-	474	474	120	1	3414	3	N	36	182	1			73
							40	9									
*02	2800	N	2519	-0-	-281	193	58	1	2425	3	N	33					106
							36	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
*03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	786	1	1	2	N	-0-					2
							6349	3									
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					2
							5775	3									
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5352	3	N	-0-					2
06	7080	X	5789	-0-	-1291	-0-	724	1	5065	3	N	-0-					2
*07	7316	X	6121	-0-	-1195	-0-	752	1	5369	3	N	-0-					2
08	7130	X	6204	-0-	-926	-0-	746	1	12	2	N	-0-					2
							5446	3									
09	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	718	1	3	2	N	-0-					2
							5279	3									
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	760	1	1	2	N	-0-					2
							5860	3									
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	744	1	3	2	N	-0-					2
							5517	3									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	764	1	1	2	N	-0-					2
							5145	3									
01	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	754	1	7	2	N	-0-					2
							3608	3									
02	5992	X	3842	-0-	-2150	-0-	470	1	3372	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	1168	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	1144	1	5325	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	1060	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6761	-0-	-245	-0-	1080	1	5681	2	N	-0-					-0-
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	1096	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5528	-0-	-716	-0-	941	1	4587	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
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	148	1	4420	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	149	1	4562	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	144	1	4374	3	Y	2					16
							2	9									
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	146	1	4510	3	Y	19					35
							21	9									
*01	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	158	1	4454	3	Y	16					51
							18	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	148	1	4081	3	Y	3	35	1			19
							3	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
09	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	115	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	114	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2201	-0-	-487	-0-	85	1	2116	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
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4653	2	N	-0-					-0-
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					-0-
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	140	1	4037	2	N	-0-					-0-
*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	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
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	182	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	187	1	5751	3	Y	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	183	1	5526	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	181	1	5562	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	195	1	5481	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4982	-0-	-394	-0-	167	1	4815	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4500	X	4393	-0-	-107	-0-	95	1	4245	3	N	48					114
							53	9									
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	141	1	4340	3	N	-0-	112	1			2
11	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	138	1	4198	3	N	-0-					2
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	138	1	4243	3	N	-0-					2
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4168	3	N	40					42
							44	9									
*02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	140	1	3816	3	N	57					99
							63	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

09	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	144	1	4302	3	N	-0-					8
10	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	135	1	4153	3	N	-0-					8
11	5250	X	4673	-0-	-577	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					8
12	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					8
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	177	1	4973	3	N	-0-					8
02	4368	X	4352	-0-	-16	-0-	144	1	4208	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

09	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					1
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	173	1	5315	3	N	-0-					1
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	168	1	5110	3	N	5					6
							6	9									
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	131	1	4037	3	N	1					7
							1	9									
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	175	1	4932	3	N	-0-					7
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	134	1	3744	3	N	-0-					7

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	76	1	2240	3	N	-0-					54
10	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	63	1	1950	3	N	-0-					54
11	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	69	1	2077	3	N	-0-					54
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	3	N	-0-					54
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					54
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	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
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	206	1	313	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	99	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	104	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	90	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	101	1	3303	2	N	-0-					-0-
*01	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	98	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2745	-0-	-447	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

*03	9641	X	7852	-0-	-1789	-0-	138	1	7714	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	4885	-0-	-4445	-0-	488	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	244	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	195	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	203	1	9003	2	N	-0-					-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	206	1	9089	2	N	-0-					-0-
*09	9330	X	9134	-0-	-196	-0-	189	1	8945	2	N	-0-					-0-
*10	9641	X	9028	-0-	-613	-0-	182	1	8846	2	N	-0-					-0-
*11	9330	X	8905	-0-	-425	-0-	176	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9347	-0-	-108	-0-	190	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9339	-0-	-116	-0-	199	1	9140	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8501	-0-	-39	-0-	180	1	8321	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

09	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	23	1	1039	3	N	9	128	1			-0-
							10	9									
10	3100	N	3237	-0-	137	137	69	1	3149	3	N	17					17
							19	9									
11	3000	N	3092	-0-	92	229	66	1	3004	3	N	20					37
							22	9									
12	1948	N	1719	-0-	-229	-0-	36	1	1675	3	N	7					44
							8	9									
*01	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	57	1	2313	3	N	23					67
							25	9									
02	2240	X	1118	-0-	-1122	-0-	26	1	1084	3	N	7					74
							8	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

09	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	48	1	659	2	Y	51	106	1			5
							1952	3	56	9							
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	50	1	709	2	Y	2					7
							2099	3	2	9							
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					7
							2110	3									
12	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	49	1	716	2	Y	3					10
							2115	3	3	9							
01	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	53	1	705	2	Y	15					25
							2073	3	17	9							
*02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	5					30
							2008	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	2639	-0-	-2671	-0-	85	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	110	1	3361	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4524	-0-	-186	-0-	145	1	4379	3	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	210	1	5856	3	N	-0-					-0-
*02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	170	1	5180	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

09	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	375	1	11175	3	N	119	164	1			29
							131	9									
10	12648	X	11876	-0-	-772	-0-	370	1	11373	3	N	121	80	1			70
							133	9									
11	12000	X	11497	-0-	-503	-0-	363	1	11012	3	N	111					181
							122	9									
12	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	57	1	11407	3	N	120	192	1			109
							132	9									
01	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	395	1	11155	3	N	116	179	1			46
							128	9									
02	10892	X	10403	-0-	-489	-0-	372	1	9918	3	N	103					149
							113	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	324	1	9667	3	N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	282	1	8623	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	267	1	8086	3	N	-0-					-0-
12	9703	X	8162	-0-	-1541	-0-	40	1	8122	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7507	-0-	-2196	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7184	-0-	-1580	-0-	227	1	6957	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3160	3	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	70	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	84	1	3320	3	N	-0-					-0-
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2950	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

*09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	596	1	9694	2	N	-0-					-0-
*10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	213	1	10367	2	N	-0-					-0-
*11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	195	1	9653	2	N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	207	1	9999	2	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	326	1	4987	2	N	-0-					-0-
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	654	1	2734	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

09	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	254	1	7549	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	249	1	7633	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	2881	-0-	-5369	-0-	92	1	2789	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	2435	-0-	-5656	-0-	543	1	1892	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6976	-0-	-304	-0-	734	1	6242	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
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	972	1	3918	3	Y	52	11	1			118
							57	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	976	1	3331	3	Y	23	46	1			95
							25	9									
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	785	1	3434	3	Y	27					122
							30	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	32	100	1			54
							35	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3598	3	Y	35					89
							39	9									
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3028	3	Y	31					120
							34	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

*03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					-0-
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	69	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	81	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	2	N	-0-					-0-
*09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	107	1	5076	2	N	-0-					-0-
*10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	94	1	4582	2	N	-0-					-0-
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	104	1	5153	2	N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	86	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	94	1	4327	2	N	-0-					-0-
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	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

09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	305	1	9061	3	N	-0-					-0-
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	330	1	10077	3	N	-0-					-0-
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	297	1	9006	3	N	-0-					-0-
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	51	1	10245	3	N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	324	1	9042	3	N	-0-					-0-
*02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	243	1	7547	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

*03	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	107	1	5995	2	N	-0-					-0-
*04	6480	X	6015	-0-	-465	-0-	105	1	5910	2	N	-0-					-0-
*05	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	114	1	6164	2	N	-0-					-0-
*06	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	124	1	5858	2	N	-0-					-0-
*07	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	135	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
*09	6090	X	5876	-0-	-214	-0-	121	1	5755	2	N	-0-					-0-
*10	6293	X	6048	-0-	-245	-0-	122	1	5926	2	N	-0-					-0-
*11	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	116	1	5722	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	119	1	5761	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	123	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	110	1	5101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	690	1	2434	3	N	20					119
							22	9									
*04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	671	1	1	2	N	7					126
							2153	3	8	9							
05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	689	1	2389	3	N	1					127
							1	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	671	1	2342	3	N	5					132
							6	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	679	1	2775	3	N	10					142
							11	9									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	654	1	5	2	N	7					149
							2252	3	8	9							
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	669	1	1	2	N	-0-					149
							2049	3									
*10	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	692	1	2135	3	N	13					162
							14	9									
11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	666	1	1	2	N	11					173
							2177	3	12	9							
12	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	692	1	2140	3	N	15					188
							17	9									
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	636	1	4	2	N	20					208
							1903	3	22	9							
02	2660	X	2292	-0-	-368	-0-	512	1	1758	3	N	20					228
							22	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

*03	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	626	1	267	2	N	-0-					-0-
*04	2580	X	571	-0-	-2009	-0-	505	1	66	2	N	-0-					-0-
*05	2666	X	587	-0-	-2079	-0-	560	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	646	1	56	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
*08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	1			N	-0-					-0-
*09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	1			N	-0-					-0-
*10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	1			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	1			N	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	1			N	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	907	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	919	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	849	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	832	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	867	1	3874	2	N	-0-					-0-
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	743	1	3029	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*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	11	-0-	-2719	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	160	1	2153	2	N	-0-					-0-
*11	450	X	96	-0-	-354	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	1984	N	280	-0-	-1704	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	530	1	10851	2	N	-0-					-0-
10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	538	1	12383	2	N	-0-					-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	457	1	11838	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11959	-0-	-1154	-0-	363	1	11596	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	7882	-0-	-3794	-0-	244	1	7638	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

09	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	146	1	6470	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	149	1	6779	3	N	-0-					-0-
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	146	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	22	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	158	1	6367	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5617	-0-	-487	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	19	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	25	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

09	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	16	1	692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	24	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	17	1	564	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

09	3900	X	1698	-0-	-2202	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-	29	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1251	-0-	-2079	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1243	-0-	-1423	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	29	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	43	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2287	-0-	-203	-0-	40	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	46	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	49	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	53	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	54	1	2363	2	N	-0-					-0-
*09	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	47	1	2242	2	N	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	49	1	2369	2	N	-0-					-0-
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	47	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	48	1	2298	2	N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	45	1	2106	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

09	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	42	1	1247	3	Y	12					51
							13	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	3	Y	7					58
							8	9									
11	1980	N	1494	-0-	-486	-0-	47	1	1435	3	Y	11					69
							12	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	3	Y	33					102
							36	9									
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	53	1	1481	3	Y	18					120
							20	9									
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	3	Y	11					131
							12	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

*03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	638	1	1	2	N	-0-					-0-
							4887	3									
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	670	1	3	2	N	-0-					-0-
							5692	3									
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	777	1	5864	3	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	775	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	754	1	4882	3	N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	772	1	11	2	N	-0-					-0-
							5019	3									
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	761	1	1	2	N	-0-					-0-
							4210	3									
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	763	1	2	2	N	-0-					-0-
							4451	3									
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	794	1	1	2	N	-0-					-0-
							4610	3									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	777	1	10	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
*02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	672	1	3781	3	N	-0-					-0-

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
*03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	35	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	32	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	33	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	35	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	40	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	2	N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	37	1	1761	2	N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	37	1	1811	2	N	-0-					-0-
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	38	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	39	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	34	1	1565	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
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	136	1	6010	3	N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5392	3	N	-0-					-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	111	1	4961	3	N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	15	1	4674	3	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	108	1	4370	3	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	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
*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	7521	X	6534	-0-	-987	-0-	870	1	5664	2	N	-0-					-0-
*10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1074	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6963	2	N	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1058	1	6615	2	N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1055	1	5876	2	N	-0-					-0-
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	804	1	4223	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
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	65	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2122	-0-	-454	-0-	70	1	2052	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
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4847	3	N	-0-					-0-
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	133	1	6085	3	N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	122	1	5456	3	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	112	1	5070	3	N	-0-					-0-
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	125	1	5016	3	N	-0-					-0-
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	101	1	4412	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
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	50	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE 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
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	787	1	237	3	N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	197	1	7999	2	N	-0-					-0-
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	189	1	7320	2	N	-0-					-0-
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	247	1	7220	2	N	-0-					-0-
*12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	229	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	210	1	6056	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6036	-0-	-1608	-0-	200	1	5836	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*05	5146	X	4673	-0-	-473	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*06	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*07	5363	X	4430	-0-	-933	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*09	5190	X	4466	-0-	-724	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*12	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*01	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4446	-0-	-146	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	126	1	7051	2	N	-0-					-0-
*04	7770	X	7045	-0-	-725	-0-	123	1	6922	2	N	-0-					-0-
*05	8029	X	7063	-0-	-966	-0-	128	1	6935	2	N	-0-					-0-
*06	7770	X	6416	-0-	-1354	-0-	133	1	6283	2	N	-0-					-0-
*07	7967	X	6871	-0-	-1096	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	172	1	7558	2	N	-0-					-0-
*09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	146	1	6931	2	N	-0-					-0-
*10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	144	1	7016	2	N	-0-					-0-
*11	7470	X	6856	-0-	-614	-0-	136	1	6720	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7134	-0-	-337	-0-	145	1	6989	2	N	-0-					-0-
*01	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	151	1	6932	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	134	1	6187	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	107	1	3187	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	102	1	3118	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	106	1	3220	3	Y	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	110	1	3366	3	Y	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	97	1	2958	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	93					170
							102	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	88	1	2680	3	Y	-0-	147	1			23
11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	61	1	1847	3	Y	-0-					23
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					23
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	151	1	4241	3	Y	79					102
							87	9									
*02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3710	3	Y	-0-					102

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	300	1	6689	3	N	31					134
							34	9									
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	299	1	6893	3	N	39					173
							43	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	292	1	6662	3	N	32	163	1			42
							35	9									
12	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	286	1	6626	3	N	18					60
							20	9									
01	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	310	1	6687	3	N	47					107
							52	9									
02	6552	X	6400	-0-	-152	-0-	296	1	6054	3	N	45					152
							50	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	238	1	7090	3	N	-0-					9
10	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	153	1	4687	3	N	-0-					9
11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	161	1	4893	3	N	-0-					9
12	7936	X	4618	-0-	-3318	-0-	23	1	4595	3	N	-0-					9
01	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	180	1	5033	3	N	-0-					9
02	6832	X	5765	-0-	-1067	-0-	192	1	5573	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
09	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10486	-0-	-674	-0-	264	1	10222	2	N	-0-					-0-
*11	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	362	1	10598	2	N	-0-					-0-
*12	11005	X	5550	-0-	-5455	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	286	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8957	-0-	-983	-0-	297	1	8660	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
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	79	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	79	1	3603	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	77	1	3457	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	79	1	3589	3	Y	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	84	1	3530	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
09	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	393	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	310	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	232	1	4044	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	187	1	4296	2	N	-0-					-0-
*02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	190	1	3918	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, 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
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	33	1	1831	2	N	-0-			3
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1758	2	N	-0-			3
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	N	-0-			3
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	37	1	1741	2	N	-0-			3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	2	N	-0-			3
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	N	-0-			3
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	2005	2	N	-0-			3
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	2	N	-0-			3
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	35	1	1725	2	N	-0-			3
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1753	2	N	-0-			3
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			3
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	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
*03	10106	X	9330	-0-	-776	-0-	164	1	9166	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	168	1	9461	2	N	-0-			-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	181	1	9779	2	N	-0-			-0-
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	196	1	9240	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9507	-0-	-444	-0-	210	1	9297	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9257	-0-	-694	-0-	205	1	9052	2	N	-0-			-0-
*09	9630	X	8981	-0-	-649	-0-	185	1	8796	2	N	-0-			-0-
*10	9951	X	9272	-0-	-679	-0-	187	1	9085	2	N	-0-			-0-
*11	9450	X	8879	-0-	-571	-0-	176	1	8703	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8827	-0-	-504	-0-	179	1	8648	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	191	1	8745	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	169	1	7806	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	106	1	4706	3	N	-0-			5
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	97	1	4403	3	N	-0-			5
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	90	1	4069	3	N	-0-			5
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	88	1	3996	3	N	-0-			5
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	95	1	3814	3	N	-0-			5
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	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
09	7860	X	7688	-0-	-172	-0-	170	1	7518	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	169	1	7668	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7482	-0-	-378	-0-	164	1	7318	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	24	1	7345	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	181	1	7189	3	N	-0-			-0-
02	7168	X	6394	-0-	-774	-0-	132	1	6262	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
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	3	N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	64	1	2846	3	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	66	1	2978	3	N	-0-			-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	74	1	2925	3	N	-0-			-0-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	69	1	3096	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	129	1	5238	2	N	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	140	1	5430	2	N	-0-					-0-
*11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	118	1	5243	2	N	-0-					-0-
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	115	1	5162	2	N	-0-					-0-
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	116	1	5064	2	N	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	107	1	4723	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
09	2370	N	1500	-0-	-870	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	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
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	354	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	281	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	214	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	2	N	-0-					-0-
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3738	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
*04	930	N	121	-0-	-809	-0-	120	1	1	3	N	-0-					54
05	1860	N	135	-0-	-1725	-0-	135	1			N	-0-					53
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-	48	1			5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	14	1	23	3	N	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	1			N	-0-					5
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	1	1	9	N	1					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	198	1	4	9	N	4					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11

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
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	47	1	2115	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	48	1	2178	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	71	1	2170	3	Y	20					20
							22	9									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	72	1	1994	3	Y	-0-					20
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	1262	-0-	-2968	-0-	266	1	798	3	Y	180					189
							198	9									
05	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	484	1	2356	3	Y	37	161	1			65
							41	9									
06	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	633	1	3114	3	Y	-0-					65
*07	5859	X	713	-0-	-5146	-0-	495	1	218	3	Y	-0-					65
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	828	1	4161	3	Y	-0-					65
*09	3750	X	887	-0-	-2863	-0-	642	1	245	3	Y	-0-					65
*10	3875	X	1037	-0-	-2838	-0-	686	1	351	3	Y	-0-					65
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	778	1	4328	3	Y	184	188	1			61
							202	9									
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	664	1	4616	3	Y	-0-					61
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	758	1	4456	3	Y	-0-					61
*02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	649	1	3567	3	Y	-0-	61	1			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

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

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
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	262	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	260	1	4947	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	234	1	4614	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	288	1	4778	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	308	1	4789	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4530	-0-	-202	-0-	256	1	4274	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
09	6060	X	5456	-0-	-604	-0-	254	1	5202	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5978	-0-	-749	-0-	249	1	5729	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5458	-0-	-1052	-0-	203	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	155	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5209	-0-	-111	-0-	162	1	5047	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
*12	868	N	405	-0-	-463	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	29	1	847	2	N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 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
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	145	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	134	1	5181	2	N	-0-					-0-
*11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	222	1	6489	2	N	-0-					-0-
*12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	223	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	209	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5035	-0-	-285	-0-	167	1	4868	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
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	41	1	1957	2	N	-0-					-0-
*10	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	29	1	1432	2	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1167	-0-	-543	-0-	23	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	856	-0-	-911	-0-	17	1	839	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	833	-0-	-934	-0-	18	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	632	-0-	-964	-0-	13	1	619	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
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5218	2	N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	390	1	5378	2	N	-0-					-0-
*11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	791	1	7152	2	N	-0-					-0-
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	803	1	6794	2	N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	783	1	6675	2	N	-0-					-0-
*02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	733	1	6436	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
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	34	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	33	1	1505	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	5	1	1510	3	Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	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
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	167	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7190	-0-	-622	-0-	181	1	7009	2	N	-0-					-0-
*11	7560	X	6896	-0-	-664	-0-	152	1	6744	2	N	-0-					-0-
*12	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	149	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6263	-0-	-233	-0-	138	1	6125	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
*03	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	24	1	3450	3	N	13					222
							14	9									
*04	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	16	1	1	2	N	3	190	1			35
							3057	3	3	9							
05	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	12	1	2718	3	N	1					36
							1	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3983	3	N	9					45
							10	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	19	1	4023	3	N	12					57
							13	9									
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	10					67
							4594	3	11	9							
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	13					80
							4019	3	14	9							
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	18	1	1	2	N	5					85
							3993	3	6	9							
11	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	19	1	2	2	N	27					112
							3998	3	30	9							
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	11					123
							4322	3	12	9							
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	N	19					142
							4476	3	21	9							
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	16	1	3494	3	N	11					153
							12	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	132	1	3922	3	N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	129	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	122	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	19	1	3802	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	116	1	3248	3	N	-0-					-0-
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	121	1	3646	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

09	3030	X	2017	-0-	-1013	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	54	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	1572	-0-	-1188	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	1742	-0-	-490	-0-	55	1	1687	3	N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	42	1	1323	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	84	1	3707	3	N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	N	-0-					-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	120	1	3698	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	106	1	3247	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	61	1	2777	3	N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	76	1	2288	3	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	100	1	2773	3	N	-0-					-0-
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	3	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	130	1	3972	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	N	-0-					-0-
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	38	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	45	1	1326	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	14	1	4319	3	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	111	1	4451	3	N	-0-					-0-
*02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	93	1	3939	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	131	1	5820	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	132	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	126	1	5673	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6148	-0-	-21	-0-	133	1	6015	3	N	-0-					-0-
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	152	1	6084	3	N	-0-					-0-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5506	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1011	1	3138	3	N	24					74
							26	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1026	1	2921	3	N	13					87
							14	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1009	1	3186	3	N	20					107
							22	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	915	1	3165	3	N	35					142
							39	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1045	1	3140	3	N	30					172
							33	9									
*02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	955	1	2797	3	N	12					184
							13	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1121	1	7494	2	N	-0-					-0-
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	1053	1	7152	2	N	-0-					-0-
*11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1048	1	6094	2	N	-0-					-0-
*12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1110	1	7134	2	N	-0-					-0-
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1105	1	6821	2	N	-0-					-0-
*02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	974	1	5632	2	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 #: 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
09	12150	X	11492	-0-	-658	-0-	254	1	11238	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11966	-0-	-465	-0-	258	1	11708	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	245	1	10982	3	N	-0-			-0-
12	12028	X	11525	-0-	-503	-0-	38	1	11487	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	11621	-0-	-345	-0-	283	1	11338	3	N	-0-			-0-
02	10808	X	9981	-0-	-827	-0-	221	1	9760	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	71	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	3000	-0-	-38	-0-	75	1	2925	2	N	-0-			-0-
*11	2970	N	2805	-0-	-165	-0-	62	1	2743	2	N	-0-			-0-
*12	3038	N	2898	-0-	-140	-0-	63	1	2835	2	N	-0-			-0-
01	3007	N	2875	-0-	-132	-0-	64	1	2811	2	N	-0-			-0-
*02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	58	1	2567	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
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	905	1	3837	2	N	-0-			-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	930	1	3623	2	N	-0-			-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	930	1	3518	2	N	-0-			-0-
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	874	1	2699	2	N	-0-			-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	911	1	3136	2	N	-0-			-0-
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	798	1	2802	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
09	9137	X	5701	-0-	-3436	-0-	1031	1	4670	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5781	-0-	2681	2681	1015	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	9085	X	6404	-0-	-2681	-0-	995	1	5409	2	N	-0-			-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	943	1	4565	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	931	1	5300	2	N	-0-			-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	684	1	3460	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
*03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	34	1	1878	2	N	-0-			40
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	30	1	1715	2	N	-0-			40
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	33	1	1777	2	N	-0-			40
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	33	1	1558	2	N	-0-			40
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	33	1	1480	2	N	-0-			40
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-			40
*09	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	27	1	1276	2	N	-0-			40
*10	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	27	1	1306	2	N	-0-			40
*11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	27	1	1347	2	N	-0-			40
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	N	-0-			40
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			40
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	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
09	7680	X	7395	-0-	-285	-0-	164	1	7231	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	161	1	7329	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7332	-0-	-288	-0-	160	1	7172	3	N	-0-			-0-
12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	164	1	7459	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	N	-0-			-0-
*02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	147	1	6668	3	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 #: 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
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	1	1888	3	Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	42	1	1923	3	Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	46	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	704	-0-	-474	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	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
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	Y	2					20
							2	9									
10	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	116	1	3555	3	Y	5					25
							6	9									
11	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	101	1	3068	3	Y	13	38	1			-0-
							14	9									
12	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	15	1	2923	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4030	X	2836	-0-	-1194	-0-	97	1	2735	3	Y	4					4
							4	9									
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	110	1	3051	3	Y	7					11
							8	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
09	14670	X	13880	-0-	-790	-0-	451	1	13429	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	14201	-0-	-958	-0-	450	1	13751	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	408	1	12361	3	N	-0-					-0-
12	15066	X	12690	-0-	-2376	-0-	63	1	12627	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	13014	-0-	-1866	-0-	450	1	12564	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	12260	-0-	-704	-0-	382	1	11878	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
09	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	62	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	75	1	2181	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 #: 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
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	72	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	77	1	2980	2	N	-0-					-0-
*11	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					-0-
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	106	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	34	1	1508	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	35	1	1589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	3	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	52	1	1583	3	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	47	1	1362	3	Y	-0-					-0-

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
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	594	1	3349	3	N	-0-					47
*08	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	504	1	2767	3	N	-0-					47
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	521	1	2996	3	N	-0-					47
*10	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	410	1	2428	3	N	-0-					47
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	504	1	3419	3	N	4					51
							4	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	552	1	3663	3	N	41	72	1			16
							45	9									
01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	511	1	3024	3	N	-0-					16
02	3668	X	2844	-0-	-824	-0-	385	1	2459	3	N	-0-					16

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
*03	5921	X	4576	-0-	-1345	-0-	80	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	1673	-0-	-4057	-0-	29	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	383	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3711	-0-	-2019	-0-	77	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	915	-0-	-5006	-0-	20	1	895	2	N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	211	1	4732	2	N	-0-					-0-
*09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	174	1	8229	2	N	-0-					-0-
*10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	149	1	7261	2	N	-0-					-0-
*11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	126	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	132	1	6383	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5951	-0-	-931	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	114	1	5272	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
*03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	156	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	160	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	174	1	9387	2	N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	194	1	9127	2	N	-0-					-0-
*07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	209	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	219	1	9665	2	N	-0-					-0-
*09	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	192	1	9088	2	N	-0-					-0-
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	175	1	8491	2	N	-0-					-0-
*11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	157	1	7757	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8106	-0-	-1783	-0-	164	1	7942	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8016	-0-	-1873	-0-	171	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7121	-0-	-1671	-0-	151	1	6970	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 #: 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
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	26					82
							2338	3	29	9							
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	19	76	1			25
							2417	3	21	9							
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	44	5	1			64
							2299	3	48	9							
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	45	1	1			108
							2709	3	50	9							
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	29	123	1			14
							2679	3	32	9							
02	2772	X	1691	-0-	-1081	-0-	47	1	402	2	Y	37					51
							1201	3	41	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	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
*07	5921	X	2726	-0-	-3195	-0-	645	1	2081	3	N	-0-					174
*08	4278	X	2307	-0-	-1971	-0-	711	1	1596	3	N	-0-					174
*09	4140	X	1632	-0-	-2508	-0-	648	1	984	3	N	-0-					174
*10	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	792	1	1511	3	N	-0-					174
11	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-	662	1	1146	3	N	-0-					174
12	2728	X	727	-0-	-2001	-0-	576	1	151	3	N	-0-					174
01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	656	1	488	3	N	-0-					174
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	634	1	1169	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
09	8220	X	5666	-0-	-2554	-0-	264	1	5402	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	4906	-0-	-3588	-0-	201	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5493	-0-	-777	-0-	206	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	197	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	159	1	5010	2	N	-0-					-0-
*02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	199	1	6255	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
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	N	1					53
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					53
*01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	720	1	290	3	N	39					92
							43	9									
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	21					113

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
09	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	184	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7184	-0-	-876	-0-	181	1	7003	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6084	-0-	-1716	-0-	201	1	5883	2	Y	-0-					-0-
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	262	1	7771	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	250	1	7199	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6295	-0-	-817	-0-	208	1	6087	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	37	86	1			55
							1624	3	41	9							
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					55
							1671	3									
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	33	1	462	2	N	19					74
							1367	3	21	9							
12	2325	N	1635	-0-	-690	-0-	28	1	403	2	N	11					85
							1192	3	12	9							
01	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	36	1	473	2	N	-0-					85
							1389	3									
*02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	2					87
							1752	3	2	9							

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
*03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	67	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	77	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	73	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	75	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	86	1	3825	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	84	1	3718	2	N	-0-					-0-
*09	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	76	1	3593	2	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	74	1	3615	2	N	-0-					-0-
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	77	1	3821	2	N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	84	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	84	1	3866	2	N	-0-					-0-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	71	1	3289	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
*03	5084	X	4531	-0-	-553	-0-	80	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	80	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	85	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	91	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	94	1	4172	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	93	1	4078	2	N	-0-					-0-
*09	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	79	1	3759	2	N	-0-					-0-
*10	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	81	1	3940	2	N	-0-					-0-
*11	4380	X	2893	-0-	-1487	-0-	57	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	91	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	95	1	4376	2	N	-0-					-0-
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	85	1	3927	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
09	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
*11	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
*01	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4641	-0-	-7	-0-	4641	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
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	69	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	71	1	2762	2	Y	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	97	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	90	1	2668	2	Y	-0-					-0-
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	92	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	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 "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
09	14040	X	12531	-0-	-1509	-0-	453	1	12078	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	12205	-0-	-2117	-0-	460	1	11745	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13637	-0-	-223	-0-	451	1	13186	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14117	-0-	-205	-0-	461	1	13656	2	N	-0-					-0-
01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	486	1	13983	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12386	-0-	-354	-0-	410	1	11976	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
09	7890	X	7418	-0-	-472	-0-	161	1	7157	3	N	91	101	1			96
							100	9									
10	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	158	1	7207	3	N	73					169
							80	9									
11	7680	X	7480	-0-	-200	-0-	160	1	7207	3	N	103	184	1			88
							113	9									
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	165	1	7523	3	N	90					178
							99	9									
*01	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	257	1	7252	3	N	97	192	1			83
							107	9									
02	6972	X	6895	-0-	-77	-0-	235	1	6566	3	N	85					168
							94	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	120	1	5303	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	120	1	5441	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5372	-0-	-88	-0-	117	1	5255	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	18	1	5429	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	135	1	5396	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	110	1	4845	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	160	1	7285	3	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	159	1	7115	3	N	-0-					-0-
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	161	1	7346	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	180	1	7217	3	N	-0-					-0-
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	152	1	6666	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7818	-0-	-492	-0-	254	1	7562	3	N	2					120
							2	9									
10	8587	X	8146	-0-	-441	-0-	257	1	7888	3	N	1					121
							1	9									
11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	264	1	7986	3	N	1					122
							1	9									
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	261	1	8009	3	N	-0-					122
01	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	273	1	7676	3	N	-0-					122
02	7420	X	7172	-0-	-248	-0-	245	1	6927	3	N	-0-					122

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	150	1	6098	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6365	-0-	-300	-0-	161	1	6204	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6013	-0-	-437	-0-	199	1	5814	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5958	-0-	-25	-0-	194	1	5764	2	Y	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	201	1	5801	2	Y	-0-					-0-
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	181	1	5283	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	187	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	196	1	8933	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8984	-0-	-136	-0-	196	1	8788	3	N	-0-					-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	194	1	8809	3	N	-0-					-0-
01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	220	1	8854	3	N	-0-					-0-
*02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	194	1	8380	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	155	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	156	1	7100	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	152	1	6819	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6893	-0-	-392	-0-	148	1	6745	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	176	1	7075	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	6424	-0-	-156	-0-	143	1	6281	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
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	228	-0-	-82	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	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
09	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	170	1	4545	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	184	1	4685	2	N	-0-					-0-
*11	5160	X	4809	-0-	-351	-0-	159	1	4650	2	N	-0-					-0-
*12	5270	X	1343	-0-	-3927	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3032	-0-	-1835	-0-	102	1	2930	2	N	-0-					-0-
*02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	64	1	2843	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	65	1	2962	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	62	1	2782	3	N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	67	1	3041	3	N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2977	3	N	-0-					-0-
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	67	1	2871	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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-	16	1			5
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					5
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	Y	-0-					5
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					5
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					5

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
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	305	1	9094	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	285	1	8736	3	N	-0-					-0-
11	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	318	1	9629	3	N	-0-					-0-
12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	307	1	9412	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	5749	-0-	-3334	-0-	199	1	5550	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	6777	-0-	-1427	-0-	217	1	6560	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	157	1	8776	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7924	-0-	-1646	-0-	138	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7573	-0-	-2192	-0-	137	1	7436	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7680	-0-	-1440	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
*07	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	166	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7235	-0-	-1693	-0-	161	1	7074	2	N	-0-					-0-
*09	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	150	1	7137	2	N	-0-					-0-
*10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	173	1	8389	2	N	-0-					-0-
*11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	173	1	8539	2	N	-0-					-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	184	1	8871	2	N	-0-					-0-
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	184	1	8445	2	N	-0-					-0-
*02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	166	1	7689	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	64	1	2934	3	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	15	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	112	1	4482	3	N	-0-					-0-
*02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	110	1	4752	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	49	1	2176	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	50	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	2317	-0-	-23	-0-	51	1	2266	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	7	1	2265	3	N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2125	-0-	-31	-0-	44	1	2081	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 #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	43	1	1277	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	43	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	42	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	3	N	-0-			-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	3	N	-0-			-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	29	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	N	-0-			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-			-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	101	1	5643	2	N	-0-			-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	96	1	5433	2	N	-0-			-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	102	1	5544	2	N	-0-			-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	115	1	5438	2	N	-0-			-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	127	1	5603	2	N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	125	1	5525	2	N	-0-			-0-
*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	107	1	5095	2	N	-0-			-0-
*10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	111	1	5389	2	N	-0-			-0-
*11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	102	1	5037	2	N	-0-			-0-
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	101	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	106	1	4845	2	N	-0-			-0-
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	94	1	4344	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	59	1	3325	2	N	-0-			-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	55	1	3108	2	N	-0-			-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	57	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	62	1	2739	2	N	-0-			-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	2	N	-0-			-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	57	1	2708	2	N	-0-			-0-
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	58	1	2831	2	N	-0-			-0-
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	55	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	40	1	1925	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	2	N	-0-			-0-
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	124	1	3321	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	92	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	121	1	3542	2	N	-0-			-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	127	1	3646	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	109	1	3179	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9548	X	9309	-0-	-239	-0-	163	1	9146	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9047	-0-	-163	-0-	157	1	8890	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9307	-0-	-210	-0-	169	1	9138	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	184	1	8647	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	196	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9232	-0-	-130	-0-	205	1	9027	2	N	-0-					-0-
*09	9060	X	8773	-0-	-287	-0-	181	1	8592	2	N	-0-					-0-
*10	9300	X	8155	-0-	-1145	-0-	164	1	7991	2	N	-0-					-0-
*11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	179	1	8878	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9188	-0-	-19	-0-	186	1	9002	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	188	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7887	-0-	-429	-0-	167	1	7720	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
*03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	80	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	78	1	4386	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	84	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	92	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	101	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	97	1	4293	2	N	-0-					-0-
*09	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	91	1	4309	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	90	1	4393	2	N	-0-					-0-
*11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	84	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	87	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	81	1	3767	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
*03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	122	1	6842	2	N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	119	1	6720	2	N	-0-					-0-
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	126	1	6815	2	N	-0-					-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	134	1	6290	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	144	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	142	1	6252	2	N	-0-					-0-
*09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	127	1	6044	2	N	-0-					-0-
*10	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	133	1	6444	2	N	-0-					-0-
*11	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	120	1	5938	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	129	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6528	-0-	-44	-0-	139	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5705	-0-	-231	-0-	121	1	5584	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
09	12780	X	12639	-0-	-141	-0-	304	1	12335	2	N	-0-					-0-
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	334	1	12926	2	N	-0-					-0-
*11	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	448	1	13110	2	N	-0-					-0-
*12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	443	1	13082	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11956	-0-	-1281	-0-	268	1	11688	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11711	-0-	-245	-0-	388	1	11323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	73	1	4103	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	75	1	4211	2	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	79	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	84	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	73	1	3228	2	N	-0-					-0-
*09	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	65	1	3064	2	N	-0-					-0-
*10	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	65	1	3162	2	N	-0-					-0-
*11	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	288	1	2819	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	55	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	59	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	49	1	2274	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
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	233	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10076	-0-	-650	-0-	253	1	9823	2	N	-0-					-0-
*11	10380	X	10228	-0-	-152	-0-	338	1	9890	2	N	-0-					-0-
*12	10540	X	10145	-0-	-395	-0-	332	1	9813	2	N	-0-					-0-
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	339	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8970	-0-	-550	-0-	297	1	8673	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	677	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	653	1	3862	3	N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	656	1	3099	3	N	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	680	1	2797	3	N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	642	1	2865	3	N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	660	1	3413	3	N	-0-					-0-
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	507	1	3358	3	N	-0-					-0-
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	569	1	2683	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
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	53	1	2964	2	N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	48	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	51	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	54	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	57	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	56	1	2489	2	N	-0-					-0-
*09	2610	N	2244	-0-	-366	-0-	46	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	2573	N	405	-0-	-2168	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
*11	2460	N	162	-0-	-2298	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	192	-0-	-2164	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	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
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	17	1	652	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 #: 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
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	149	1	6625	3	N	-0-			-0-
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	170	1	7697	3	N	-0-			-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	164	1	7313	3	N	-0-			-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	3	N	-0-			-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	191	1	7648	3	N	-0-			-0-
*02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	160	1	7013	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
09	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	47	1	2104	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	47	1	2129	3	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	80	1	2403	3	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	154	1	4294	3	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	4042	-0-	1242	1242	124	1	3918	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
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	114	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	148	1	4375	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	141	1	4062	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	132	1	3843	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
*03	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	116	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	114	1	6454	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	122	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	128	1	6013	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	147	1	6490	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	148	1	6513	2	N	-0-			-0-
*09	6570	X	6296	-0-	-274	-0-	130	1	6166	2	N	-0-			-0-
*10	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	131	1	6366	2	N	-0-			-0-
*11	6450	X	6305	-0-	-145	-0-	125	1	6180	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	130	1	6296	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	132	1	6070	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5770	-0-	-194	-0-	122	1	5648	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	606	1	2148	2	N	-0-			-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	675	1	2066	2	N	-0-			-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	689	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	706	1	2145	2	N	-0-			-0-
*07	1891	X	1679	-0-	-212	-0-	556	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	725	1	2498	2	N	-0-			-0-
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	709	1	2342	2	N	-0-			-0-
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	702	1	1945	2	N	-0-			-0-
*11	1830	X	1468	-0-	-362	-0-	663	1	805	2	N	-0-			-0-
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	716	1	2099	2	N	-0-			-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	726	1	2406	2	N	-0-			-0-
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	659	1	2080	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 GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					8
10	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	102	1	4602	3	Y	-0-					8
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-					8
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	112	1	5064	3	Y	-0-					8
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	126	1	5051	3	Y	-0-					8
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	118	1	5039	3	Y	-0-					8

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1189	1	1	2	N	-0-					-0-
							6897	3									
*04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1190	1	3	2	N	-0-					-0-
							5859	3									
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1256	1	6096	3	N	152					152
							167	9									
*06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1357	1	5778	3	N	37	186	1			3
							41	9									
*07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1163	1	4090	3	N	-0-					3
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1133	1	11	2	N	-0-					3
							5098	3									
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1159	1	4	2	N	-0-					3
							5744	3									
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-					3
							5373	3									
*11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1129	1	2	2	N	38					41
							4822	3	42	9							
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	1144	1	1	2	N	124	114	1			13
							4648	3	136	9							
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1217	1	10	2	N	-0-					13
							4897	3									
*02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	886	1	5026	3	N	-0-					13

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					3
							8579	3									
*04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-					3
							8676	3									
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	41	1	9129	3	Y	-0-					3
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	39	1	8597	3	Y	-0-					3
*07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	41	1	8742	3	Y	60					63
							66	9									
08	8804	X	8538	-0-	-266	-0-	46	1	18	2	Y	10	34	1			39
							8463	3	11	9							
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					39
							8526	3									
10	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					39
							8660	3									
11	8520	X	8039	-0-	-481	-0-	37	1	4	2	Y	6					45
							7991	3	7	9							
12	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	38	1	1	2	Y	33	53	1			25
							8311	3	36	9							
01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	37	1	17	2	Y	26					51
							8197	3	29	9							
02	8008	X	7376	-0-	-632	-0-	33	1	7341	3	Y	2					53
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7285	X	6738	-0-	-547	-0-	844	1	1	2	N	74					96
							5812	3	81	9							
*04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	841	1	3	2	N	99	180	1			15
							6024	3	109	9							
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	864	1	6026	3	N	22					37
							24	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	824	1	5910	3	N	18					55
							20	9									
07	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	815	1	5649	3	N	60					115
							66	9									
08	7223	X	6736	-0-	-487	-0-	857	1	13	2	N	20	88	1			47
							5844	3	22	9							
09	6990	X	6407	-0-	-583	-0-	824	1	3	2	N	43					90
							5533	3	47	9							
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	862	1	1	2	N	42					132
							5595	3	46	9							
11	6750	X	6422	-0-	-328	-0-	829	1	2	2	N	65	182	1			15
							5519	3	72	9							
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	834	1	1	2	N	2					17
							5651	3	2	9							
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	789	1	11	2	N	62					79
							5491	3	68	9							
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	752	1	5004	3	N	82					161
							90	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	220	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	196	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	133	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	96	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2433	2	N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

*04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	316	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	321	1	6425	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	305	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	348	1	6095	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	398	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	538	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	432	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	312	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	212	1	5583	2	N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	6044	2	N	-0-					-0-
*02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	256	1	5369	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	231	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	222	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	173	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	197	1	6280	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3303	-0-	-2060	-0-	97	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4465	-0-	-379	-0-	145	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

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	141	1	2644	2	N	-0-			-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-			-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	2	N	-0-			-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-			-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-			-0-
*08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	107	1	1529	2	N	-0-			-0-
*09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	138	1	1354	2	N	-0-			-0-
*10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	108	1	1421	2	N	-0-			-0-
*11	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1217	2	N	-0-			-0-
*12	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3108	-0-	8	8	729	1	2379	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3335	-0-	535	543	1185	1	2150	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	338	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	279	1	3657	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3774	-0-	-576	-0-	204	1	3570	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	135	1	3645	2	N	-0-			-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	165	1	3857	2	N	-0-			-0-
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	319	1	6142	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	316	1	6267	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	307	1	6061	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	347	1	6187	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6163	-0-	-688	-0-	409	1	5754	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	542	1	5424	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5767	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	336	1	5761	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5937	-0-	-604	-0-	215	1	5722	2	N	-0-			-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	256	1	6026	2	N	-0-			-0-
*02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	260	1	5436	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	292	1	2919	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	234	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	165	1	2880	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	101	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	136	1	3240	2	N	-0-			-0-
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1	3215	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	171	-0-	-2799	-0-	36	1	135	2	N	-0-			-0-
*10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	753	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	253	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	682	X	120	-0-	-562	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	421	-0-	-1470	-0-	421	1			N	-0-			-0-
*02	2800	N	5526	-0-	2726	2726	409	1	5117	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9362	X	8850	-0-	-512	-0-	155	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8635	-0-	-755	-0-	150	1	8485	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8967	-0-	-736	-0-	163	1	8804	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	181	1	8518	2	N	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	202	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	196	1	8651	2	N	-0-					-0-
*09	8700	X	8559	-0-	-141	-0-	177	1	8382	2	N	-0-					-0-
*10	9145	X	8882	-0-	-263	-0-	179	1	8703	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	8720	-0-	-130	-0-	173	1	8547	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8582	-0-	-253	-0-	174	1	8408	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	185	1	8459	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7728	-0-	-252	-0-	163	1	7565	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	57	1	801	2	N	43					67
							2374	3	47	9							
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	58	1	834	2	N	41					108
							2467	3	45	9							
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	58	1	810	2	N	48					156
							2393	3	53	9							
12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	58	1	821	2	N	32					188
							2429	3	35	9							
01	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	62	1	838	2	N	30	182	1			36
							2465	3	33	9							
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	818	2	N	40					76
							2443	3	44	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

*03	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	74	1	4162	2	N	-0-					-0-
*04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	75	1	4224	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	80	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	92	1	4038	2	N	-0-					-0-
*09	4260	X	3967	-0-	-293	-0-	82	1	3885	2	N	-0-					-0-
*10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	81	1	3924	2	N	-0-					-0-
*11	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	76	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	79	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	80	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3449	-0-	-303	-0-	73	1	3376	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1667	1	2936	3	Y	8					161
							9	9									
10	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	975	1	2475	3	Y	11	125	1			47
							12	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	977	1	3123	3	Y	9					56
							10	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	880	1	2333	3	Y	6					62
							7	9									
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1021	1	3304	3	Y	18					80
							20	9									
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	906	1	2474	3	Y	15					95
							17	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
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	90	1	3475	2	N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	74	1	3302	2	N	-0-					-0-
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	77	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	2	N	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	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
09	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	892	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1010	1	5744	2	N	-0-					-0-
*11	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	906	1	4595	2	N	-0-					-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1008	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	953	1	3877	2	N	-0-					-0-
*02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	944	1	4679	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
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	66	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	63	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	68	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	74	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	82	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	-0-					-0-
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	74	1	3524	2	N	-0-					-0-
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	75	1	3664	2	N	-0-					-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	70	1	3460	2	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	71	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	75	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3142	-0-	-274	-0-	66	1	3076	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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					46
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2003	3	33	9	Y	30	62	1			14
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	4	1			22
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	3	14	9	Y	13	1	1			34
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	3	12	9	Y	11					45
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	3	10	9	Y	9					54

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
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	74	1	3371	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	98	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3510	3	N	-0-					-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	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
09	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	145	1	6397	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	153	1	6952	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4779	-0-	-2061	-0-	153	1	4626	3	Y	-0-					-0-
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	224	1	6884	3	Y	-0-					-0-
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	231	1	6463	3	Y	-0-					-0-
*02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	151	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	149	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	134	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	132	1	5918	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	114	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4831	-0-	-937	-0-	107	1	4724	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	75	1	2299	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	80	1	2415	3	Y	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	78	1	2259	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

*03	13020	X	12421	-0-	-599	-0-	218	1	12203	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11264	-0-	-1336	-0-	196	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	206	1	11147	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10772	-0-	-1828	-0-	224	1	10548	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	243	1	10714	2	N	-0-					-0-
*09	11250	X	10285	-0-	-965	-0-	212	1	10073	2	N	-0-					-0-
*10	11346	X	9122	-0-	-2224	-0-	184	1	8938	2	N	-0-					-0-
*11	10770	X	8315	-0-	-2455	-0-	165	1	8150	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	8903	-0-	-2040	-0-	181	1	8722	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8093	-0-	-2850	-0-	173	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	6816	-0-	-2928	-0-	144	1	6672	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

09	1500	N	876	-0-	-624	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	37	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	68	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	63	1	3578	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	67	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	76	1	3600	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	81	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	81	1	3561	2	N	-0-			-0-
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	77	1	3642	2	N	-0-			-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	79	1	3826	2	N	-0-			-0-
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	89	1	4384	2	N	-0-			-0-
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	94	1	4528	2	N	-0-			-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	2	N	-0-			-0-
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	77	1	3551	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
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	107	1	5995	2	N	-0-			-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	104	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	110	1	5932	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	120	1	5648	2	N	-0-			-0-
*07	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	125	1	5545	2	N	-0-			-0-
*08	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	127	1	5595	2	N	-0-			-0-
*09	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	116	1	5484	2	N	-0-			-0-
*10	6014	X	5543	-0-	-471	-0-	112	1	5431	2	N	-0-			-0-
*11	5760	X	5452	-0-	-308	-0-	108	1	5344	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	110	1	5301	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	113	1	5190	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4808	-0-	-148	-0-	102	1	4706	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
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	477	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	31	1	1357	2	N	-0-			-0-
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-			-0-
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	2	N	-0-			-0-
*10	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	40	1	1963	2	N	-0-			-0-
*11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	2	N	-0-			-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	51	1	2459	2	N	-0-			-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	45	1	2044	2	N	-0-			-0-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	435	1	1679	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8866	X	8328	-0-	-538	-0-	146	1	8182	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	8137	-0-	-173	-0-	142	1	7995	2	N	-0-			-0-
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	153	1	8249	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	165	1	7754	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	178	1	7860	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	174	1	7668	2	N	-0-			-0-
*09	8130	X	7647	-0-	-483	-0-	158	1	7489	2	N	-0-			-0-
*10	8401	X	7887	-0-	-514	-0-	159	1	7728	2	N	-0-			-0-
*11	7920	X	7632	-0-	-288	-0-	151	1	7481	2	N	-0-			-0-
12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	158	1	7647	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	164	1	7538	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6738	-0-	-262	-0-	142	1	6596	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 #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	138	1	6136	3	N	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	139	1	6336	3	N	-0-					-0-
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	137	1	6141	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	139	1	6311	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6421	-0-	-58	-0-	156	1	6265	3	N	-0-					-0-
*02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	5					34
							633	3	6	9							
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2					36
							652	3	2	9							
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					42
							639	3	7	9							
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	16					58
							666	3	18	9							
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	11					69
							727	3	12	9							
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1					70
							620	3	1	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8866	X	8469	-0-	-397	-0-	149	1	8320	2	N	-0-					-0-
*04	8580	X	8293	-0-	-287	-0-	144	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	154	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	168	1	7919	2	N	-0-					-0-
*07	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	182	1	8073	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	182	1	8016	2	N	-0-					-0-
*09	8280	X	7955	-0-	-325	-0-	164	1	7791	2	N	-0-					-0-
*10	8494	X	8138	-0-	-356	-0-	164	1	7974	2	N	-0-					-0-
*11	8100	X	7853	-0-	-247	-0-	156	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	159	1	7695	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	166	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7141	-0-	-335	-0-	151	1	6990	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	56	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	82	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	87	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	97	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	107	1	4742	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	106	1	4667	2	N	-0-					-0-
*09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	95	1	4497	2	N	-0-					-0-
*10	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	92	1	4475	2	N	-0-					-0-
*11	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	86	1	4231	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	86	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	99	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	88	1	4084	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
09	12450	X	11823	-0-	-627	-0-	506	1	11314	3	Y	3					51
							3	9									
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	503	1	11585	3	Y	7					58
							8	9									
11	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	481	1	10952	3	Y	28					86
							31	9									
12	12338	X	11664	-0-	-674	-0-	484	1	11171	3	Y	8	78	1			16
							9	9									
01	12338	X	11677	-0-	-661	-0-	519	1	11152	3	Y	5					21
							6	9									
02	11032	X	10381	-0-	-651	-0-	475	1	9899	3	Y	6					27
							7	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
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	519	1	2022	3	N	12					16
							13	9									
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	551	1	2238	3	N	5					21
							6	9									
*11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	382	1	1929	3	N	10					31
							11	9									
12	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	376	1	1878	3	N	2					33
							2	9									
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	456	1	1554	3	N	1					34
							1	9									
02	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	506	1	1684	3	N	19					53
							21	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
09	7320	X	6225	-0-	-1095	-0-	263	1	5892	3	Y	64	187	1			47
							70	9									
10	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	198	1	6093	3	Y	82					129
							90	9									
11	7170	X	6232	-0-	-938	-0-	259	1	5906	3	Y	61	103	1			87
							67	9									
12	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	28	1	5689	3	Y	65					152
							72	9									
01	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	266	1	5737	3	Y	73					225
							80	9									
02	5600	X	3835	-0-	-1765	-0-	140	1	3670	3	Y	23	180	1			68
							25	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
09	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	94	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	137	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	134	1	4049	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	19	1	3777	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	125	1	3491	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					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
09	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8452	-0-	-73	-0-	182	1	8270	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	178	1	7957	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	8231	-0-	-108	-0-	177	1	8054	3	N	-0-					-0-
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	209	1	8366	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	7509	-0-	-23	-0-	169	1	7340	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
09	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	470	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	369	1	4860	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5084	-0-	-616	-0-	279	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	178	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	5127	2	N	-0-					-0-
*02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	229	1	4718	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
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	307	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	245	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	184	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	127	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	150	1	3330	2	N	-0-					-0-
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	142	1	3045	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
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	169	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	2	N	-0-					-0-
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	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
09	4080	X	3471	-0-	-609	-0-	316	1	3155	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	249	1	3293	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	192	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	121	1	3280	2	N	-0-					-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157	1	3675	2	N	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	168	1	3385	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		84	-0-	84	125	84	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					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
09	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	212 4	1 9	6350	3	Y	4	4	1			-0-
10	8897	X	6788	-0-	-2109	-0-	214	1	6574	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	6641	-0-	-1969	-0-	212	1	6429	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6892	-0-	-796	-0-	34	1	6858	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	225	1	6343	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5564	-0-	-624	-0-	183	1	5381	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
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	101	1	3042	3	N	42					148
							46	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	100	1	3074	3	N	25					173
							28	9									
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	95	1	2889	3	N	21	144	1			50
							23	9									
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	99	1	3045	3	N	-0-					50
01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	103	1	2930	3	N	58					108
							64	9									
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	129	1	2583	3	N	53					161
							58	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	329	1	13339	2	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	355	1	13753	2	N	-0-					-0-
*11	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	453	1	13254	2	N	-0-					-0-
*12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	457	1	13502	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13851	-0-	-99	-0-	465	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10122	-0-	-2478	-0-	335	1	9787	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	104	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	100	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	105	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	114	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	115	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	112	1	4940	2	N	-0-					-0-
*09	5220	X	4591	-0-	-629	-0-	95	1	4496	2	N	-0-					-0-
*10	5394	X	5016	-0-	-378	-0-	101	1	4915	2	N	-0-					-0-
*11	5220	X	4861	-0-	-359	-0-	96	1	4765	2	N	-0-					-0-
*12	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	94	1	4536	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	98	1	4502	2	N	10					10
							11	9									
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	88	1	4069	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

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

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	236	1	1723	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	94	-0-	-154	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	165	1	722	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	247	1	1566	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

*03	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
*04	4890	X	4870	-0-	-20	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
*05	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
*06	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
*07	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
*09	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
*01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
*02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	3	N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	123	1	3766	3	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	115	1	3445	3	N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3141	3	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3066	3	N	-0-					-0-
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	99	1	3180	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

*03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 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
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	31	1	1411	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	35	1	1412	3	N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	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
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	43	1	1938	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	50	1	2075	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
09	19530	X	18020	-0-	-1510	-0-	584	1	17436	3	Y	-0-					44
10	19592	X	18239	-0-	-1353	-0-	575	1	17656	3	Y	7					51
							8	9									
11	18960	X	18016	-0-	-944	-0-	574	1	17435	3	Y	6					57
							7	9									
12	18600	X	16880	-0-	-1720	-0-	83	1	16796	3	Y	1					58
							1	9									
01	18600	X	15065	-0-	-3535	-0-	515	1	14532	3	Y	16					74
							18	9									
02	16800	X	12707	-0-	-4093	-0-	446	1	12249	3	Y	11					85
							12	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10633	X	9916	-0-	-717	-0-	174	1	9742	2	N	-0-					-0-
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	174	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	181	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9402	-0-	-198	-0-	195	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	225	1	9935	2	N	-0-					-0-
*08	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	223	1	9839	2	N	-0-					-0-
*09	9990	X	9260	-0-	-730	-0-	191	1	9069	2	N	-0-					-0-
*10	10168	X	9637	-0-	-531	-0-	194	1	9443	2	N	-0-					-0-
*11	9840	X	9385	-0-	-455	-0-	186	1	9199	2	N	-0-					-0-
12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	203	1	9811	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8800	-0-	-1058	-0-	188	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8656	-0-	-192	-0-	183	1	8473	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	91	1	5084	2	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	87	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	92	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	101	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	2	N	-0-					-0-
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	118	1	5192	2	N	-0-					-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	109	1	5192	2	N	-0-					-0-
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	109	1	5277	2	N	-0-					-0-
*11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	94	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	97	1	4468	2	N	-0-					-0-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	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 "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	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

09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	44	1	1301	3	Y	10					30
							11	9									
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					30
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-					30
12	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					30
01	3100	N	3776	-0-	676	676	129	1	3647	3	Y	-0-					30
*02	1849	N	1173	-0-	-676	-0-	40	1	1133	3	Y	-0-					30

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	28	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	26	1	1133	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	336	1	826	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

09	8190	X	6927	-0-	-1263	-0-	226	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	241	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7394	-0-	-586	-0-	237	1	7157	3	N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	37	1	7402	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
*02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6329	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	128	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4380	-0-	-53	-0-	110	1	4270	2	N	-0-					-0-
*11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
*01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	136	1	3985	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 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
09	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	534	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	420	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	455	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	210	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	252	1	5823	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5354	-0-	-50	-0-	248	1	5106	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
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	342	1	5894	2	N	-0-					-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	405	1	5710	2	N	-0-					-0-
*11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	482	1	5981	2	N	-0-					-0-
*12	7874	X	6081	-0-	-1793	-0-	477	1	5604	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6109	-0-	-1765	-0-	450	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5074	-0-	-946	-0-	370	1	4704	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
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	97	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	93	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	14	1	4249	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	113	1	4491	3	N	-0-					-0-
*02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	87	1	4082	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	24	10	1			21
							26	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	166	1	7591	3	Y	32	1	1			52
							35	9									
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	150	1	6766	3	Y	30					82
							33	9									
12	8401	X	6498	-0-	-1903	-0-	21	1	6466	3	Y	10	67	1			25
							11	9									
01	8401	X	5382	-0-	-3019	-0-	128	1	5207	3	Y	43	4	1			64
							47	9									
02	7588	X	4656	-0-	-2932	-0-	114	1	4527	3	Y	14					78
							15	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11288	-0-	-1972	-0-	1121	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11399	-0-	-2303	-0-	1163	1	10236	2	N	-0-					-0-
*11	13260	X	10435	-0-	-2825	-0-	1081	1	9354	2	N	-0-					-0-
*12	11718	X	10191	-0-	-1527	-0-	1102	1	9089	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10157	-0-	-1499	-0-	1106	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	7242	-0-	-3286	-0-	926	1	6316	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 #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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

09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	365	1	14803	2	N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	377	1	14597	2	N	-0-					-0-
*11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	321	1	14255	2	N	-0-					-0-
*12	15903	X	13226	-0-	-2677	-0-	289	1	12937	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	14553	-0-	-1350	-0-	326	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13150	-0-	-1018	-0-	290	1	12860	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	289	1	11705	2	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	277	1	10752	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	356	1	10410	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10892	-0-	-857	-0-	356	1	10536	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10671	-0-	-1078	-0-	239	1	10432	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9377	-0-	-1235	-0-	207	1	9170	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	84	1	3725	3	N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	89	1	3947	3	N	-0-					-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	89	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	91	1	4110	3	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	103	1	4153	3	N	-0-					-0-
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	84	1	3490	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	148	1	6570	3	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	149	1	6767	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	144	1	6456	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	22	1	6802	3	N	-0-					-0-
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	169	1	6784	3	N	-0-					-0-
*02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	143	1	6244	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	194	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	279	1	697	2	N	-0-					-0-
09	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	324	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	222	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	866	1	3860	2	N	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	878	1	3911	2	N	-0-			-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	954	1	4638	2	N	-0-			-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	869	1	3964	2	N	-0-			-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	950	1	3643	2	N	-0-			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	953	1	3734	2	N	-0-			-0-
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	913	1	3459	2	N	-0-			-0-
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	940	1	3497	2	N	-0-			-0-
*11	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	902	1	3062	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	918	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	898	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2987	-0-	-121	-0-	665	1	2322	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
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	51	1	2848	2	N	-0-			-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	54	1	3069	2	N	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	60	1	3272	2	N	-0-			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	61	1	2857	2	N	-0-			-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	N	-0-			-0-
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	57	1	2718	2	N	-0-			-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	57	1	2773	2	N	-0-			-0-
*11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	52	1	2589	2	N	-0-			-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	63	1	3023	2	N	-0-			-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	61	1	2798	2	N	-0-			-0-
*02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	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
*03	1519	X	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1000	3	N	10			84
							11	9							
*04	1470	X	1334	-0-	-136	-0-	7	1	1	2	N	16			100
							1308	3	18	9					
05	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	5	1	1208	3	N	6			106
							7	9							
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	6	1	1376	3	N	15			121
							17	9							
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1536	3	N	10			131
							11	9							
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	14			145
							1387	3	15	9					
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	16			161
							1702	3	18	9					
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	6			167
							7	9							
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	6			173
							2118	3	7	9					
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1769	3	N	9			182
							10	9							
01	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	160	1	3	2	N	7			189
							1332	3	8	9					
02	1988	X	1608	-0-	-380	-0-	7	1	1582	3	N	17			206
							19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	114	1	6374	2	N	-0-			-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	104	1	5902	2	N	-0-			-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	105	1	5676	2	N	-0-			-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	113	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	120	1	5328	2	N	-0-			-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	5500	2	N	-0-			-0-
*09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	115	1	5444	2	N	-0-			-0-
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	118	1	5733	2	N	-0-			-0-
*11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	107	1	5279	2	N	-0-			-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	122	1	5869	2	N	-0-			-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	2	N	-0-			-0-
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	102	1	4710	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-			-0-
*04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-			-0-
*05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-			-0-
*06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-			-0-
*07	6324	X	6297	-0-	-27	-0-	6297	3			N	-0-			-0-
*08	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			N	-0-			-0-
*09	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
*10	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-			-0-
*11	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	5667	3			N	-0-			-0-
*12	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
*01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	3			N	-0-			-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	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
*03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
*08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*03	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	34	1	1883	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	33	1	1885	2	N	-0-			-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	41	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	41	1	1814	2	N	-0-			-0-
*09	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	37	1	1767	2	N	-0-			-0-
*10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	36	1	1766	2	N	-0-			-0-
*11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	34	1	1692	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	36	1	1722	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	38	1	1728	2	N	-0-			-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

*08	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	367	1	3664	2	N	-0-					-0-
*10	4805	X	4093	-0-	-712	-0-	288	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	298	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	650	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7484	2	N	-0-					-0-
*02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	354	1	7338	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
*06	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	1			N	-0-					-0-
*07	806	N	234	-0-	-572	-0-	234	1			N	-0-					-0-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

09	11760	X	11379	-0-	-381	-0-	274	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11836	-0-	-161	-0-	298	1	11538	2	N	-0-					-0-
*11	11610	X	11491	-0-	-119	-0-	253	1	11238	2	N	-0-					-0-
*12	11873	X	11412	-0-	-461	-0-	249	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11306	-0-	-567	-0-	253	1	11053	2	N	-0-					-0-
*02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10568	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	495	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	390	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	291	1	4979	2	N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	2	N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	234	1	5424	2	N	-0-					-0-
*02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	233	1	4939	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 "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
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					12
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					12
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	N	-0-					12
12	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	113	1	3476	3	N	-0-					12
01	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	121	1	3432	3	N	-0-					12
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	111	1	3093	3	Y	11	11	1			12
							12	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	316	1	9463	3	N	56					194
							62	9									
10	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	317	1	9732	3	N	56	177	1			73
							62	9									
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	312	1	9501	3	N	73					146
							80	9									
12	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	49	1	9794	3	N	65					211
							72	9									
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	351	1	9918	3	N	89	179	1			121
							98	9									
*02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	328	1	8819	3	N	56					177
							62	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	56	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	52	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	51	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	61	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	67	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	66	1	2928	2	N	-0-					-0-
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	62	1	2940	2	N	-0-					-0-
*10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	59	1	2885	2	N	-0-					-0-
*11	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	56	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	52	1	2535	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	62	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	58	1	2699	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*01	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2023	-0-	-1029	-0-	2023	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
*07	5642	X	5531	-0-	-111	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
*11	5460	X	4396	-0-	-1064	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	819	1	1852	2	N	-0-					-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	858	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	888	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	858	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	884	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	926	1	2563	2	N	-0-					-0-
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	754	1	2173	2	N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	887	1	1865	2	N	-0-					-0-
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	878	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	918	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	917	1	2878	2	N	-0-					-0-
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	864	1	3856	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	338	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	246	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	185	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	127	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	152	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	148	1	3246	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

*09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	394	1	3729	2	N	-0-					-0-
*10	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2174	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	75	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	72	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	77	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	85	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	89	1	3942	2	N	-0-					-0-
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	2	N	-0-					-0-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	79	1	3851	2	N	-0-					-0-
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	78	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	85	1	4089	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	87	1	3970	2	N	-0-					-0-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	80	1	3721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

*07	12152	X	12129	-0-	-23	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11779	-0-	-342	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
*11	11880	X	11655	-0-	-225	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	10929	-0-	-1347	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
*01	12276	X	10740	-0-	-1536	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10741	-0-	-235	-0-	10741	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

*07	8556	X	7566	-0-	-990	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
*10	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
*11	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
*01	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

*07	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
*11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

*04	4680	X	4467	-0-	-213	-0-	100	1	4367	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	99	1	4298	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4091	-0-	-1249	-0-	91	1	4000	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	87	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	111	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	109	1	3344	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	99	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	N	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-					-0-
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	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 #: 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
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	437	1	11655	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12236	-0-	-846	-0-	461	1	11775	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11821	-0-	-839	-0-	391	1	11430	2	N	-0-					-0-
12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	395	1	11700	2	N	-0-					-0-
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	399	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9599	-0-	-901	-0-	318	1	9281	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*07	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	111	1	4913	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	110	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	101	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	151	1	4646	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	146	1	4428	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	22	1	4535	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	160	1	4498	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	143	1	4099	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
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	89	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	71	1	2773	3	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	3	N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	91	1	2912	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
*03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	877	1	1350	3	N	10					163
							11	9									
*04	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	846	1	1	2	N	-0-					163
							1078	3									
*05	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	845	1	899	3	N	9					163
							10	9									
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-					137
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	14					151
							15	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	8					159
							1552	3	9	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					159
							1875	3									
10	3100	N	3985	-0-	885	885	882	1	3093	3	N	9					168
							10	9									
11	3000	N	3575	-0-	575	1460	853	1	1	2	N	22					190
							2697	3	24	9							
12	3100	N	3613	-0-	513	1973	878	1	2732	3	N	3					193
							3	9									
01	4254	X	2281	-0-	-1973	-0-	811	1	3	2	N	4					197
							1463	3	4	9							
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	766	1	2078	3	N	9	115	1			91
							10	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	391	1	11667	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
10	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	364	1	11208	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	12870	X	10791	-0-	-2079	-0-	344	1	10447	3	Y	-0-					17
12	13454	X	11179	-0-	-2275	-0-	55	1	11117	3	Y	6					23
							7	9									
01	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	381	1	10788	3	Y	29					52
							32	9									
02	11256	X	10727	-0-	-529	-0-	354	1	10354	3	Y	17					69
							19	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	243	1	9819	2	N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	221	1	8571	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	295	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9148	-0-	-741	-0-	299	1	8849	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	198	1	8667	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7722	-0-	-1210	-0-	170	1	7552	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	143	1	4260	3	Y	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	142	1	4360	3	Y	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	140	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	141	1	3957	3	Y	-0-					-0-
*02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	128	1	3661	3	Y	-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 #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	159	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	121	1	4673	2	N	-0-					-0-
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	160	1	4687	2	N	-0-					-0-
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	169	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
*02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

*08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	201	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
*10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	216	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	163	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	69	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	672	-0-	-2044	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	773	1	4035	3	N	36					90
							40	9									
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	713	1	2	2	N	27					117
							3558	3	30	9							
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	759	1	3087	3	N	29	91	1			55
							32	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	734	1	2925	3	N	7					62
							8	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	735	1	3036	3	N	14	61	1			15
							15	9									
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	N	14					29
							3067	3	15	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	724	1	2	2	N	31					60
							2871	3	34	9							
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	745	1	3120	3	N	28					88
							31	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	73	131	1			30
							2559	3	80	9							
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	759	1	3068	3	N	2					32
							2	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	756	1	5	2	N	45					77
							2572	3	50	9							
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	682	1	2043	3	N	1					78
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2365	3	N	92					92
							101	9									
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	597	1	3113	3	N	45					137
							50	9									
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	548	1	2065	3	N	46	158	1			25
							51	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	508	1	2914	3	N	37					62
							41	9									
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	553	1	1609	3	N	30					92
							33	9									
02	2688	X	1294	-0-	-1394	-0-	479	1	802	3	N	12					104
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					10
10	3317	X	70	-0-	-3247	-0-	3	1	67	3	N	-0-					10
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		2342	-0-	2342	2342	97	1	2245	3	N	-0-					10
01	4707	X	2365	-0-	-2342	-0-	105	1	2260	3	N	-0-					10
*02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	3	N	-0-					10

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	507	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5100	2	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	308	1	5329	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	182	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	238	1	5520	2	N	-0-					-0-
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	256	1	5446	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

09	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	284	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	227	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2951	-0-	-619	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	114	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	144	1	3445	2	N	-0-					-0-
*02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	160	1	3314	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1098	1	6852	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1112	1	6533	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1043	1	6275	3	Y	5					5
							6	9									
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1107	1	6392	3	Y	-0-					5
01	7409	X	6866	-0-	-543	-0-	1098	1	5761	3	Y	6					11
							7	9									
02	6692	X	5890	-0-	-802	-0-	814	1	5072	3	Y	4					15
							4	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	385	1	11488	3	N	158	161	1			133
							174	9									
10	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	374	1	11501	3	N	157	151	1			139
							173	9									
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	351	1	10670	3	N	153	153	1			139
							168	9									
12	13485	X	11451	-0-	-2034	-0-	56	1	11211	3	N	167	235	1			71
							184	9									
01	13485	X	12492	-0-	-993	-0-	419	1	11866	3	N	188	184	1			75
							207	9									
*02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	406	1	11175	3	N	200	190	1			85
							220	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	5921	-0-	-79	-0-	132	1	5789	3	Y	-0-					5
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	136	1	5895	3	Y	-0-					5
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					5
*07	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	125	1	5541	3	Y	-0-					5
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	3	Y	-0-					5
*09	5610	X	3340	-0-	-2270	-0-	73	1	3267	3	Y	-0-					5
*10	5797	X	3553	-0-	-2244	-0-	76	1	3477	3	Y	-0-					5
*11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-					5
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	17	1	5114	3	Y	-0-					5
01	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	113	1	4557	3	Y	-0-					5
02	5152	X	3393	-0-	-1759	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							6982	3									
*04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							6668	3									
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	24	1	6092	3	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	23	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	24	1	5925	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
							5205	3									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							4391	3									
10	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							4429	3									
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4915	3									
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							5739	3									
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
							4976	3									
02	3948	X	3888	-0-	-60	-0-	15	1	3873	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	23	1	3317	3	Y	48	182	1			24
							53	9									
*04	3540	X	3462	-0-	-78	-0-	18	1	2	2	Y	8					32
							3433	3	9	9							
05	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	16	1	3435	3	Y	11					43
							12	9									
06	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	15	1	3222	3	Y	21					64
							23	9									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	16	1	3346	3	Y	17					81
							19	9									
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	18	1	7	2	Y	7					88
							3361	3	8	9							
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	15	1	2	2	Y	9					97
							3267	3	10	9							
10	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	13	34	1			76
							3413	3	14	9							
11	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	15	1	1	2	Y	6					82
							3064	3	7	9							
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	16	1	3421	3	Y	18					100
							20	9									
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	Y	32	111	1			21
							3066	3	35	9							
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	13	1	2888	3	Y	-0-					21

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
09	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					8
10	2077	X	342	-0-	-1735	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					8
11	1110	X	192	-0-	-918	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					8
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					8
*01	3100	N	3278	-0-	178	178	113	1	3165	3	Y	-0-					8
*02	1837	N	1659	-0-	-178	-0-	56	1	1603	3	Y	-0-					8

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	357	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	286	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	214	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	134	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	159	1	3781	2	N	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	172	1	3542	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	150	1	4582	3	Y	-0-					-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	167	1	5039	3	Y	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5175	3	Y	-0-					-0-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	167	1	4879	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

09	6780	X	6603	-0-	-177	-0-	238	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	258	1	6587	2	N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	215	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	223	1	6614	2	N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	210	1	6037	2	N	-0-					-0-
*02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

*07	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
08	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	44	1	1879	3	N	-0-					42
09	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1892	3	N	-0-					42
*11	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	56	1	1675	3	N	39					81
							43	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	N	76	75	1			43
							84	9									
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	3	N	-0-					43
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	130	1	5746	3	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	133	1	6064	3	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	3	N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	125	1	5656	3	N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	140	1	5616	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4979	-0-	-5	-0-	155	1	4824	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	299	1	6685	3	Y	30	152	1			34
							33	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	287	1	6604	3	Y	-0-					34
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	245	1	5590	3	Y	20					54
							22	9									
12	7254	X	6000	-0-	-1254	-0-	246	1	5688	3	Y	60					114
							66	9									
01	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	290	1	6247	3	Y	72					186
							79	9									
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	281	1	5599	3	Y	68	179	1			75
							75	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	96	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	141	1	7942	2	N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	144	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	169	1	7959	2	N	-0-					-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	173	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	179	1	7880	2	N	-0-					-0-
*09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	159	1	7546	2	N	-0-					-0-
*10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	145	1	7062	2	N	-0-					-0-
*11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	133	1	6561	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6526	-0-	-1565	-0-	132	1	6394	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6299	-0-	-1792	-0-	134	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5587	-0-	-1721	-0-	118	1	5469	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	611	1	1925	3	N	-0-					101
*04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	602	1	1	2	N	9	86	1			24
							1744	3	10	9							
*05	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	629	1	1910	3	N	3					27
							3	9									
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	608	1	1667	3	N	-0-					34
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	628	1	1762	3	N	1					35
							1	9									
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	630	1	4	2	N	4					39
							1900	3	4	9							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	N	1					40
							1886	3	1	9							
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	3	N	5					45
							6	9									
11	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	604	1	1	2	N	15					60
							1572	3	17	9							
12	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	628	1	1737	3	N	7					67
							8	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	592	1	4	2	N	5					72
							2163	3	6	9							
02	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	566	1	1413	3	N	5					77
							6	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	3	N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	187	1	5578	3	Y	-0-	76	1			-0-
10	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	185	1	5685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	181	1	5481	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	198	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5258	-0-	-118	-0-	181	1	5077	3	Y	-0-					-0-

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	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

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					56
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	N	42					98
							46	9									
11	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	97	1	2928	3	N	-0-					98
12	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	69	1	2118	3	N	-0-					98
01	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	86	1	2419	3	N	-0-					98
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	94	1	2640	3	N	-0-					98

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					68
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	55	1	1681	3	N	-0-					68
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	3	N	-0-					68
12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	52	1	1596	3	N	-0-					68
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	55	1	1531	3	N	-0-					68
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	47	1	1316	3	N	-0-					68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	56	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	52	1	2353	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	83	1	2507	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2097	-0-	-311	-0-	72	1	2025	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	94	1	2817	3	Y	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	105	1	3196	3	Y	10					10
							11	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	96	1	2912	3	Y	3					13
							3	9									
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2833	3	Y	4					17
							4	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	Y	1					18
							1	9									
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	-0-					18

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	37					185
							2156	3	41	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	38					223
							2144	3	42	9							
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	N	32					255
							2134	3	35	9							
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	76	1	578	2	N	28	165	1			118
							1731	3	31	9							
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	43					161
							2025	3	47	9							
02	1960	N	1684	-0-	-276	-0-	47	1	404	2	N	22					183
							1209	3	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	830	-0-	-1120	-0-	18	1	812	3	Y	-0-					45
10	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	Y	-0-					45
11	1950	X	1804	-0-	-146	-0-	39	1	1765	3	Y	-0-					45
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	38	1	1715	3	Y	-0-					45
01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	39	1	1619	3	Y	132					177
							145	9									
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	26	1	1106	3	Y	14					191
							15	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	469	1	4583	3	Y	-0-					44
08	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	471	1	4218	3	Y	-0-					44
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	445	1	4114	3	Y	-0-					44
*10	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	460	1	4229	3	Y	-0-					44
*11	4890	X	4473	-0-	-417	-0-	442	1	4007	3	Y	22					66
							24	9									
12	5053	X	4283	-0-	-770	-0-	396	1	3732	3	Y	141	144	1			41
							155	9									
01	4712	X	4110	-0-	-602	-0-	458	1	3652	3	Y	-0-					41
02	4256	X	3625	-0-	-631	-0-	413	1	3212	3	Y	-0-					41

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	104					159
							114	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5036	3	N	38	185	1			12
							42	9									
09	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	97	1	4326	3	N	-0-					12
10	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	102	1	4660	3	N	-0-					12
11	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	101	1	4542	3	N	-0-					12
12	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	15	1	4578	3	N	-0-					12
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	127	1	5182	3	N	-0-					12
*02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	N	-0-					12

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
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	945	1	3115	3	N	119	172	1			116
							131	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	981	1	3460	3	N	83					199
							91	9									
11	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	973	1	3037	3	N	37	88	1			148
							41	9									
12	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	969	1	3117	3	N	5					153
							6	9									
01	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	1019	1	3235	3	N	62					215
							68	9									
02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	901	1	2986	3	N	73	188	1			100
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	229	1	9289	2	N	-0-					120
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	242	1	9366	2	N	-0-					120
*11	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	318	1	9290	2	N	-0-					120
*12	9889	X	9597	-0-	-292	-0-	314	1	9283	2	N	-0-					120
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					120
02	8960	X	8369	-0-	-591	-0-	277	1	8091	2	N	1					-0-
							1	9									

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7672	-0-	-548	-0-	277	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	297	1	7567	2	N	-0-					-0-
*11	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	253	1	7388	2	N	-0-					-0-
*12	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	254	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	260	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7013	-0-	-155	-0-	232	1	6781	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	62	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	54	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	52	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2542	2	N	-0-					-0-
*10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	65	1	3148	2	N	-0-					-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	62	1	3060	2	N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	219	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	64	1	2941	2	N	-0-					-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2628	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	32	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	36	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	32	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	32	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	2	N	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	35	1	1661	2	N	-0-					-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	36	1	1728	2	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	32	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	35	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	36	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	25	1	1174	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	156	1	6301	2	N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	169	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	223	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	227	1	6718	2	N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
*02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	216	1	6318	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
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	25	1	772	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	863	-0-	-315	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	109	1	3238	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	2647	-0-	-1321	-0-	84	1	2563	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	4344	-0-	-1326	-0-	139	1	4205	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	3281	-0-	-2578	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3258	-0-	-2601	-0-	112	1	3146	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	174	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	177	1	4528	2	N	-0-					-0-
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4406	2	N	-0-					-0-
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	151	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4286	2	N	-0-					-0-
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	134	1	3926	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2309	3	N	70					189
							77	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	44	1	1979	3	N	65	181	1			73
							72	9									
11	1980	N	1445	-0-	-535	-0-	31	1	1407	3	N	6					79
							7	9									
12	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	31	1	1394	3	N	43					122
							47	9									
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	3	N	43					165
							47	9									
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	57	1	2223	3	N	49					214
							54	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	16044	-0-	-936	-0-	386	1	15658	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15727	-0-	-1261	-0-	593	1	15134	2	N	-0-					-0-
11	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	540	1	15772	2	N	-0-					-0-
12	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	528	1	15635	2	N	-0-					-0-
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	518	1	14922	2	N	-0-					-0-
*02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	349	1	10176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6570	X	4849	-0-	-1721	-0-	4774	3	75	9	N	68					233
*10	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6489	3	26	9	N	24	187	1			70
*11	6090	X	5941	-0-	-149	-0-	5799	3	142	9	N	129					199
12	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5420	3	45	9	N	41	183	1			57
*01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	84	1	5595	3	N	99					156
							109	9									
02	5096	X	3634	-0-	-1462	-0-	189	1	3444	3	N	1					157
							1	9									

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	170	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	172	1	6655	2	N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	169	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	201	1	9047	2	N	-0-					-0-
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	191	1	8326	2	N	-0-					-0-
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	145	1	6427	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

09	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	183	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	174	1	6730	2	N	-0-					-0-
*11	7800	X	7675	-0-	-125	-0-	254	1	7421	2	N	-0-					-0-
*12	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	252	1	7432	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7750	-0-	-62	-0-	260	1	7490	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6715	-0-	-341	-0-	222	1	6493	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

09	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	142	1	6277	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6636	-0-	-153	-0-	143	1	6493	3	N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	142	1	6331	3	N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	21	1	6566	3	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	163	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5926	-0-	-10	-0-	129	1	5797	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	5					141
							6	9									
*04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	12	1	1	2	Y	16					157
							2240	3	18	9							
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2841	3	Y	6					163
							7	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	12	1	2606	3	Y	6					169
							7	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	Y	11					180
							12	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	7					187
							2923	3	8	9							
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	7					194
							2953	3	8	9							
*10	3100	N	3243	-0-	143	143	15	1	3215	3	Y	12					206
							13	9									
11	3000	N	3374	-0-	374	517	16	1	1	2	Y	15					221
							3340	3	17	9							
*12	3882	X	3365	-0-	-517	-0-	16	1	3331	3	Y	16					237
							18	9									
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	16	177	1			76
							3438	3	18	9							
02	3136	X	2844	-0-	-292	-0-	13	1	2822	3	Y	8					84
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	498	1	13303	2	N	-0-					-0-
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	513	1	13095	2	N	-0-					-0-
11	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	443	1	12931	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13754	-0-	-1219	-0-	449	1	13305	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	13116	-0-	-1857	-0-	440	1	12676	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11629	-0-	-1251	-0-	385	1	11244	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		513	-0-	513	2800	4	1	507	3	Y	2					84
							2	9									
*04	3103	X	303	-0-	-2800	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					84
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					84
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					84
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					84
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					84
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					84
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					84
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					84

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
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	281	1	6281	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	264	1	6067	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5717	-0-	-553	-0-	241	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5487	-0-	-1302	-0-	36	1	5451	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5640	-0-	-1149	-0-	252	1	5388	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	226	1	4973	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	12679	-0-	-791	-0-	410	1	12249	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	13764	X	11905	-0-	-1859	-0-	375	1	11529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	13200	X	12139	-0-	-1061	-0-	387	1	11730	3	Y	20					20
							22	9									
12	13330	X	12124	-0-	-1206	-0-	60	1	12033	3	Y	28					48
							31	9									
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	Y	39					87
							43	9									
*02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	424	1	11919	3	Y	16	72	1			31
							18	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8223	-0-	-837	-0-	181	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	183	1	8286	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8173	-0-	-887	-0-	178	1	7995	3	N	-0-					-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	271	1	8305	3	N	-0-					-0-
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	298	1	8297	3	N	-0-					-0-
*02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	243	1	7498	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 #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	102	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	95	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	97	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	108	1	4757	2	N	-0-					-0-
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	104	1	4926	2	N	-0-					-0-
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	102	1	4979	2	N	-0-					-0-
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	95	1	4684	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	92	1	4435	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3749	-0-	-1521	-0-	80	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2993	-0-	-1767	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	165	1	6682	2	N	-0-					-0-
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	207	1	8038	2	N	-0-					-0-
*11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	154	1	6840	2	N	-0-					-0-
*12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	142	1	6364	2	N	-0-					-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	135	1	5911	2	N	-0-					-0-
*02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	138	1	6089	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	362	1	3604	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	294	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	215	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	135	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	176	1	4088	2	N	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	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
*03	10571	X	9307	-0-	-1264	-0-	163	1	9144	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	157	1	8879	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	170	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8687	-0-	-1273	-0-	181	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	196	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	209	1	9225	2	N	-0-					-0-
*09	9060	X	8214	-0-	-846	-0-	170	1	8044	2	N	-0-					-0-
*10	9362	X	8294	-0-	-1068	-0-	167	1	8127	2	N	-0-					-0-
*11	9120	X	7442	-0-	-1678	-0-	147	1	7295	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7441	-0-	-960	-0-	151	1	7290	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	156	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6724	-0-	-864	-0-	142	1	6582	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
*03	10261	X	8984	-0-	-1277	-0-	158	1	8826	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	158	1	8900	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8644	-0-	-1028	-0-	157	1	8487	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8198	-0-	-1162	-0-	170	1	8028	2	N	-0-					-0-
*07	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	182	1	8058	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	173	1	7639	2	N	-0-					-0-
*09	9060	X	7187	-0-	-1873	-0-	148	1	7039	2	N	-0-					-0-
*10	8649	X	7728	-0-	-921	-0-	156	1	7572	2	N	-0-					-0-
*11	8190	X	7165	-0-	-1025	-0-	142	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	147	1	7103	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6611	-0-	-488	-0-	141	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6103	-0-	-309	-0-	129	1	5974	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 #: 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
09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	285	1	11535	2	N	-0-					-0-
10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	299	1	11582	2	N	-0-					-0-
*11	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	407	1	11916	2	N	-0-					-0-
*12	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	382	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	368	1	10583	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9755	-0-	-689	-0-	323	1	9432	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
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1043	1	1024	3	N	33					135
							36	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1075	1	949	3	N	15					150
							17	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	3	N	23					173
							25	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1063	1	446	3	N	12					185
							13	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1069	1	586	3	N	19					204
							21	9									
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	976	1	917	3	N	8	177	1			35
							9	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
09	19260	X	17447	-0-	-1813	-0-	420	1	17027	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	17376	-0-	-2371	-0-	437	1	16939	2	N	-0-					-0-
*11	18540	X	16811	-0-	-1729	-0-	371	1	16440	2	N	-0-					-0-
*12	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	369	1	16535	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	16124	-0-	-2290	-0-	361	1	15763	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	14914	-0-	-1382	-0-	329	1	14585	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
*01	T. A.		45	-0-	45	79	45	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3493	-0-	3493	3572	505	1	2988	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5837	-0-	-313	-0-	534	1	5303	2	N	-0-					-0-
*10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	422	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	308	1	5306	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	206	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	245	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5456	-0-	-4	-0-	252	1	5204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	1467	1	2827	2	N	-0-					-0-
*05	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	1243	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
*07	4433	X	771	-0-	-3662	-0-	771	1			N	-0-					-0-
08	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	1204	1	2379	2	N	-0-					-0-
*09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	888	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	935	1	3301	2	N	-0-					-0-
*11	4080	X	3725	-0-	-355	-0-	838	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	918	1	3480	2	N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	837	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	676	1	2169	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	159	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	76	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2070	-0-	-198	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	3	Y	-0-	16	1			8
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	99	1	3023	3	Y	14	1	1			21
							15	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2946	3	Y	9					30
							10	9									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	97	1	2974	3	Y	-0-					30
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	100	1	2804	3	Y	3					33
							3	9									
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	103	1	2961	3	Y	1					34
							1	9									

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
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					28
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					28
11	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	105	1	3167	3	Y	-0-					28
12	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					28
01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-					28
02	3192	X	2429	-0-	-763	-0-	80	1	2349	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
09	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	138	1	4094	3	N	-0-					60
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	136	1	4175	3	N	-0-					60
11	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	131	1	3953	3	N	-0-					60
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	131	1	4025	3	N	-0-					60
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	146	1	4086	3	N	-0-					60
02	3948	X	3816	-0-	-132	-0-	128	1	3688	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	1002	1	3957	3	N	16					79
							18	9									
10	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1030	1	4032	3	N	17					96
							19	9									
11	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	992	1	3730	3	N	14					110
							15	9									
12	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	918	1	3771	3	N	24					134
							26	9									
01	5146	X	4047	-0-	-1099	-0-	992	1	3025	3	N	27					161
							30	9									
02	4648	X	4378	-0-	-270	-0-	938	1	3421	3	N	17					178
							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
09	15000	X	14153	-0-	-847	-0-	511	1	13642	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14301	-0-	-1230	-0-	539	1	13762	2	N	-0-					-0-
*11	15030	X	14495	-0-	-535	-0-	479	1	14016	2	N	-0-					-0-
*12	14105	X	11564	-0-	-2541	-0-	379	1	11185	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	13546	-0-	-559	-0-	455	1	13091	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11891	-0-	-849	-0-	394	1	11497	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
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	212	1	9394	3	N	-0-					-0-
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	218	1	9905	3	N	-0-					-0-
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	207	1	9249	3	N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	32	1	9782	3	N	-0-					-0-
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	239	1	9541	3	N	-0-					-0-
*02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	189	1	8541	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
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	70	1	50	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	125	1	3928	2	N	-0-					-0-
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	111	1	3474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 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
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	3	N	-0-			-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4193	-0-	-1356	-0-	21	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	150	1	4209	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3591	-0-	-1421	-0-	120	1	3471	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

*03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	50	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	50	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	57	1	3087	2	N	-0-			-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	61	1	2875	2	N	-0-			-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2837	2	N	-0-			-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	62	1	2921	2	N	-0-			-0-
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	58	1	2816	2	N	-0-			-0-
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62	1	3087	2	N	-0-			-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	61	1	2957	2	N	-0-			-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	68	1	3139	2	N	-0-			-0-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	63	1	2936	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	N	-0-			-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	137	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	145	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	103	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4975	-0-	1875	1875	772	1	4203	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	2550	610	1	3165	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3543	-0-	743	3293	168	1	3375	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

*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	3472	-0-	-548	-0-	72	1	3400	2	N	-0-			-0-
*10	4123	X	2916	-0-	-1207	-0-	59	1	2857	2	N	-0-			-0-
*11	3840	X	2642	-0-	-1198	-0-	52	1	2590	2	N	-0-			-0-
*12	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	53	1	2566	2	N	-0-			-0-
*01	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	50	1	2285	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1763	-0-	-1429	-0-	37	1	1726	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	157	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	149	1	2873	2	N	-0-			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	181	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	183	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	265	1	1099	2	N	-0-			-0-
*10	1054	X	766	-0-	-288	-0-	184	1	582	2	N	-0-			-0-
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	184	1	1715	2	N	-0-			-0-
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	-0-			-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4437	2	N	-0-			-0-
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	289	1	11691	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11602	-0-	-1759	-0-	292	1	11310	2	N	-0-			-0-
*11	12930	X	12031	-0-	-899	-0-	265	1	11766	2	N	-0-			-0-
*12	12338	X	12109	-0-	-229	-0-	265	1	11844	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	10384	-0-	-1954	-0-	232	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	5285	-0-	-5859	-0-	117	1	5168	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
09	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	169	1	6853	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	183	1	7107	2	N	-0-			-0-
*11	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	153	1	6768	2	N	-0-			-0-
*12	7409	X	6800	-0-	-609	-0-	149	1	6651	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	150	1	6569	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6371	-0-	-209	-0-	141	1	6230	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
09	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	180	1	4801	2	N	-0-			-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	200	1	5112	2	N	-0-			-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	162	1	4806	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	155	1	4450	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4113	-0-	-563	-0-	136	1	3977	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
09	4950	X	4253	-0-	-697	-0-	154	1	4099	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	175	1	4459	2	N	-0-			-0-
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	166	1	4868	2	N	-0-			-0-
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	149	1	4279	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3766	-0-	-826	-0-	125	1	3641	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
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			N	-0-			-0-
10	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			N	-0-			-0-
*11	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
12	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
*01	3906	X	3437	-0-	-469	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
02	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6597	-0-	-1683	-0-	145	1	6452	3	Y	-0-	51	1			5
10	8308	X	6560	-0-	-1748	-0-	141	1	6415	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	6660	X	6481	-0-	-179	-0-	141	1	6340	3	Y	-0-					5
12	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	201	1	6161	3	Y	2					7
							2	9									
01	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	213	1	5997	3	Y	5					12
							6	9									
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	189	1	5413	3	Y	14					26
							15	9									

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
*03	3100	N	3589	-0-	489	489	63	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3223	-0-	223	712	56	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-	-258	454	52	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2223	-0-	-454	-0-	46	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					-0-
*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	229	1	2895	2	N	-0-					-0-
*10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	46	1	2240	2	N	-0-					-0-
*11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	44	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	47	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	40	1	1829	2	N	-0-					-0-
*02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	40	1	1850	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	9	1	1255	3	N	4					156
							4	9									
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	1					157
							2202	3	1	9							
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	9	1	2049	3	N	4					161
							4	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	1					162
							1	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	N	1					163
							1	9									
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	11	1	4	2	N	-0-	130	1			33
							1984	3									
09	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	8	1	1	2	N	1					34
							1828	3	1	9							
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					34
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	9	1	1	2	N	-0-					34
							1888	3									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	9	1	1947	3	N	-0-					34
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	9	1	4	2	N	1					35
							1852	3	1	9							
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	7	1	1559	3	N	-0-					35

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2466	3	N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	54	1	2430	3	N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	55	1	2495	3	N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	3	N	-0-					-0-
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	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 #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6060	-0-	-180	-0-	134	1	5926	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	136	1	6168	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	126	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5970	-0-	-261	-0-	19	1	5951	3	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5397	-0-	-231	-0-	120	1	5277	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					1
04	1650	N	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	2			N	-0-					1
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	395	1	645	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9810	X	9120	-0-	-690	-0-	504	1	8616	3	Y	-0-					14
05	10137	X	6989	-0-	-3148	-0-	427	1	6562	3	Y	-0-	12	1			2
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	237	1	5413	3	Y	-0-					2
*07	4185	X	483	-0-	-3702	-0-	264	1	219	3	Y	-0-					2
*08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	550	1	3626	3	Y	-0-					2
*09	4050	X	2647	-0-	-1403	-0-	549	1	2098	3	Y	-0-					2
*10	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	483	1	2720	3	Y	-0-					2
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	794	1	11889	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	578	1	11901	3	Y	-0-					-0-
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	889	1	9662	3	Y	-0-					-0-
02	11844	X	8754	-0-	-3090	-0-	846	1	7908	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	168	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	163	1	9191	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9488	-0-	-215	-0-	172	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	187	1	8807	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	204	1	9041	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9221	-0-	-451	-0-	205	1	9016	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	8944	-0-	-416	-0-	185	1	8759	2	N	-0-					-0-
*10	9486	X	9141	-0-	-345	-0-	184	1	8957	2	N	-0-					-0-
*11	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	175	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	182	1	8776	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	188	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	8014	-0-	-302	-0-	169	1	7845	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
09	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	1374	1	36667	2	N	-0-					-0-
10	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	1198	1	30576	2	N	-0-					-0-
11	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	886	1	25899	2	N	-0-					-0-
12	39308	X	24423	-0-	-14885	-0-	797	1	23626	2	N	-0-					-0-
01	39308	X	23244	-0-	-16064	-0-	780	1	22464	2	N	-0-					-0-
02	35504	X	19636	-0-	-15868	-0-	650	1	18986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 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
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	623	1	16631	2	N	-0-					-0-
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	517	1	13187	2	N	-0-					-0-
11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	393	1	11470	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	10716	-0-	-3544	-0-	350	1	10366	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	10636	-0-	-3624	-0-	357	1	10279	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	9565	-0-	-3315	-0-	317	1	9248	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
09	6270	X	5027	-0-	-1243	-0-	182	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	313	1	9133	2	N	-0-					-0-
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	308	1	9137	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8702	2	N	-0-					-0-
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	208	1	6087	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
*03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	94	182	1			95
							8733	3	103	9							
*04	8580	X	8443	-0-	-137	-0-	44	1	4	2	N	108					203
							8276	3	119	9							
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	41	1	8935	3	N	95	189	1			109
							105	9									
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	39	1	8474	3	N	58					167
							64	9									
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	43	1	9133	3	N	96					263
							106	9									
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	N	112	173	1			202
							9071	3	123	9							
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	83					285
							8547	3	91	9							
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	56	166	1			175
							8853	3	62	9							
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	96	183	1			88
							8434	3	106	9							
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	88					176
							7962	3	97	9							
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	108	185	1			99
							9087	3	119	9							
*02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	37	1	7984	3	N	84					183
							92	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
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1010	1	7729	3	N	-0-					-0-
*10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1045	1	8241	3	N	-0-					-0-
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	999	1	7912	3	N	-0-					-0-
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1006	1	7828	3	N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	979	1	8157	3	N	-0-					-0-
*02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	860	1	8141	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 #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	9879	-0-	-1131	-0-	215	1	9600	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
10	11191	X	9258	-0-	-1933	-0-	290	1	8911	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
11	10590	X	9020	-0-	-1570	-0-	285	1	8679	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	307	1	9478	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
01	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	330	1	9327	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
02	8848	X	8400	-0-	-448	-0-	295	1	8029	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	225	1	6703	3	Y	-0-	14	1			12
10	6820	X	6806	-0-	-14	-0-	214	1	6567	3	Y	23	1	1			34
							25	9									
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	183	1	5537	3	Y	16					50
							18	9									
12	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	212	1	6547	3	Y	44					94
							48	9									
01	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	224	1	6299	3	Y	28					122
							31	9									
02	6468	X	5920	-0-	-548	-0-	204	1	5693	3	Y	21					143
							23	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1145	1	2835	3	Y	20					120
							22	9									
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1197	1	3451	3	Y	8					128
							9	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1154	1	3161	3	Y	-0-					128
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1181	1	2928	3	Y	-0-					128
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1182	1	2711	3	Y	-0-					128
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	1058	1	2270	3	Y	1					129
							1	9									

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
*04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	676	1	717	3	N	7					25
							8	9									
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	688	1	732	3	N	-0-					25
06	1560	N	565	-0-	-995	-0-	389	1	176	3	N	-0-					25
07	1457	N	489	-0-	-968	-0-	489	1			N	-0-					25
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	313	1	67	3	N	1					26
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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

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
*03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	130	1	7301	2	N	-0-					-0-
*04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	125	1	7054	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	125	1	6782	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	144	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	141	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	146	1	6423	2	N	-0-					-0-
*09	7170	X	6605	-0-	-565	-0-	136	1	6469	2	N	-0-					-0-
*10	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	137	1	6642	2	N	-0-					-0-
*11	6930	X	6504	-0-	-426	-0-	129	1	6375	2	N	-0-					-0-
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	180	1	8693	2	N	-0-					-0-
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	239	1	10940	2	N	-0-					-0-
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	151	1	6994	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
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	28	1	1255	3	N	-0-					40
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					40
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	25	1	1151	3	N	-0-					40
12	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	6	1	1134	3	N	-0-					40
01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	29	1	821	3	N	-0-					40
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	25	1	815	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
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	74	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	69	1	2104	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2035	-0-	-662	-0-	64	1	1971	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	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

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
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	136	1	4173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	118	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	140	1	3926	3	Y	-0-					-0-
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	143	1	4085	3	Y	-0-					-0-

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
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	85	1	2537	3	Y	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	108	1	3317	3	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	Y	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	3	Y	-0-					-0-
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	112	1	3263	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
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	140	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	137	1	6210	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6006	-0-	-114	-0-	131	1	5875	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5840	-0-	-422	-0-	126	1	5714	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5933	-0-	-329	-0-	146	1	5787	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5604	-0-	-52	-0-	114	1	5490	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
09	10920	X	9901	-0-	-1019	-0-	219	1	9682	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10356	-0-	-556	-0-	223	1	10133	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	9705	-0-	-795	-0-	212	1	9493	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9834	-0-	-489	-0-	211	1	9623	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	9764	-0-	-559	-0-	238	1	9526	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8147	-0-	-1177	-0-	180	1	7967	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
09	15180	X	13843	-0-	-1337	-0-	450	1	13393	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14477	-0-	-1209	-0-	458	1	14019	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	13837	-0-	-953	-0-	442	1	13395	3	N	-0-					-0-
12	14725	X	12718	-0-	-2007	-0-	401	1	12317	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	11925	-0-	-2800	-0-	412	1	11513	3	N	-0-					-0-
02	13076	X	6478	-0-	-6598	-0-	209	1	6269	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
09	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	131	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	121	1	5356	2	N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5456	2	N	-0-					-0-
*02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	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
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
*11	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
*01	4991	X	4810	-0-	-181	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4271	-0-	-125	-0-	4271	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
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9	925	3	N	2					47
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	922 7	1 9	722	3	N	6					53
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	901 8	1 9	952	3	N	7					60
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	938	1	1189	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	938 3	1 9	1109	3	Y	3	3	1			-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	851 11	1 9	971	3	Y	10					10

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
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	466	1	12445	2	N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	492	1	12565	2	N	-0-					-0-
11	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	426	1	12454	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	13008	-0-	-291	-0-	425	1	12583	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	429	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10756	-0-	-1256	-0-	356	1	10400	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
09	15900	X	10231	-0-	-5669	-0-	369	1	9862	2	N	-0-					-0-
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	641	1	16368	2	N	-0-					-0-
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	526	1	15363	2	N	-0-					-0-
12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	519	1	15386	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15431	-0-	-38	-0-	518	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	12917	-0-	-1055	-0-	428	1	12489	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
*07	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10270	-0-	-518	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9901	-0-	-539	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10038	-0-	-223	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
*11	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	9799	-0-	-462	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
*01	10261	X	9454	-0-	-807	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8607	-0-	-633	-0-	8607	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	102	1	11079	3	N	-0-					-0-
*04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	87	1	11888	3	N	-0-					-0-
*05	10850	X	9498	-0-	-1352	-0-	70	1	9428	3	N	-0-					-0-
*06	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	60	1	7237	3	N	-0-					-0-
*07	10850	X	6879	-0-	-3971	-0-	60	1	6819	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	7205	-0-	-3645	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7122	3									
09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							8273	3									
10	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							8807	3									
11	7290	X	6280	-0-	-1010	-0-	57	1	3	2	N	-0-					-0-
							6220	3									
12	8618	X	5375	-0-	-3243	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							5320	3									
01	8866	X	5486	-0-	-3380	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							5421	3									
02	8008	X	3369	-0-	-4639	-0-	42	1	3327	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6483	2	N	-0-					-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	2	N	-0-					-0-
*10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2060	2	N	-0-					-0-
*11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	466	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	310	X	196	-0-	-114	-0-	49	1	147	2	N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1104	1	1	2	N	21					123
							3507	3	23	9							
*04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	1050	1	1	2	N	18					141
							2325	3	20	9							
*05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	998	1	1463	3	N	5					146
							6	9									
*06	3660	X	2361	-0-	-1299	-0-	917	1	1437	3	N	6					152
							7	9									
*07	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	1072	1	2192	3	N	19					171
							21	9									
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	1017	1	4	2	N	-0-					170
							1531	3									
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							
*10	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1079	1	705	3	N	-0-					174
*11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	1039	1	1200	3	N	3					177
							3	9									
12	3224	X	2114	-0-	-1110	-0-	1090	1	1024	3	N	-0-					177
*01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	1084	1	2	2	N	36	150	1			63
							1133	3	40	9							
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	862	1	1700	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10323	X	9747	-0-	-576	-0-	171	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9509	-0-	-481	-0-	165	1	9344	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	179	1	9686	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	196	1	9222	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	218	1	9636	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	213	1	9395	2	N	-0-			-0-
*09	9540	X	9038	-0-	-502	-0-	187	1	8851	2	N	-0-			-0-
*10	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	189	1	9205	2	N	-0-			-0-
*11	9540	X	9222	-0-	-318	-0-	183	1	9039	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9124	-0-	-517	-0-	185	1	8939	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	9310	-0-	-300	-0-	199	1	9111	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8150	-0-	-558	-0-	172	1	7978	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8897	X	6289	-0-	-2608	-0-	110	1	6179	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6435	-0-	-2145	-0-	112	1	6323	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	3835	-0-	-4101	-0-	70	1	3765	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6007	-0-	-1193	-0-	125	1	5882	2	N	-0-			-0-
*07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	135	1	5979	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	127	1	5585	2	N	-0-			-0-
*09	6450	X	4966	-0-	-1484	-0-	103	1	4863	2	N	-0-			-0-
*10	6200	X	5861	-0-	-339	-0-	118	1	5743	2	N	-0-			-0-
*11	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	117	1	5775	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	95	1	4577	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4549	-0-	-1031	-0-	97	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3542	-0-	-1498	-0-	75	1	3467	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	163	1	7188	3	N	-0-			-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	185	1	8366	3	N	-0-			-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7483	3	N	-0-			-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	191	1	8655	3	N	-0-			-0-
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	211	1	8364	3	N	-0-			-0-
*02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	158	1	7234	3	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	690	1	1430	2	N	-0-			-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	734	1	2531	2	N	-0-			-0-
*11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	695	1	2075	2	N	-0-			-0-
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	707	1	1198	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	679	1	675	2	N	-0-			-0-
*02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	619	1	1186	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	17794	X	14372	-0-	-3422	-0-	318	1	14054	3	Y	-0-			-0-
08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	435	1	18906	3	Y	-0-			-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	575	1	17112	3	Y	-0-			-0-
10	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	584	1	17903	3	Y	-0-			-0-
11	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	573	1	17338	3	Y	-0-			-0-
12	18352	X	18313	-0-	-39	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-			-0-
01	18352	X	17566	-0-	-786	-0-	605	1	16961	3	Y	-0-			-0-
02	16576	X	15466	-0-	-1110	-0-	511	1	14955	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	53	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	63	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	69	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	3118	2	N	-0-					-0-
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	65	1	3137	2	N	-0-					-0-
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	62	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	63	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	67	1	3049	2	N	-0-					-0-
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	62	1	2880	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

*04	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	35	1	1515	3	N	-0-					26
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					26
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	33	1	1440	3	N	76					102
							84	9									
*07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	24	1	1066	3	N	29	113	1			18
							32	9									
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	33	1	1399	3	N	-0-					18
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					18
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	N	-0-					18
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					18
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					18
01	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	28	1	1139	3	N	-0-					18
02	1344	N	396	-0-	-948	-0-	9	1	387	3	N	-0-					18

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

*03	6696	X	1446	-0-	-5250	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	5370	X	2634	-0-	-2736	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2620	3									
05	5549	X	2412	-0-	-3137	-0-	11	1	2401	3	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	Y	-0-					-0-
*07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	11	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
10	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	6	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1377	3									
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1382	3									
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	996	1	7140	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	850	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	949	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	941	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	908	1	5190	2	N	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	989	1	5347	2	N	-0-					-0-
*09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	957	1	5564	2	N	-0-					-0-
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	942	1	4289	2	N	-0-					-0-
*11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	917	1	4838	2	N	-0-					-0-
*12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	941	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	967	1	4965	2	N	-0-					-0-
*02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	872	1	5047	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	797	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4458	-0-	-822	-0-	815	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	853	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4531	-0-	-659	-0-	829	1	3702	2	N	-0-					-0-
*07	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	795	1	3604	2	N	-0-					-0-
*08	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	790	1	3672	2	N	-0-					-0-
*09	4920	X	4418	-0-	-502	-0-	826	1	3592	2	N	-0-					-0-
*10	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	762	1	3590	2	N	-0-					-0-
*11	4530	X	4169	-0-	-361	-0-	700	1	3469	2	N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	850	1	3631	2	N	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	828	1	3416	2	N	-0-					-0-
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	754	1	3034	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
*03	5115	X	2764	-0-	-2351	-0-	49	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	2481	-0-	-2469	-0-	43	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2407	-0-	-2088	-0-	44	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2156	-0-	-2044	-0-	45	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	44	1	1922	2	N	-0-					-0-
*09	2490	X	1570	-0-	-920	-0-	32	1	1538	2	N	-0-					-0-
*10	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	35	1	1722	2	N	-0-					-0-
*11	2160	X	1588	-0-	-572	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	28	1	1305	2	N	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1788	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
09	12120	X	11357	-0-	-763	-0-	250	1	11107	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	236	1	10755	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	11020	-0-	-1100	-0-	241	1	10779	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	11030	-0-	-99	-0-	348	1	10682	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	384	1	10734	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	9593	-0-	-459	-0-	300	1	9293	3	N	-0-					-0-

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
09	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	74	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2329	-0-	-401	-0-	75	1	2254	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2335	-0-	-393	-0-	73	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	79	1	2199	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2037	-0-	-147	-0-	64	1	1973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - PLUGGED 10/17/14

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

*03	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	287	1	1	2	N	-0-					130
							4671	3									
*04	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	324	1	2	2	N	101	191	1			40
							4872	3	111	9							
*05	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	26	1	5775	3	N	-0-					40
*06	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	24	1	5420	3	N	-0-					40
*07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	27	1	5738	3	N	-0-					40
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	30	1	12	2	N	-0-					40
							5592	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					40
							5615	3									
*10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5801	3									
11	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	25	1	2	2	N	-0-					40
							5282	3									
12	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5524	3									
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	25	1	11	2	N	-0-					40
							5435	3									
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	23	1	5049	3	N	-0-					40

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

*03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	262	1	1	2	N	-0-					23
							6242	3									
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	238	1	2	2	N	-0-					23
							4942	3									
*05	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	210	1	4895	3	N	20					43
							22	9									
06	5130	X	5117	-0-	-13	-0-	207	1	4754	3	N	142	155	1			10
							156	9									
07	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	216	1	4897	3	N	-0-					10
08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	192	1	11	2	N	-0-					10
							4847	3									
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	187	1	3	2	N	-0-					10
							4604	3									
10	5301	X	4998	-0-	-303	-0-	193	1	1	2	N	-0-					10
							4804	3									
*11	5130	X	4483	-0-	-647	-0-	162	1	2	2	N	39					49
							4276	3	43	9							
12	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	196	1	1	2	N	131	74	1			67
							4636	3	144	9							
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	236	1	9	2	N	-0-					67
							4615	3									
02	4508	X	4252	-0-	-256	-0-	4252	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	126	1	3755	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	138	1	4221	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	127	1	3858	3	Y	-0-			-0-
12	5022	X	3920	-0-	-1102	-0-	124	1	3796	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	140	1	3917	3	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3515	-0-	-433	-0-	113	1	3402	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
09	7320	X	6765	-0-	-555	-0-	149	1	6616	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6943	-0-	-621	-0-	149	1	6794	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6562	-0-	-698	-0-	210	1	6352	3	N	-0-			-0-
12	7006	X	4510	-0-	-2496	-0-	22	1	4488	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	3578	-0-	-3428	-0-	124	1	3454	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	2443	-0-	-3885	-0-	74	1	2369	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
09	8850	X	7881	-0-	-969	-0-	256	1	7625	3	N	-0-			57
10	9145	X	8171	-0-	-974	-0-	258	1	7913	3	N	-0-			57
11	8790	X	8509	-0-	-281	-0-	272	1	8237	3	N	-0-			57
12	7936	X	3682	-0-	-4254	-0-	116	1	3566	3	N	-0-			57
01	7936	X	5431	-0-	-2505	-0-	187	1	5244	3	N	-0-			57
*02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	260	1	7356	3	N	54			111
							59	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10785	-0-	-1088	-0-	189	1	10596	2	N	-0-			-0-
*04	11340	X	11191	-0-	-149	-0-	195	1	10996	2	N	-0-			-0-
*05	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	196	1	10628	2	N	-0-			-0-
*06	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	207	1	9747	2	N	-0-			-0-
*07	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	225	1	9953	2	N	-0-			-0-
*08	11563	X	10007	-0-	-1556	-0-	222	1	9785	2	N	-0-			-0-
*09	11190	X	9218	-0-	-1972	-0-	190	1	9028	2	N	-0-			-0-
*10	10819	X	9779	-0-	-1040	-0-	197	1	9582	2	N	-0-			-0-
*11	9960	X	9443	-0-	-517	-0-	187	1	9256	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9636	-0-	-408	-0-	195	1	9441	2	N	-0-			-0-
*01	10013	X	9405	-0-	-608	-0-	201	1	9204	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8487	-0-	-417	-0-	179	1	8308	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 #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	20	1	2850	3	N	23					69
							25	9									
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	22					91
							2738	3	24	9							
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	16					107
							18	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	19					126
							21	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	13					139
							14	9									
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	20					159
							2917	3	22	9							
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	16					175
							2768	3	18	9							
10	3100	N	3375	-0-	275	275	15	1	3330	3	N	27					202
							30	9									
11	3000	N	3109	-0-	109	384	15	1	1	2	N	28					230
							3062	3	31	9							
12	3100	N	3296	-0-	196	580	15	1	3249	3	N	29					259
							32	9									
01	3846	X	3266	-0-	-580	-0-	15	1	7	2	N	31	115	1			175
							3210	3	34	9							
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	12					187
							13	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 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
*03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	159	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8451	-0-	-69	-0-	147	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8129	-0-	-675	-0-	148	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	147	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	179	1	7920	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7900	-0-	-904	-0-	175	1	7725	2	N	-0-					-0-
*09	8460	X	8007	-0-	-453	-0-	165	1	7842	2	N	-0-					-0-
*10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	165	1	8003	2	N	-0-					-0-
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	158	1	7834	2	N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	169	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	170	1	7776	2	N	-0-					-0-
*02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	158	1	7331	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 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
09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	502	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	536	1	13689	2	N	-0-					-0-
*11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	460	1	13459	2	N	-0-					-0-
*12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	474	1	13983	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13508	-0-	-318	-0-	453	1	13055	2	N	-0-					-0-
*02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	424	1	12394	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	182	1	5420	3	N	17					97
							19	9									
10	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	184	1	5661	3	N	14					111
							15	9									
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	178	1	5413	3	N	-0-					111
12	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	28	1	5551	3	N	2					113
							2	9									
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	194	1	5487	3	N	27					140
							30	9									
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	193	1	5223	3	N	18					158
							20	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
09	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	148	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	148	1	6730	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	147	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	149	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	167	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	122	1	5647	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
09	14B2 EXT		713	-0-	713	1331	370	1	343	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3161	-0-	3161	4492	677	1	2484	3	N	-0-					-0-
11	4982	X	490	-0-	-4492	-0-	118	1	372	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	630	1	2377	3	N	-0-					-0-
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	673	-0-	-2183	-0-	673	1			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
*04	10800	X	8005	-0-	-2795	-0-	350	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	332	1	8010	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5596	-0-	-4364	-0-	242	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5746	-0-	-4329	-0-	228	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	4731	-0-	-4197	-0-	250	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	821	-0-	-7249	-0-	141	1	680	2	N	-0-					-0-
*10	8339	X	3764	-0-	-4575	-0-	581	1	3183	2	N	-0-					-0-
*11	5610	X	1879	-0-	-3731	-0-	245	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4743	X	353	-0-	-4390	-0-	98	1	255	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					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
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1763	-0-	-531	-0-	58	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	49	1	1425	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
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	237	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	257	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6854	-0-	-16	-0-	227	1	6627	2	N	-0-					-0-
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	226	1	6707	2	N	-0-					-0-
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	229	1	6581	2	N	-0-					-0-
*02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7258	-0-	-62	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*10	7564	X	7059	-0-	-505	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	276	1	6671	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	206	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	374	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6278	-0-	-470	-0-	356	1	5922	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
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	73	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	89	1	3464	2	N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	116	1	3391	2	N	-0-					-0-
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	122	1	3501	2	N	-0-					-0-
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3255	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9610	X	7602	-0-	-2008	-0-	133	1	7469	2	N	-0-					-0-
*04	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	131	1	7397	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7693	-0-	-894	-0-	140	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	151	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	162	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	161	1	7117	2	N	-0-					-0-
*09	7530	X	7224	-0-	-306	-0-	149	1	7075	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	6948	-0-	-740	-0-	140	1	6808	2	N	-0-					-0-
*11	7290	X	6769	-0-	-521	-0-	134	1	6635	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7427	-0-	-168	-0-	151	1	7276	2	N	-0-					-0-
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	176	1	8047	2	N	-0-					-0-
*02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	217	1	10042	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
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	73	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	87	1	4100	2	N	-0-					-0-
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	100	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	101	1	4432	2	N	-0-					-0-
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	73	1	3468	2	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	42	1	2035	2	N	-0-					-0-
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	72	1	3544	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	76	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3409	2	N	-0-					-0-
*02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	61	1	2838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE, 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
*03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	168	1	9378	2	N	-0-					-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	167	1	9458	2	N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	181	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	189	1	8925	2	N	-0-					-0-
*07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	185	1	8199	2	N	-0-					-0-
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	194	1	8542	2	N	-0-					-0-
*09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	179	1	8481	2	N	-0-					-0-
*10	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	175	1	8507	2	N	-0-					-0-
*11	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	168	1	8305	2	N	-0-					-0-
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	172	1	8284	2	N	-0-					-0-
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	191	1	8775	2	N	-0-					-0-
*02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	165	1	7647	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
*04	7320	X	7087	-0-	-233	-0-	157	1	6930	3	N	-0-					137
*05	7564	X	7255	-0-	-309	-0-	162	1	7092	3	N	1					138
							1	9									
*06	7320	X	6556	-0-	-764	-0-	143	1	6395	3	N	16					154
							18	9									
*07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	165	1	7331	3	N	19	151	1			22
							21	9									
08	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	160	1	6958	3	N	-0-					22
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	164	1	7320	3	N	-0-					22
10	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	149	1	6829	3	N	-0-					22
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	148	1	6703	3	N	-0-					22
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	22	1	6819	3	N	-0-					22
01	7719	X	6879	-0-	-840	-0-	164	1	6715	3	N	-0-					22
02	6972	X	6243	-0-	-729	-0-	154	1	6089	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
*03	8804	X	8520	-0-	-284	-0-	150	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	137	1	7740	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	148	1	8003	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7571	-0-	-949	-0-	157	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7968	-0-	-712	-0-	176	1	7792	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	175	1	7731	2	N	-0-					-0-
*09	7890	X	7698	-0-	-192	-0-	159	1	7539	2	N	-0-					-0-
*10	8153	X	7868	-0-	-285	-0-	159	1	7709	2	N	-0-					-0-
*11	7710	X	7589	-0-	-121	-0-	150	1	7439	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	155	1	7482	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	161	1	7380	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6827	-0-	-145	-0-	144	1	6683	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
09	8760	X	7985	-0-	-775	-0-	288	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	319	1	8142	2	N	-0-					-0-
*11	8640	X	8468	-0-	-172	-0-	280	1	8188	2	N	-0-					-0-
*12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	281	1	8298	2	N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	283	1	8150	2	N	-0-					-0-
*02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	242	1	7060	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	107	1	4762	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	102	1	4613	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	99	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	101	1	4584	3	N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	127	1	5090	3	N	-0-					-0-
*02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	111	1	5061	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 #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1036	1	7360	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	884	1	6912	3	N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1021	1	8223	3	N	-0-					-0-
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	1139	1	8371	3	N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	1189	1	8887	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7134	-0-	-1490	-0-	933	1	6201	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	338	1	778	3	N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	812	1	4699	3	N	-0-					-0-
*01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	536	1	6469	3	N	-0-					-0-
*02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	159	1	4744	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
10	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	159	1	4874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-	157	1	4784	3	Y	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	159	1	4887	3	Y	3					3
							3	9									
01	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	172	1	4840	3	Y	2					5
							2	9									
*02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	3	Y	10					15
							11	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9973	-0-	6973	6973	660	1	9313	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	11772	-0-	8672	15645	832	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9763	-0-	6763	22408	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	31139	X	8731	-0-	-22408	-0-	285	1	8446	2	N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	272	1	7831	2	N	-0-					-0-
*02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	227	1	6621	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	40	1	1240	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	39	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	31	1	877	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
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
*11	5100	X	4982	-0-	-118	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*01	5580	X	2567	-0-	-3013	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1893	-0-	-3147	-0-	1893	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 #: 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
*07	9331	X	8849	-0-	-482	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8387	-0-	-463	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8419	-0-	-571	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
*11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
*01	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7533	-0-	-139	-0-	7533	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
09	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	211	1	9322	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	207	1	9367	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9321	-0-	-399	-0-	204	1	9117	3	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	33	1	10053	3	N	-0-					-0-
01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	260	1	10347	3	N	-0-					-0-
*02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	192	1	8858	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
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	171	1	5080	3	N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	163	1	4988	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	147	1	4462	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	24	1	4791	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	159	1	4455	3	N	-0-					-0-
*02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	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
*03	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	89	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4846	-0-	-224	-0-	84	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	83	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	99	1	4668	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	103	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	94	1	4154	2	N	-0-					-0-
*09	4860	X	4207	-0-	-653	-0-	87	1	4120	2	N	-0-					-0-
*10	4929	X	4401	-0-	-528	-0-	89	1	4312	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	4171	-0-	-599	-0-	83	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	85	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	81	1	3732	2	N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	85	1	3916	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1581	1	6179	3	N	-0-					-0-
*05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1628	1	7816	3	N	-0-					-0-
*06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1606	1	7342	3	N	-0-					-0-
*07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1405	1	6570	3	N	-0-					-0-
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1652	1	7122	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5980	-0-	-1100	-0-	131	1	5849	3	N	-0-					-0-
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	173	1	7915	3	N	-0-					-0-
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	158	1	7088	3	N	-0-					-0-
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	44	1	8920	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	301	1	8439	3	N	-0-					-0-
*02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	241	1	7154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	95	1	5342	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	93	1	5278	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	102	1	5510	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	105	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	114	1	5040	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	116	1	5108	2	N	-0-			-0-
*09	5430	X	4859	-0-	-571	-0-	100	1	4759	2	N	-0-			-0-
*10	5611	X	4228	-0-	-1383	-0-	85	1	4143	2	N	-0-			-0-
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	105	1	5190	2	N	-0-			-0-
*12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	97	1	4692	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3052	-0-	-2187	-0-	65	1	2987	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	2242	-0-	-2574	-0-	47	1	2195	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
*03	13113	X	11954	-0-	-1159	-0-	210	1	11744	2	N	-0-			-0-
*04	12300	X	11720	-0-	-580	-0-	204	1	11516	2	N	-0-			-0-
*05	12524	X	11799	-0-	-725	-0-	214	1	11585	2	N	-0-			-0-
*06	12120	X	10905	-0-	-1215	-0-	227	1	10678	2	N	-0-			-0-
*07	12400	X	11156	-0-	-1244	-0-	247	1	10909	2	N	-0-			-0-
*08	12121	X	10771	-0-	-1350	-0-	239	1	10532	2	N	-0-			-0-
*09	11730	X	10169	-0-	-1561	-0-	210	1	9959	2	N	-0-			-0-
*10	11811	X	10238	-0-	-1573	-0-	206	1	10032	2	N	-0-			-0-
*11	10920	X	9869	-0-	-1051	-0-	196	1	9673	2	N	-0-			-0-
*12	10602	X	10195	-0-	-407	-0-	207	1	9988	2	N	-0-			-0-
*01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	239	1	10974	2	N	-0-			-0-
*02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	212	1	9814	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
*07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			89
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-			89
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-			89
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			89
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			89
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			89
*01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	N	-0-			89
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	357	1	2118	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
09	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	157	1	6902	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	151	1	6838	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	131	1	5868	3	N	-0-			-0-
12	7285	X	6524	-0-	-761	-0-	21	1	6503	3	N	-0-			-0-
01	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	165	1	6591	3	N	-0-			-0-
02	6580	X	5701	-0-	-879	-0-	122	1	5579	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
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7352	-0-	-367	-0-	277	1	7075	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7376	-0-	-94	-0-	244	1	7132	2	N	-0-			-0-
12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	7064	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	230	1	6629	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6223	-0-	-301	-0-	206	1	6017	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
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	3	Y	2					2
							2	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	2					4
							2	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1688	3	Y	3					7
							3	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	3	Y	-0-					7
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-					7
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	19	26	1			-0-
							21	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
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					1
							1	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	Y	1					2
							1	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					2
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	3	Y	-0-					2

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
*03	7223	X	6862	-0-	-361	-0-	120	1	6742	2	N	-0-					160
04	6990	X	6679	-0-	-311	-0-	116	1	6563	2	N	-0-					160
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	126	1	6813	2	N	-0-					160
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	142	1	6676	2	N	-0-					160
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-					160
08	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	153	1	6724	2	N	-0-					160
*09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	141	1	6703	2	N	-0-					160
*10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	2	N	-0-					160
*11	6810	X	6373	-0-	-437	-0-	126	1	6247	2	N	-0-					160
12	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	135	1	6537	2	N	-0-					160
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					160
02	6216	X	6021	-0-	-195	-0-	127	1	5894	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
09	11130	X	5023	-0-	-6107	-0-	181	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11085	-0-	-416	-0-	418	1	10667	2	N	-0-					-0-
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	348	1	10163	2	N	-0-					-0-
12	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	361	1	10708	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8891	-0-	-2207	-0-	298	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	327	1	9540	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
09	10740	X	10441	-0-	-299	-0-	231	1	10210	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10666	-0-	-339	-0-	229	1	10437	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	10205	-0-	-265	-0-	223	1	9982	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	10580	-0-	-239	-0-	228	1	10352	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10646	-0-	-142	-0-	368	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	9205	-0-	-539	-0-	298	1	8907	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, 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
09	10770	X	10159	-0-	-611	-0-	329	1	9820	3	N	9					54
							10	9									
10	11501	X	10241	-0-	-1260	-0-	324	1	9917	3	N	-0-					54
11	11130	X	9919	-0-	-1211	-0-	317	1	9602	3	N	-0-					54
12	10695	X	10289	-0-	-406	-0-	324	1	9965	3	N	-0-					54
01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					54
02	9492	X	8598	-0-	-894	-0-	293	1	8304	3	N	1					53
							1	9									

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	737	1	2280	3	Y	-0-					49
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	759	1	2341	3	Y	42	90	1			1
							46	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	735	1	2289	3	Y	-0-					1
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	758	1	2323	3	Y	-0-					1
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	781	1	2793	3	Y	80					81
							88	9									
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	719	1	2844	3	Y	50					131
							55	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
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	106	1	3177	3	Y	11	50	1			15
							12	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	Y	22	4	1			33
							24	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	3	Y	27					60
							30	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	106	1	3276	3	Y	3	36	1			27
							3	9									
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	110	1	3089	3	Y	7	2	1			32
							8	9									
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	3	Y	8					40
							9	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
09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	228	1	9255	2	N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	251	1	9730	2	N	-0-					-0-
*11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	332	1	9701	2	N	-0-					-0-
*12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	328	1	9693	2	N	-0-					-0-
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	217	1	9457	2	N	-0-					-0-
*02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	284	1	8285	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
*03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	904	1	305	2	N	-0-					-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	652	1	3841	2	N	-0-					-0-
*05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	932	1	7347	2	N	-0-					-0-
*06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	838	1	6797	2	N	-0-					-0-
*07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	957	1	8859	2	N	-0-					-0-
*08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	982	1	8486	2	N	-0-					-0-
*09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	947	1	8755	2	N	-0-					-0-
*10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	903	1	8378	2	N	-0-					-0-
*11	3510	X	2173	-0-	-1337	-0-	683	1	1490	2	N	-0-					-0-
*12	10168	X	768	-0-	-9400	-0-	768	1			N	-0-					-0-
*01	10168	X	1219	-0-	-8949	-0-	819	1	400	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	1868	-0-	-7316	-0-	751	1	1117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

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

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

09	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	810	1	3568	3	N	88	92	1			96
							97	9									
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	834	1	3706	3	N	11					107
							12	9									
11	4320	X	2512	-0-	-1808	-0-	748	1	1762	3	N	2					109
							2	9									
12	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	730	1	2640	3	N	-0-					109
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	820	1	3015	3	N	1					110
							1	9									
*02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	770	1	3373	3	N	14					124
							15	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

*08	10788	X	10547	-0-	-241	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
*11	10200	X	9914	-0-	-286	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9942	-0-	-505	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
*01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	8575	-0-	-861	-0-	8575	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

*07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
*10	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
*11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	3			N	-0-					-0-
*01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9224	-0-	-520	-0-	9224	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

*03	6014	X	5956	-0-	-58	-0-	105	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5165	-0-	-655	-0-	90	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	105	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	115	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5444	-0-	-570	-0-	120	1	5324	2	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	123	1	5438	2	N	-0-					-0-
*09	5610	X	4745	-0-	-865	-0-	98	1	4647	2	N	-0-					-0-
*10	5797	X	3031	-0-	-2766	-0-	61	1	2970	2	N	-0-					-0-
*11	5550	X	2537	-0-	-3013	-0-	50	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3841	-0-	-1708	-0-	516	1	3325	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4531	-0-	-1018	-0-	709	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2922	-0-	-1586	-0-	275	1	2647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					75
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					75
05	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					75
06	4920	X	4682	-0-	-238	-0-	4682	2			N	-0-					75
*07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	4514	2			N	-0-					75
08	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					75
09	4770	X	4241	-0-	-529	-0-	4241	2			N	-0-					75
*10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2			N	-0-					75
11	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	4162	2			N	-0-					75
12	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					75
*01	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					75
02	3948	X	3771	-0-	-177	-0-	3771	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10091	-0-	-589	-0-	364	1	9727	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10191	-0-	-659	-0-	384	1	9807	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10142	-0-	-208	-0-	336	1	9806	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10088	-0-	-266	-0-	329	1	9759	2	N	-0-					-0-
01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	348	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8144	-0-	-1208	-0-	270	1	7874	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	24	1	3480	3	N	-0-					48
*04	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	13	1	1	2	N	-0-					48
							2567	3									
05	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	13	1	2972	3	N	-0-					48
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	13	1	2988	3	N	-0-					48
*07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					48
08	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	17	1	7	2	N	-0-					48
							3276	3									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					48
							3176	3									
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	14	1	3226	3	N	-0-					48
*11	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	14	1	1	2	N	63					111
							3103	3	69	9							
12	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	14	1	3098	3	N	149	159	1			38
							164	9									
01	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	12	1	5	2	N	-0-					38
							2668	3									
02	2968	X	2408	-0-	-560	-0-	11	1	2397	3	N	-0-					38

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
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	92	1	5151	2	N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	86	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	88	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	85	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	91	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	89	1	3930	2	N	-0-					-0-
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	85	1	4035	2	N	-0-					-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	85	1	4114	2	N	-0-					-0-
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	372	1	3865	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	731	1	3885	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2989	-0-	-1227	-0-	132	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2136	-0-	-1672	-0-	45	1	2091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	543	1	1490	3	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	3	N	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
09	8730	X	8464	-0-	-266	-0-	204	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8752	-0-	-269	-0-	220	1	8532	2	N	-0-					-0-
*11	8880	X	7376	-0-	-1504	-0-	163	1	7213	2	N	-0-					-0-
*12	9176	X	8382	-0-	-794	-0-	183	1	8199	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8132	-0-	-1044	-0-	182	1	7950	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7355	-0-	-541	-0-	162	1	7193	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
09	21060	X	19503	-0-	-1557	-0-	470	1	19033	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19353	-0-	-2161	-0-	487	1	18866	2	N	-0-					-0-
*11	20430	X	18304	-0-	-2126	-0-	605	1	17699	2	N	-0-					-0-
*12	20615	X	19677	-0-	-938	-0-	645	1	19032	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	18243	-0-	-1907	-0-	612	1	17631	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	8861	-0-	-9339	-0-	293	1	8568	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
*03	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	26	1	3675	3	N	3					110
							3	9									
*04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	18	1	1	2	N	5	74	1			41
							3320	3	6	9							
*05	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	17	1	3608	3	N	57	74	1			24
							63	9									
*06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	16	1	3489	3	N	1					25
							1	9									
*07	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	17	1	3559	3	N	-0-					25
*08	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	20	1	8	2	N	25					50
							3562	3	28	9							
*09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	15	1	2	2	N	-0-					50
							3333	3									
10	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	17	1	3604	3	N	1					51
							1	9									
11	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	17	1	1	2	N	-0-					51
							3377	3									
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3304	3	N	36					87
							40	9									
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	15	1	7	2	N	8					95
							3198	3	9	9							
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	14	1	3028	3	N	29	104	1			20
							32	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
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	92	1	4183	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	89	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	4065	3	Y	-0-					-0-
*02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	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
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	870	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	824	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	843	1	3104	2	N	-0-					-0-
*07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	893	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	824	1	2601	2	N	-0-					-0-
*09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	777	1	1414	2	N	-0-					-0-
*10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	927	1	5896	2	N	-0-					-0-
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	851	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	946	1	6777	2	N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	912	1	5883	2	N	-0-					-0-
*02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	826	1	5157	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
*04	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	563	1	5192	3	Y	-0-					13
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	552	1	6230	3	Y	-0-	11	1			2
06	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	498	1	4242	3	Y	-0-					2
*07	6727	X	639	-0-	-6088	-0-	461	1	178	3	Y	-0-					2
*08	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	627	1	3342	3	Y	-0-					2
*09	6510	X	697	-0-	-5813	-0-	593	1	104	3	Y	-0-					2
*10	6727	X	813	-0-	-5914	-0-	691	1	122	3	Y	-0-					2
11	4740	X	2658	-0-	-2082	-0-	710	1	1948	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	636	1	2177	3	Y	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	652	1	3476	3	Y	56					56
							62	9									
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	555	1	2918	3	Y	111	119	1			48
							122	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	11304	-0-	-846	-0-	408	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11848	-0-	-707	-0-	447	1	11401	2	N	-0-					-0-
*11	12150	X	11777	-0-	-373	-0-	389	1	11388	2	N	-0-					-0-
*12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	425	1	12554	2	N	-0-					-0-
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	460	1	13235	2	N	-0-					-0-
*02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	400	1	11690	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
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	247	1	7213	2	N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	248	1	7335	2	N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	228	1	6551	2	N	-0-					-0-
*02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	7040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	127 15	1 9	3776	3	N	14					115
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	127 18	1 9	3889	3	N	16	86	1			45
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	125 24	1 9	3782	3	N	22					67
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	128 31	1 9	3931	3	N	28					95
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	137 52	1 9	3871	3	N	47					142
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	127 22	1 9	3585	3	N	20					162

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	120	1	6737	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	111	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6558	-0-	-45	-0-	119	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	126	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	136	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	121	1	5336	2	N	-0-					-0-
*09	6360	X	5372	-0-	-988	-0-	111	1	5261	2	N	-0-					-0-
*10	6572	X	5392	-0-	-1180	-0-	109	1	5283	2	N	-0-					-0-
*11	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	102	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5468	-0-	-608	-0-	111	1	5357	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5032	-0-	-64	-0-	106	1	4926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	30	1	4265	3	N	94					209
							103	9									
*04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	22	1	2	2	N	17	176	1			50
							4267	3	19	9							
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	21	1	4539	3	N	37					87
							41	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	21	1	4548	3	N	16					103
							18	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	79					182
							87	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	22					204
							5192	3	24	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	25					229
							4921	3	28	9							
10	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	22	1	1	2	N	49	184	1			94
							4850	3	54	9							
11	5100	X	4380	-0-	-720	-0-	21	1	2	2	N	18					112
							4337	3	20	9							
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	55					167
							4528	3	61	9							
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	19	1	9	2	N	31					198
							4176	3	34	9							
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	19	1	4257	3	N	35					233
							39	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	594	1	8852	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	546	1	7860	2	N	-0-					-0-
*11	10200	X	8195	-0-	-2005	-0-	640	1	7555	2	N	-0-					-0-
*12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	609	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	764	1	6433	2	N	-0-					-0-
*02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	518	1	7423	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

*03	3100	N	5816	-0-	2716	20586	284	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	43708	X	23122	-0-	-20586	-0-	421	1	22701	2	N	-0-					-0-
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	498	1	17680	2	N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-					-0-
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	304	1	4186	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	114	-0-	-1994	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	593	1	3036	2	N	-0-					-0-
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	479	1	5604	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	182	1	8365	2	N	-0-					-0-
*02	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	310	1	14360	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

*03	8866	X	8151	-0-	-715	-0-	143	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8011	-0-	-569	-0-	139	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7532	-0-	-1086	-0-	137	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6475	-0-	-1715	-0-	135	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
*09	8010	X	7483	-0-	-527	-0-	155	1	7328	2	N	-0-					-0-
*10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	157	1	7629	2	N	-0-					-0-
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	146	1	7220	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	146	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	148	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6529	-0-	-275	-0-	138	1	6391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 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
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

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
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
*11	4710	X	4680	-0-	-30	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	3476	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
*03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	3			N	-0-					-0-
*04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
*05	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
*07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
*08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
*09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
*11	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
12	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
*01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
*02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	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
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					43
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					43
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					43
12	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	42	1	1292	3	N	-0-					43
01	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	49	1	1365	3	N	-0-					43
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	40	1	1178	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	Y	-0-					3
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	3	Y	-0-					3
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2288	3	Y	-0-					3
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					3
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					3
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					74
10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	139	1	6340	3	Y	-0-					74
11	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	129	1	5778	3	Y	-0-					74
12	6603	X	5595	-0-	-1008	-0-	120	1	5475	3	Y	-0-					74
01	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	144	1	5816	3	Y	1					75
							1	9									
*02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	150	1	6225	3	Y	-0-					75

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	242	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	399	1	9086	3	Y	-0-					-0-
12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	67	1	9976	3	Y	-0-					-0-
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	422	1	9027	3	Y	-0-					-0-
*02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	385	1	8152	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	12	1	1826	3	N	-0-					64
*04	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	1	2	N	-0-					64
							2533	3									
05	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	10	1	2212	3	N	-0-					64
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	12	1	2580	3	N	-0-					64
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3266	3	N	-0-					64
08	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	12	1	5	2	N	-0-					64
							2218	3									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					64
							2923	3									
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	13	1	3022	3	N	-0-					64
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	24					88
							3141	3	26	9							
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	14	1	3145	3	N	87	120	1			31
							96	9									
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	10	1	5	2	N	-0-					31
							2318	3									
*02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	11	1	2555	3	N	-0-					31

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	1283	-0-	-3307	-0-	113	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1828	-0-	-2915	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2715	2	N	-0-					-0-
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	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
*04	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	917	1	3368	3	N	28					52
							31	9									
05	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	945	1	3347	3	N	-0-					52
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	912	1	3200	3	N	5					57
							6	9									
*07	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	946	1	3481	3	N	9					66
							10	9									
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	946	1	3398	3	N	-0-					66
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	885	1	3107	3	N	31	91	1			6
							34	9									
*10	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	943	1	3407	3	N	1					7
							1	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	925	1	3849	3	N	1					8
							1	9									
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	874	1	3522	3	N	29					37
							32	9									
*01	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	864	1	1752	3	N	1					38
							1	9									
*02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	857	1	2961	3	N	12					50
							13	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
*03	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	12	1	1731	3	N	-0-					111
*04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					111
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					111
06	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	263	1	2344	3	N	-0-					111
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4250	3	N	13					124
							14	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	1					125
							3505	3	1	9							
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					125
							3208	3									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3587	3	N	7					132
							8	9									
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					132
							3155	3									
*12	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	13	1	2831	3	N	1					133
							1	9									
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	11	1	5	2	N	24					157
							2469	3	26	9							
*02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	3	N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4440	X	3855	-0-	-585	-0-	654	1	3191	3	N	9					113
							10	9									
05	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	705	1	2856	3	N	37					150
							41	9									
06	4440	X	2736	-0-	-1704	-0-	466	1	2251	3	N	17	69	1			98
							19	9									
07	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	603	1	2941	3	N	11					109
							12	9									
08	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	633	1	2860	3	N	2	73	1			38
							2	9									
09	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	611	1	2887	3	N	7					45
							8	9									
*10	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	602	1	2988	3	N	-0-					45
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	447	1	3278	3	N	2					47
							2	9									
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	650	1	3677	3	N	1					48
							1	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	608	1	3337	3	N	2					50
							2	9									
02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	425	1	2989	3	N	15					65
							17	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1018	1	6610	3	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1041	1	6432	3	N	-0-					-0-
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1008	1	6160	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7335	-0-	-1097	-0-	1038	1	6297	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	6617	-0-	-1815	-0-	1039	1	5578	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	5937	-0-	-1175	-0-	924	1	5013	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

09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	-0-					79
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	145	1	4427	3	N	-0-					79
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	144	1	4370	3	N	-0-					79
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	3	N	-0-					79
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	155	1	4358	3	N	-0-					79
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	10					89
							11	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

*03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	192	1	10755	2	N	-0-					-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	182	1	10286	2	N	-0-					-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	195	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10355	2	N	-0-					-0-
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	235	1	10364	2	N	-0-					-0-
*09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	212	1	10064	2	N	-0-					-0-
*10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	208	1	10129	2	N	-0-					-0-
*11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	190	1	9401	2	N	-0-					-0-
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	194	1	9374	2	N	-0-					-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	216	1	9924	2	N	-0-					-0-
*02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	189	1	8768	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 #: 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
09	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	117	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	141	1	5474	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	4671	-0-	-669	-0-	103	1	4568	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	116	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	117	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	101	1	4482	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
09	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	529	-0-	-6942	-0-	11	1	518	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	1262	-0-	-5338	-0-	40	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	202	1	6168	3	N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	246	1	6860	3	N	-0-					-0-
*02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	188	1	5981	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
09	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	282	1	7525	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	306	1	7804	2	N	-0-					-0-
*11	8760	X	4083	-0-	-4677	-0-	135	1	3948	2	N	-0-					-0-
*12	8556	X	3106	-0-	-5450	-0-	102	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	3518	-0-	-4976	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3355	-0-	-3981	-0-	111	1	3244	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
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	79	1	3079	2	N	-0-					-0-
*11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	57	1	2543	2	N	-0-					-0-
*12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	46	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	2	N	-0-					-0-
*02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	150	1	1487	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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
*10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	1			N	-0-					-0-
*11	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	1			N	-0-					-0-
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	1			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	438	1	5810	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5806	-0-	-921	-0-	449	1	5357	2	N	-0-					-0-
*11	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	538	1	5565	2	N	-0-					-0-
*12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	538	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	521	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5637	-0-	-187	-0-	469	1	5168	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	78	1	3440	3	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	77	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	87	1	3883	3	N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4151	3	N	-0-					-0-
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	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 #: 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
09	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	157	1	6892	3	N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	183	1	8279	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	6874	-0-	-1136	-0-	150	1	6724	3	N	-0-					-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	23	1	7127	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	172	1	6837	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6403	-0-	-37	-0-	132	1	6271	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-
11	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	148	1	6648	3	N	-0-					-0-
12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	40	1	8041	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	283	1	7932	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	5722	-0-	-1110	-0-	185	1	5537	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
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	169	1	7470	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	166	1	7546	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	159	1	7138	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	23	1	7082	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7520	-0-	-416	-0-	183	1	7337	3	N	-0-					-0-
*02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	161	1	7103	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
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	473	1	9667	2	N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	440	1	10093	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9566	-0-	-184	-0-	356	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9773	-0-	-860	-0-	297	1	9476	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10321	-0-	-312	-0-	316	1	10005	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8954	-0-	-566	-0-	276	1	8678	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
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	115	1	5089	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	113	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	107	1	4780	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	16	1	4829	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	118	1	4732	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	102	1	4581	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
*03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	371	1	1	2	N	-0-					-0-
							9579	3									
*04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	427	1	5	2	N	-0-					-0-
							9590	3									
05	10323	X	9000	-0-	-1323	-0-	343	1	8657	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8203	-0-	-1787	-0-	318	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9036	-0-	-1318	-0-	355	1	8681	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8564	-0-	-1790	-0-	305	1	18	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
09	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	303	1	5	2	N	-0-					-0-
							8008	3									
10	9021	X	8711	-0-	-310	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8396	3									
11	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	273	1	3	2	N	-0-					-0-
							7728	3									
12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	-0-					-0-
							11154	3									
01	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	391	1	17	2	N	-0-					-0-
							8226	3									
02	7868	X	7680	-0-	-188	-0-	7680	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	4536	-0-	-1914	-0-	100	1	4436	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	4940	-0-	-1725	-0-	107	1	4833	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4717	-0-	-53	-0-	103	1	4614	3	N	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	103	1	4687	3	N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	124	1	4975	3	N	-0-					-0-
*02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	102	1	4561	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14849	X	14457	-0-	-392	-0-	515	1	2	2	N	-0-					-0-
							13940	3									
*04	14490	X	14062	-0-	-428	-0-	572	1	6	2	N	-0-					-0-
							13484	3									
05	14973	X	14357	-0-	-616	-0-	522	1	13835	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	503	1	1	2	N	-0-					-0-
							13095	3									
07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	550	1	14140	3	N	-0-					-0-
08	14539	X	14351	-0-	-188	-0-	484	1	30	2	N	-0-					-0-
							13837	3									
09	14070	X	13765	-0-	-305	-0-	475	1	8	2	N	-0-					-0-
							13282	3									
10	14694	X	14365	-0-	-329	-0-	491	1	2	2	N	-0-					-0-
							13872	3									
11	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	461	1	6	2	N	-0-					-0-
							13795	3									
12	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	529	1	1	2	N	-0-					-0-
							14235	3									
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	642	1	29	2	N	-0-					-0-
							14272	3									
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	12762	3			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 #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22754	X	22080	-0-	-674	-0-	388	1	21692	2	N	-0-					-0-
04	21660	X	19830	-0-	-1830	-0-	345	1	19485	2	N	-0-					-0-
*05	22382	X	19872	-0-	-2510	-0-	361	1	19511	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	18779	-0-	-2881	-0-	390	1	18389	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	18086	-0-	-4296	-0-	400	1	17686	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	19437	-0-	-2635	-0-	431	1	19006	2	N	-0-					-0-
*09	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	423	1	20051	2	N	-0-					-0-
*10	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	436	1	21191	2	N	-0-					-0-
*11	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	418	1	20701	2	N	-0-					-0-
12	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	443	1	21373	2	N	-0-					-0-
*01	21669	X	19922	-0-	-1747	-0-	425	1	19497	2	N	-0-					-0-
02	19572	X	17158	-0-	-2414	-0-	363	1	16795	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

*03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-					-0-
*04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	243	1	3	2	N	-0-					-0-
							5738	3									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	206	1	5462	3	N	-0-					-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-					-0-
							5809	3									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	206	1	5299	3	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	8	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	3	2	N	-0-					-0-
							4464	3									
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	144	1	4070	3	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	145	1	2	2	N	-0-					-0-
							4346	3									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	139	1	3749	3	N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	-0-					-0-
							4779	3									
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

*07	8370	X	7191	-0-	-1179	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
*11	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
*01	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6381	-0-	-3	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	167	1	4251	2	N	-0-					-0-
*11	4500	X	3376	-0-	-1124	-0-	112	1	3264	2	N	-0-					-0-
*12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	132	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	351	1	9364	2	N	-0-					-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-					-0-
*11	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	308	1	9004	2	N	-0-					-0-
*12	10137	X	10027	-0-	-110	-0-	329	1	9698	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	322	1	9259	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8590	-0-	-482	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2789	N	2738	-0-	-51	-0-	911	1	1817	3	N	9					34
							10	9									
10	3100	N	3306	-0-	206	206	950	1	2309	3	N	43					77
							47	9									
11	3061	X	2855	-0-	-206	-0-	912	1	1911	3	N	29					106
							32	9									
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	965	1	2051	3	N	116	167	1			55
							128	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	974	1	2128	3	N	48					103
							53	9									
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	853	1	1751	3	N	39					142
							43	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

*03	13733	X	9296	-0-	-4437	-0-	163	1	9133	2	N	-0-					-0-
*04	13290	X	10169	-0-	-3121	-0-	177	1	9992	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	11000	-0-	-2733	-0-	200	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7836	-0-	-3894	-0-	163	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9830	-0-	-679	-0-	217	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9240	-0-	-1765	-0-	205	1	9035	2	N	-0-					-0-
*09	10650	X	8564	-0-	-2086	-0-	177	1	8387	2	N	-0-					-0-
*10	11005	X	8825	-0-	-2180	-0-	178	1	8647	2	N	-0-					-0-
*11	9510	X	8810	-0-	-700	-0-	175	1	8635	2	N	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	203	1	9797	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	6473	-0-	-2765	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	6636	-0-	-1680	-0-	140	1	6496	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

*07	12586	X	11534	-0-	-1052	-0-	254	1	11280	3	N	-0-					12
*08	12617	X	12122	-0-	-495	-0-	273	1	11849	3	N	-0-					12
*09	12210	X	11661	-0-	-549	-0-	257	1	11404	3	N	-0-					12
10	12617	X	11690	-0-	-927	-0-	250	1	11440	3	N	-0-					12
11	11730	X	11172	-0-	-558	-0-	242	1	10930	3	N	-0-					12
12	12090	X	11469	-0-	-621	-0-	37	1	11432	3	N	-0-					12
01	12090	X	11491	-0-	-599	-0-	275	1	11216	3	N	-0-					12
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	246	1	9993	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	86	1	3336	2	N	-0-					-0-
*11	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	67	1	2971	2	N	-0-					-0-
*12	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	60	1	2672	2	N	-0-					-0-
*01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	46	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2330	-0-	-498	-0-	51	1	2279	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

09	13410	X	12925	-0-	-485	-0-	285	1	12640	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13252	-0-	-543	-0-	286	1	12966	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12759	-0-	-201	-0-	279	1	12480	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	13072	-0-	-103	-0-	281	1	12791	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	13087	-0-	-88	-0-	318	1	12769	3	N	-0-					-0-
02	11900	X	11563	-0-	-337	-0-	366	1	11197	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	322	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	440	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	346	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4646	-0-	-634	-0-	254	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4449	-0-	-1007	-0-	159	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	199	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4495	-0-	-41	-0-	209	1	4286	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11585	-0-	-595	-0-	418	1	11167	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	443	1	11301	2	N	-0-					-0-
*11	11820	X	10765	-0-	-1055	-0-	356	1	10409	2	N	-0-					-0-
*12	12214	X	11310	-0-	-904	-0-	371	1	10939	2	N	-0-					-0-
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	455	1	13104	2	N	-0-					-0-
*02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	397	1	11591	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	23	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	Y	10					10
							11	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	30					40
							33	9									
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	39	1	1013	3	Y	10					50
							11	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					8
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					8
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	1	6	3	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

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
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	365	1	1731	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4300	-0-	1300	1300	744	1	2	2	N	-0-					-0-
							3554	3									
05	3100	N	3762	-0-	662	1962	787	1	2975	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3057	-0-	57	2019	759	1	2298	3	N	-0-					-0-
*07	5511	X	3492	-0-	-2019	-0-	786	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2322	3									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	N	-0-					-0-
							2488	3									
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	783	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	751	1	1	2	N	-0-					-0-
							2338	3									
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	759	1	2223	3	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	775	1	7	2	N	-0-					-0-
							3514	3									
*02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	715	1	3710	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	13					145
							14	9									
10	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	35	1	1590	3	N	4					149
							4	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	13					162
							14	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	N	42					204
							46	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	50	1	2048	3	N	2	172	1			34
							2	9									
02	1764	N	1538	-0-	-226	-0-	41	1	1495	3	N	2					36
							2	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

*06	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	155	1	6852	3	Y	7					40
							8	9									
*07	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-					40
*08	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	158	1	6811	3	Y	-0-					40
*09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-					40
*10	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	150	1	6859	3	Y	-0-					40
*11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	144	1	6481	3	Y	-0-					40
*12	7130	X	6834	-0-	-296	-0-	147	1	6687	3	Y	-0-					40
*01	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	161	1	6471	3	Y	-0-					40
02	6440	X	5484	-0-	-956	-0-	126	1	5357	3	Y	1					41
							1	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

*03	8184	X	7217	-0-	-967	-0-	127	1	7090	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	126	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	130	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6889	-0-	-731	-0-	143	1	6746	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	127	1	5604	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6325	-0-	-1146	-0-	140	1	6185	2	N	-0-					-0-
*09	7230	X	5405	-0-	-1825	-0-	112	1	5293	2	N	-0-					-0-
*10	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	117	1	5669	2	N	-0-					-0-
*11	6900	X	5542	-0-	-1358	-0-	110	1	5432	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5608	-0-	-127	-0-	114	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	121	1	5524	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	103	1	4747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
*01	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5787	-0-	-625	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	633	1	16890	2	N	-0-					-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	636	1	16227	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16122	-0-	-798	-0-	533	1	15589	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	16035	-0-	-2069	-0-	524	1	15511	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	15528	-0-	-2576	-0-	521	1	15007	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	13183	-0-	-3169	-0-	437	1	12746	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	148	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	143	1	5540	2	N	-0-					-0-
*11	5610	X	5187	-0-	-423	-0-	171	1	5016	2	N	-0-					-0-
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	211	1	6214	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	189	1	5454	2	N	-0-					-0-
*02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	3	N	3					130
							3	9									
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	10					140
							2263	3	11	9							
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	N	17					157
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	10	1	2273	3	N	17					174
							19	9									
07	2356	N	1556	-0-	-800	-0-	7	1	1549	3	N	-0-					174
08	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	8	1	3	2	N	6					180
							1393	3	7	9							
09	2310	N	1412	-0-	-898	-0-	6	1	1	2	N	1					181
							1404	3	1	9							
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	4					185
							4	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	303	1	1	2	N	8					193
							2023	3	9	9							
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	353	1	2130	3	N	13					206
							14	9									
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	375	1	5	2	N	13					219
							2455	3	14	9							
*02	2800	N	3861	-0-	1061	1061	534	1	3310	3	N	15					234
							17	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

09	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	160	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	259	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	220	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	218	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	220	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5904	-0-	-88	-0-	196	1	5708	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. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			144
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			144
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			144
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			144
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			144
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	8	2	N	2			146
							3453	3	2	9					
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	790	1	2	2	N	-0-			146
							2521	3							
10	3100	N	3257	-0-	157	157	873	1	2384	3	N	-0-			146
11	2820	X	774	-0-	-2046	-0-	226	1	548	3	N	-0-			146
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			146
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			146
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	20	1	4514	3	N	-0-			146

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
*03	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	136	1	3657	3	N	-0-			-0-
*04	4140	X	2581	-0-	-1559	-0-	106	1	1	2	N	-0-			-0-
							2474	3							
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	158	1	4161	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	147	1	3786	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	130	1	3318	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	1922	-0-	-2387	-0-	65	1	4	2	N	-0-			-0-
							1853	3							
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	84	1	1	2	N	-0-			-0-
							2335	3							
10	4309	X	2038	-0-	-2271	-0-	70	1	1968	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	72	1	1	2	N	-0-			-0-
							2136	3							
12	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	101	1	2691	3	N	-0-			-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	N	-0-			-0-
							2713	3							
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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
*03	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	387	1	18985	2	N	-0-			-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	234	1	13220	2	N	-0-			-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	385	1	4713	2	N	-0-			-0-
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	505	1	9453	2	N	-0-			-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	575	1	8614	2	N	-0-			-0-
08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	374	1	16500	2	N	-0-			-0-
*09	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	469	1	22233	2	N	-0-			-0-
*10	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	481	1	23385	2	N	-0-			-0-
*11	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	411	1	20322	2	N	-0-			-0-
12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	396	1	19148	2	N	-0-			-0-
01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	421	1	19296	2	N	-0-			-0-
*02	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	398	1	18445	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
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	289	1	8619	3	N	-0-			85
10	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	284	1	8713	3	N	-0-			85
11	9180	X	8849	-0-	-331	-0-	283	1	8566	3	N	-0-			85
12	9176	X	9140	-0-	-36	-0-	288	1	8852	3	N	-0-			85
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	307	1	8619	3	N	-0-			85
02	8288	X	7866	-0-	-422	-0-	268	1	7598	3	N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7080	X	6745	-0-	-335	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	264	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	240	1	7004	2	N	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	251	1	7213	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	189	1	5514	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

09	16080	X	14312	-0-	-1768	-0-	463	1	13832	3	N	15					199
							17	9									
10	16616	X	14785	-0-	-1831	-0-	464	1	14274	3	N	43	165	1			77
							47	9									
11	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	457	1	13901	3	N	84					161
							92	9									
12	16337	X	14198	-0-	-2139	-0-	70	1	14063	3	N	59					220
							65	9									
01	16337	X	15529	-0-	-808	-0-	527	1	14925	3	N	70	173	1			117
							77	9									
02	13496	X	13314	-0-	-182	-0-	474	1	12774	3	N	60					177
							66	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	3	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		4269	-0-	4269	4269	692	1	3577	3	N	-0-					-0-
*11	8795	X	4526	-0-	-4269	-0-	608	1	3918	3	N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	572	1	4276	3	N	-0-					-0-
*01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1041	1	7519	3	N	-0-					-0-
*02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	946	1	6897	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

*07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-					56
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					56
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					56
*10	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2010	1	6848	3	N	-0-					56
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1852	1	6391	3	N	-0-					51
*12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1945	1	6687	3	N	63	82	1			32
							69	9									
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1938	1	6295	3	N	-0-					32
*02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1787	1	5700	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7350	-0-	-493	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13020	X	12685	-0-	-335	-0-	85	1	1	2	N	-0-					121
							12599	3									
*04	12600	X	12380	-0-	-220	-0-	62	1	6	2	N	-0-					121
							12312	3									
05	12958	X	12667	-0-	-291	-0-	55	1	12612	3	N	-0-					121
06	12540	X	12278	-0-	-262	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12223	3									
*07	12896	X	12726	-0-	-170	-0-	57	1	12669	3	N	-0-					121
08	12803	X	12397	-0-	-406	-0-	64	1	27	2	N	-0-					121
							12306	3									
09	12390	X	11825	-0-	-565	-0-	51	1	7	2	N	-0-					121
							11767	3									
10	12741	X	12264	-0-	-477	-0-	53	1	2	2	N	-0-					121
							12209	3									
11	12330	X	11879	-0-	-451	-0-	54	1	5	2	N	-0-					121
							11820	3									
12	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12126	3									
01	12400	X	12028	-0-	-372	-0-	52	1	24	2	N	-0-					121
							11952	3									
02	11088	X	10799	-0-	-289	-0-	47	1	10752	3	N	-0-					121

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	259	1	7737	3	N	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	256	1	7876	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7581	-0-	-129	-0-	242	1	7339	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7902	-0-	-530	-0-	248	1	7654	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	264	1	7459	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7259	-0-	-217	-0-	263	1	6996	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	294	1	154	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

09	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	119	1	5305	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	121	1	5488	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	119	1	5322	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	26	1	5319	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	187	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4821	-0-	-247	-0-	153	1	4668	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	322	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	373	1	9511	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	5329	-0-	-3101	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	1870	-0-	-7182	-0-	63	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	5487	-0-	-2689	-0-	293	1	5194	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 #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	108	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	104	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	117	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	102	1	4460	2	N	-0-					-0-
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	88	1	3914	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	141	1	6257	3	Y	1					1
							1	9									
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	143	1	6533	3	Y	1					2
							1	9									
11	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	137	1	6142	3	Y	8					10
							9	9									
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	141	1	6421	3	Y	7					17
							8	9									
*01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	156	1	6305	3	Y	-0-					17
*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	134	1	5704	3	Y	-0-					17

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	305	1	9096	3	N	-0-					132
10	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	301	1	9210	3	N	-0-					132
11	9660	X	9104	-0-	-556	-0-	290	1	8814	3	N	-0-					132
12	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	297	1	9158	3	N	-0-	105	1			27
01	9703	X	9333	-0-	-370	-0-	320	1	9013	3	N	-0-					27
02	8764	X	8149	-0-	-615	-0-	283	1	7866	3	N	-0-					27

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-
*04	5910	X	5367	-0-	-543	-0-	191	1	5176	2	N	-0-					-0-
*05	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	208	1	5408	2	N	-0-					-0-
*06	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	156	1	4269	2	N	-0-					-0-
*07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	190	1	5103	2	N	-0-					-0-
*08	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	223	1	5301	2	N	-0-					-0-
*09	5430	X	4315	-0-	-1115	-0-	202	1	4113	2	N	-0-					-0-
*10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	242	1	5550	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	4766	-0-	-574	-0-	177	1	4589	2	N	-0-					-0-
*12	5518	X	4712	-0-	-806	-0-	143	1	4569	2	N	-0-					-0-
*01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	172	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4479	-0-	-561	-0-	138	1	4341	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	210	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9655	-0-	-17	-0-	208	1	9447	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	9290	-0-	-220	-0-	203	1	9087	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	9593	-0-	-234	-0-	207	1	9386	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	9748	-0-	-79	-0-	238	1	9510	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8580	-0-	-268	-0-	183	1	8397	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	98	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	93	1	4220	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	89	1	3972	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	13	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	146	1	4073	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4070	-0-	-102	-0-	130	1	3940	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8775	-0-	-195	-0-	284	1	8491	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9099	-0-	-170	-0-	287	1	8812	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	272	1	8271	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8759	-0-	-417	-0-	275	1	8484	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	298	1	8421	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7826	-0-	-406	-0-	279	1	7547	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6758	X	6498	-0-	-260	-0-	44	1	1	2	Y	5	113	1			19
							6447	3	6	9							
*04	6240	X	5484	-0-	-756	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					19
							5453	3									
*05	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	27	1	5994	3	Y	-0-					19
*06	6300	X	6043	-0-	-257	-0-	27	1	6016	3	Y	-0-					19
*07	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	28	1	6034	3	Y	-0-					19
08	6510	X	3205	-0-	-3305	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					19
							3181	3									
09	6030	X	1776	-0-	-4254	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					19
							1767	3									
*10	6231	X	1601	-0-	-4630	-0-	6	1	1595	3	Y	-0-					19
*11	6030	X	2413	-0-	-3617	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					19
							2402	3									
*12	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					19
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	427	1	11387	2	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	457	1	11657	2	N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	397	1	11601	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12263	-0-	-168	-0-	400	1	11863	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11773	-0-	-658	-0-	395	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10419	-0-	-781	-0-	345	1	10074	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	182	1	8091	3	N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	279	1	8510	3	N	-0-					-0-
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	271	1	8174	3	N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	267	1	8188	3	N	-0-					-0-
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	289	1	8042	3	N	-0-					-0-
*02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	196	1	6164	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	209	1	6242	3	N	-0-					2
10	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	197	1	6047	3	N	-0-					2
11	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	186	1	5672	3	N	156	154	1			4
							172	9									
12	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	28	1	5576	3	N	36					40
							40	9									
01	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	208	1	5883	3	N	49					89
							54	9									
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	202	1	5443	3	N	71					160
							78	9									

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
*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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	964	1	2948	2	N	-0-					-0-
*10	3968	X	2940	-0-	-1028	-0-	1032	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	1004	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	1018	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	1992	-0-	-2038	-0-	1089	1	903	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2898	-0-	-434	-0-	913	1	1985	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	437	1	11674	2	N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	339	1	8656	2	N	-0-					-0-
*11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	422	1	12348	2	N	-0-					-0-
*12	13051	X	12580	-0-	-471	-0-	412	1	12168	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11577	-0-	-1040	-0-	389	1	11188	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10248	-0-	-1540	-0-	339	1	9909	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	Y	-0-					12
10	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	87	1	3994	3	Y	25	12	1			25
							28	9									
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	88	1	3936	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	280	1	8604	3	Y	-0-	25	1			28
*01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									
02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	120	1	3513	3	Y	-0-					25

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	366	1	9773	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	402	1	10260	2	N	-0-					-0-
*11	10410	X	10135	-0-	-275	-0-	335	1	9800	2	N	-0-					-0-
*12	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	344	1	10156	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9101	-0-	-531	-0-	301	1	8800	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

09	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	210	1	9338	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	210	1	9527	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	201	1	8995	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9279	-0-	-579	-0-	46	1	9233	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	323	1	9056	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7848	-0-	-1056	-0-	256	1	7592	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	154	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	162	1	6270	2	N	-0-					-0-
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	140	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	141	1	6313	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	141	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5572	-0-	-392	-0-	123	1	5449	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
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	926	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	936	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	883	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	872	1	4466	2	N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	836	1	4055	2	N	-0-					-0-
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	779	1	3336	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
09	13980	X	12944	-0-	-1036	-0-	603	1	12341	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10082	-0-	-5108	-0-	422	1	9660	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	11837	-0-	-2863	-0-	441	1	11396	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12001	-0-	-1484	-0-	365	1	11636	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	306	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10555	-0-	-1513	-0-	329	1	10226	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
*03	9982	X	8575	-0-	-1407	-0-	60	1	1	2	N	12	70	1			79
							8501	3	13	9							
*04	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	46	1	4	2	N	-0-					79
							8709	3									
05	9424	X	9099	-0-	-325	-0-	42	1	9057	3	N	-0-					79
06	9120	X	8869	-0-	-251	-0-	41	1	8828	3	N	-0-					79
*07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	47	1	9770	3	N	-0-					79
08	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	49	1	19	2	N	-0-					79
							8830	3									
*09	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	37	1	5	2	N	-0-					79
							8209	3									
10	9827	X	8720	-0-	-1107	-0-	39	1	1	2	N	-0-					79
							8680	3									
11	9510	X	8511	-0-	-999	-0-	40	1	3	2	N	119	132	1			66
							8337	3	131	9							
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					66
							8765	3									
01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	52	1	23	2	N	-0-					66
							11000	3									
*02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	43	1	9189	3	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	-0-					-0-
							5725	3									
*04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	227	1	2	2	N	-0-					-0-
							5359	3									
05	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	206	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	211	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	224	1	5768	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	188	1	11	2	N	-0-					-0-
							5382	3									
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	169	1	3	2	N	-0-					-0-
							4741	3									
10	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
							5355	3									
11	5790	X	5363	-0-	-427	-0-	173	1	2	2	N	-0-					-0-
							5188	3									
12	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	198	1	1	2	N	-0-					-0-
							5329	3									
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	237	1	11	2	N	-0-					-0-
							5291	3									
02	5012	X	4810	-0-	-202	-0-	4810	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	274	1	8180	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	331	1	10131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	250	1	7574	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6824	-0-	-151	-0-	215	1	6609	3	Y	-0-					-0-
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6772	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	207	1	5973	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	243	1	7254	3	N	25					203
							28	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	235	1	7226	3	N	8					211
							9	9									
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	224	1	6801	3	N	35					246
							39	9									
12	8091	X	6976	-0-	-1115	-0-	217	1	6698	3	N	55	158	1			143
							61	9									
01	8091	X	6857	-0-	-1234	-0-	233	1	6573	3	N	46					189
							51	9									
02	7028	X	6547	-0-	-481	-0-	227	1	6269	3	N	46					235
							51	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	136	1	6015	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5953	-0-	-836	-0-	128	1	5825	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5478	-0-	-882	-0-	120	1	5358	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	135	1	6113	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	154	1	6165	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5630	-0-	-110	-0-	122	1	5508	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 #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9395	-0-	-235	-0-	208	1	9187	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9380	-0-	-385	-0-	202	1	9178	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8646	-0-	-804	-0-	189	1	8457	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8912	-0-	-78	-0-	193	1	8719	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	216	1	8630	3	N	-0-					-0-
*02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	240	1	10664	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11160	X	10208	-0-	-952	-0-	179	1	10029	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10314	-0-	-486	-0-	179	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	190	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	208	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	225	1	9955	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	222	1	9789	2	N	-0-					-0-
*09	10320	X	9748	-0-	-572	-0-	201	1	9547	2	N	-0-					-0-
*10	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	200	1	9706	2	N	-0-					-0-
*11	10020	X	9190	-0-	-830	-0-	182	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	194	1	9351	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9327	-0-	-903	-0-	199	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	181	1	8371	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	245	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	249	1	9635	2	N	-0-					-0-
*11	6780	X	6663	-0-	-117	-0-	220	1	6443	2	N	-0-					-0-
*12	7006	X	6436	-0-	-570	-0-	211	1	6225	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	212	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6136	-0-	-360	-0-	203	1	5933	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8184	X	7605	-0-	-579	-0-	7605	3			N	-0-					27
08	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	7560	3			N	-0-					27
09	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	3			N	-0-					27
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					27
*11	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7217	3			N	-0-					27
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					27
*01	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					27
*02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					27

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
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	56	1	2504	3	N	47					112
							52	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2647	3	N	25					137
							28	9									
11	2640	N	2139	-0-	-501	-0-	46	1	2075	3	N	16					153
							18	9									
12	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	53	1	2426	3	N	37	165	1			25
							41	9									
*01	2728	N	2479	-0-	-249	-0-	58	1	2373	3	N	44					69
							48	9									
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	N	39					108
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	568	1	9457	3	N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	639	1	11829	3	N	-0-					-0-
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	523	1	10301	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	2044	-0-	-8310	-0-	729	1	1315	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	1506	-0-	-10956	-0-	550	1	956	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	798	1	9484	3	N	-0-					-0-
*10	12462	X	5917	-0-	-6545	-0-	716	1	5201	3	N	-0-					-0-
*11	10830	X	323	-0-	-10507	-0-	323	1			N	-0-					-0-
12	9610	X	456	-0-	-9154	-0-	456	1			N	-0-					-0-
*01	9610	X	467	-0-	-9143	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	8680	X	526	-0-	-8154	-0-	526	1			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

09	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4648	-0-	-715	-0-	175	1	4473	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4722	-0-	-468	-0-	156	1	4566	2	N	-0-					-0-
*12	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	153	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	147	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

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

09	15900	X	14791	-0-	-1109	-0-	326	1	14465	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	15121	-0-	-999	-0-	325	1	14796	3	Y	-0-					-0-
11	15330	X	14509	-0-	-821	-0-	316	1	14193	3	Y	-0-					-0-
12	15593	X	14896	-0-	-697	-0-	320	1	14576	3	Y	-0-					-0-
01	15376	X	14571	-0-	-805	-0-	353	1	14218	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	13145	-0-	-659	-0-	301	1	12844	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

09	7590	X	7285	-0-	-305	-0-	160	1	7125	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	161	1	7305	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	157	1	7043	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	24	1	7307	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7424	-0-	-109	-0-	181	1	7243	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6612	-0-	-192	-0-	152	1	6460	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
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	762	1	3168	3	N	24					24
							26	9									
10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	780	1	3042	3	N	33					57
							36	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	829	1	4207	3	N	13					70
							14	9									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4348	3	N	31					101
							34	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	126	191	1			36
							139	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					34

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
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	193	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	245	1	7171	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	250	1	7396	2	N	-0-					-0-
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	259	1	7447	2	N	-0-					-0-
*02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	242	1	7056	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
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	75	1	3337	3	N	-0-					96
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	78	1	3535	3	N	3					99
							3	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	73	1	3303	3	N	2					101
							2	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3207	3	N	1					102
							1	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	3	N	2					104
							2	9									
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3706	3	N	6					110
							7	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	86	1	3828	3	N	-0-					22
*10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	83	1	3786	3	N	-0-					22
11	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	82	1	3702	3	N	47	58	1			11
							52	9									
12	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					11
01	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	135	1	3790	3	N	-0-					11
02	3640	X	3350	-0-	-290	-0-	118	1	3232	3	N	-0-					11

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
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	24	1	3401	3	N	-0-					198
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	10					198
							3155	3	11	9							
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	14	1	3063	3	N	-0-	97	1			91
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	3	N	-0-					91
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					91
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					91
							3022	3									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					91
							2981	3									
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	N	-0-					91
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					91
							3035	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	19	1	4042	3	N	21					112
							23	9									
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	55					167
							2963	3	61	9							
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	N	-0-					167

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

*03	3100	N	8492	-0-	5392	5952	315	1	8177	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	12102	-0-	9102	15054	211	1	11891	2	N	-0-					-0-
05	25658	X	10604	-0-	-15054	-0-	192	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	209	1	9847	2	N	-0-					-0-
*07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	219	1	9690	2	N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	162	1	7140	2	N	-0-					-0-
*09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	151	1	7171	2	N	-0-					-0-
*10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	199	1	9653	2	N	-0-					-0-
*11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	133	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	132	1	6398	2	N	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	129	1	5933	2	N	-0-					-0-
*02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	190	1	8816	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

09	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
*11	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
*04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
*06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
*07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
*09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	3170	-0-	-5696	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*01	8866	X	1240	-0-	-7626	-0-	539	1	701	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	657	-0-	-7211	-0-	588	1	69	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
09	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	177	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7471	-0-	-651	-0-	188	1	7283	2	N	-0-					-0-
*11	7680	X	7122	-0-	-558	-0-	157	1	6965	2	N	-0-					-0-
*12	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	151	1	6765	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	155	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6352	-0-	-508	-0-	140	1	6212	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10106	X	9587	-0-	-519	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	8610	-0-	-1440	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	8635	-0-	-1750	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
*11	10050	X	8336	-0-	-1714	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8529	-0-	-399	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
*01	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7902	-0-	-134	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	114	1	4624	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	130	1	5039	2	N	-0-					-0-
*11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	2	N	-0-					-0-
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	111	1	4967	2	N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	111	1	4843	2	N	-0-					-0-
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	840	1	3615	3	N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	840	1	3016	3	N	-0-					-0-
*11	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	825	1	1279	3	N	-0-					-0-
*12	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	1			N	-0-					-0-
*01	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	626	1			N	-0-					-0-
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	779	1	2477	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

*03	4216	X	2760	-0-	-1456	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*04	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*06	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*11	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*01	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	885	1	2794	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	807	1	2203	2	N	-0-					-0-
*11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	598	1	1662	2	N	-0-					-0-
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	884	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	898	1	1910	2	N	-0-					-0-
*02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	709	1	1499	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

09	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	247	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7103	-0-	-89	-0-	268	1	6835	2	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	230	1	6716	2	N	-0-					-0-
*12	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	220	1	6507	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	221	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5852	-0-	-616	-0-	194	1	5658	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

09	10830	X	9927	-0-	-903	-0-	219	1	9708	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	220	1	10020	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	8888	-0-	-1522	-0-	284	1	8604	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	9069	-0-	-1564	-0-	45	1	9024	3	Y	-0-					-0-
01	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	327	1	9132	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	274	1	8377	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7397	-0-	-1453	-0-	238	1	7115	3	Y	40					146
							44	9									
10	9145	X	7553	-0-	-1592	-0-	237	1	7293	3	Y	21	145	1			22
							23	9									
11	8070	X	7042	-0-	-1028	-0-	224	1	6781	3	Y	34					56
							37	9									
12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	237	1	7313	3	Y	37					93
							41	9									
*01	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	253	1	7120	3	Y	39					132
							43	9									
02	6804	X	5857	-0-	-947	-0-	204	1	5608	3	Y	41					173
							45	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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	785	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	719	1	8161	3	N	-0-					-0-
*07	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	486	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	551	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	5172	-0-	-3708	-0-	466	1	4706	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	4708	-0-	-4468	-0-	481	1	4227	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	4277	-0-	-4603	-0-	510	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4066	-0-	-863	-0-	407	1	3659	3	N	-0-					-0-
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	575	1	5540	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	3546	-0-	-906	-0-	417	1	3129	3	N	-0-					-0-

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
*03	5797	X	5435	-0-	-362	-0-	95	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5569	-0-	-41	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5700	-0-	-97	-0-	103	1	5597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	110	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	118	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	114	1	5037	2	N	-0-					-0-
*09	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	99	1	4718	2	N	-0-					-0-
*10	5704	X	5448	-0-	-256	-0-	110	1	5338	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	98	1	4823	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5186	-0-	-146	-0-	105	1	5081	2	N	-0-					-0-
*01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	108	1	4950	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4525	-0-	-403	-0-	96	1	4429	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	396	1	16052	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	16617	-0-	-526	-0-	418	1	16199	2	N	-0-					-0-
*11	16590	X	16427	-0-	-163	-0-	543	1	15884	2	N	-0-					-0-
*12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	553	1	16323	2	N	-0-					-0-
01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	356	1	15567	2	N	-0-					-0-
*02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	478	1	13955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	874	1	4109	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	3802	-0-	-1902	-0-	859	1	2943	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4742	-0-	-778	-0-	822	1	3920	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3608	-0-	-1631	-0-	812	1	2796	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	710	1	3956	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	3995	-0-	-985	-0-	703	1	3292	3	N	-0-					-0-
*10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	842	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	919	1	4223	3	N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	829	1	4701	3	N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	899	1	3713	3	N	-0-					-0-
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	856	1	3787	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	159	1	7047	3	N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	240	1	7344	3	N	-0-					-0-
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	3	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	34	1	6849	3	N	-0-					-0-
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	184	1	5181	3	N	-0-					-0-
*02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	151	1	4428	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
*11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
*01	5983	X	5918	-0-	-65	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - PLUGGED 10/02/14

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14818	X	14113	-0-	-705	-0-	248	1	13865	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13740	-0-	-600	-0-	239	1	13501	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	254	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12492	-0-	-1788	-0-	260	1	12232	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13185	-0-	-1571	-0-	291	1	12894	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	280	1	12325	2	N	-0-					-0-
*09	13740	X	12937	-0-	-803	-0-	267	1	12670	2	N	-0-					-0-
*10	13981	X	13138	-0-	-843	-0-	265	1	12873	2	N	-0-					-0-
*11	12750	X	12343	-0-	-407	-0-	245	1	12098	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12572	-0-	-1006	-0-	255	1	12317	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	11940	-0-	-1638	-0-	255	1	11685	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11259	-0-	-1005	-0-	238	1	11021	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	172	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	182	1	7064	2	N	-0-					-0-
*11	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	232	1	6775	2	N	-0-					-0-
*12	8060	X	7002	-0-	-1058	-0-	229	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	5996	-0-	-2064	-0-	201	1	5795	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	208	1	6077	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
*08	5363	X	2585	-0-	-2778	-0-	873	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1111	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	1149	1	3620	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	724	-0-	-4046	-0-	724	1			N	-0-					-0-
12	4929	X	1785	-0-	-3144	-0-	917	1	868	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3521	-0-	-1253	-0-	1008	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2322	-0-	-1990	-0-	889	1	1433	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	383	1	16948	3	N	-0-					-0-
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	356	1	16150	3	N	-0-					-0-
11	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	375	1	16814	3	N	-0-					-0-
12	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	358	1	16276	3	N	-0-					-0-
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	413	1	16537	3	N	-0-					-0-
*02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	344	1	15694	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

09	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	529	1	15765	3	N	-0-					-0-
10	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	541	1	16574	3	N	-0-					-0-
11	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	520	1	15725	3	N	-0-					-0-
12	16802	X	16767	-0-	-35	-0-	529	1	16238	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	12163	-0-	-4639	-0-	420	1	11743	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	10757	-0-	-4419	-0-	340	1	10417	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					12
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	168	1	7679	3	Y	32	41	1			3
							35	9									
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	158	1	7061	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	7998	X	7860	-0-	-138	-0-	169	1	7688	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	186	1	7516	3	Y	-0-					7
02	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	158	1	6691	3	Y	-0-					7

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	363	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10339	-0-	-666	-0-	390	1	9949	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10400	-0-	-280	-0-	344	1	10056	2	N	-0-					-0-
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	348	1	10319	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9417	-0-	-1154	-0-	316	1	9101	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7399	-0-	-2149	-0-	163	1	7236	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	774	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	804	1	6654	2	N	-0-					-0-
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	830	1	6563	2	N	-0-					-0-
*12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	939	1	7234	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	2	N	-0-					-0-
*02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	777	1	4434	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
09	11310	X	11015	-0-	-295	-0-	512	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11487	-0-	-138	-0-	477	1	11010	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10403	-0-	-847	-0-	388	1	10015	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10523	-0-	-1009	-0-	325	1	10198	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	317	1	10089	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9514	-0-	-874	-0-	291	1	9223	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1020	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1044	1	3217	3	N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1020	1	3070	3	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1054	1	2654	3	N	-0-					-0-
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1009	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1013	1	3691	3	N	-0-					-0-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	812	1	3080	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

*07	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	253	1	4408	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	293	1	4114	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	383	1	3808	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	301	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	233	1	3971	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	146	1	4005	2	N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	181	1	4257	2	N	-0-					-0-
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

*03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	490	1	3747	2	N	-0-					-0-
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	810	1	5668	2	N	-0-					-0-
*05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	860	1	4616	2	N	-0-					-0-
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	815	1	4062	2	N	-0-					-0-
*07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	861	1	3788	2	N	-0-					-0-
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	860	1	3755	2	N	-0-					-0-
*09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	799	1	2653	2	N	-0-					-0-
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	815	1	3737	2	N	-0-					-0-
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	808	1	4238	2	N	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	849	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	814	1	4942	2	N	-0-					-0-
*02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	797	1	4487	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

*03	8556	X	7758	-0-	-798	-0-	136	1	7622	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7576	-0-	-464	-0-	132	1	7444	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	140	1	7595	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7243	-0-	-677	-0-	151	1	7092	2	N	-0-					-0-
*07	8184	X	7438	-0-	-746	-0-	164	1	7274	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	169	1	7433	2	N	-0-					-0-
*09	7590	X	7345	-0-	-245	-0-	152	1	7193	2	N	-0-					-0-
*10	7750	X	6478	-0-	-1272	-0-	131	1	6347	2	N	-0-					-0-
*11	7350	X	7168	-0-	-182	-0-	142	1	7026	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	132	1	6368	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	140	1	6425	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6316	-0-	-488	-0-	134	1	6182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-					-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	524	1	13366	2	N	-0-					-0-
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10392	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	25	-0-	-13956	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	7236	-0-	-6745	-0-	243	1	6993	2	N	-0-					-0-
*02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	593	1	12601	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	732	1	4940	3	N	-0-					-0-
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	666	1	3710	3	N	-0-					-0-
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	672	1	2870	3	N	-0-					-0-
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	744	1	3035	3	N	-0-					-0-
*08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	693	1	2932	3	N	-0-					-0-
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2690	3	N	-0-					-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	744	1	1940	3	N	-0-					-0-
*11	2430	X	673	-0-	-1757	-0-	673	1			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	710	1	2338	3	N	-0-					-0-
*01	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	693	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	501	-0-	-1767	-0-	501	1			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	513	1	107	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

*03	13795	X	12830	-0-	-965	-0-	225	1	12605	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12497	-0-	-853	-0-	217	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12687	-0-	-953	-0-	230	1	12457	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11979	-0-	-951	-0-	249	1	11730	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12482	-0-	-693	-0-	276	1	12206	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12239	-0-	-688	-0-	272	1	11967	2	N	-0-					-0-
*09	12510	X	11645	-0-	-865	-0-	240	1	11405	2	N	-0-					-0-
*10	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	242	1	11764	2	N	-0-					-0-
*11	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	232	1	11458	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	12016	-0-	-43	-0-	244	1	11772	2	N	-0-					-0-
*01	12059	X	11648	-0-	-411	-0-	249	1	11399	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10484	-0-	-408	-0-	222	1	10262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, 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
*03	4247	X	2201	-0-	-2046	-0-	647	1	1554	3	N	-0-			-0-
*04	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	1140	1	1718	3	N	-0-			-0-
*05	1953	X	900	-0-	-1053	-0-	900	1			N	-0-			-0-
*06	2130	X	1073	-0-	-1057	-0-	1073	1			N	-0-			-0-
*07	2945	X	760	-0-	-2185	-0-	747	1	13	3	N	-0-			-0-
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
*09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
10	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-			-0-
*11	1080	X	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					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
*03	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	86	1	4791	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	81	1	4563	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	85	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	94	1	4425	2	N	-0-			-0-
*07	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	103	1	4553	2	N	-0-			-0-
*08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	106	1	4670	2	N	-0-			-0-
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	103	1	4863	2	N	-0-			-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	104	1	5077	2	N	-0-			-0-
*11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	95	1	4717	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	94	1	4563	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	96	1	4396	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4313	-0-	-391	-0-	91	1	4222	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
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	26	1	1435	2	N	-0-			-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-			-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	2	N	-0-			-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	27	1	1321	2	N	-0-			-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	25	1	1255	2	N	-0-			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	2	N	-0-			-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1322	2	N	-0-			-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	864	1	5006	3	N	-0-					37
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	782	1	2	2	N	-0-					37
							3853	3									
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	N	-0-					37
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	489	1	2080	3	N	-0-					37
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	625	1	2193	3	N	-0-					37
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	751	1	7	2	N	-0-					37
							3383	3									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	2	2	N	-0-					37
							3318	3									
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3279	3	N	-0-					37
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	637	1	1	2	N	32					69
							2714	3	35	9							
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	730	1	2972	3	N	113	130	1			20
							124	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	709	1	6	2	N	-0-					20
							2856	3									
*02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	514	1	2917	3	N	-0-					20

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
*03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	16	1	2385	3	Y	-0-					38
*04	3060	X	1746	-0-	-1314	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
							1736	3									
05	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	7	1	1657	3	Y	-0-					38
06	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	8	1	1896	3	Y	-0-					38
*07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					38
*08	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					38
							1705	3									
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1537	3									
*10	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					38
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1518	3									
12	1612	N	830	-0-	-782	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					38
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					38
							943	3									
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	6	1	1244	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
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	245	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5537	-0-	-373	-0-	205	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5336	-0-	-771	-0-	163	1	5173	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4761	-0-	-1253	-0-	147	1	4614	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4341	-0-	-951	-0-	136	1	4205	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
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		435	-0-	435	435	434	1	1	3	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 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
*03	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	137	1	7656	2	N	-0-					-0-
*04	8220	X	7450	-0-	-770	-0-	130	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	120	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	141	1	6627	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6957	-0-	-824	-0-	154	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7046	-0-	-735	-0-	156	1	6890	2	N	-0-					-0-
*09	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	144	1	6850	2	N	-0-					-0-
*10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	142	1	6895	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6172	-0-	-638	-0-	122	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6244	-0-	-793	-0-	127	1	6117	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	148	1	6780	2	N	-0-					-0-
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	137	1	6349	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
*03	3038	X	1477	-0-	-1561	-0-	549	1	928	3	N	-0-					-0-
*04	2940	X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*05	2480	X	589	-0-	-1891	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*06	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	561	1	524	3	N	-0-					-0-
*07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	589	1	1388	3	N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	514	1	946	3	N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3445	-0-	345	345	587	1	2858	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	7291	-0-	4291	4636	570	1	6721	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7554	-0-	4454	9090	586	1	6968	3	N	-0-					-0-
*01	15830	X	6740	-0-	-9090	-0-	490	1	6250	3	N	-0-					-0-
*02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	532	1	5428	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
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	220	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	172	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	124	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	303	1	8963	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4689	-0-	-2007	-0-	157	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5095	-0-	-953	-0-	169	1	4926	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	91	1	5074	2	N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	87	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	91	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	100	1	4720	2	N	-0-					-0-
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	113	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	2	N	-0-					-0-
*09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	94	1	4461	2	N	-0-					-0-
*10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	95	1	4622	2	N	-0-					-0-
*11	4590	X	4584	-0-	-6	-0-	91	1	4493	2	N	-0-					-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	99	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	89	1	4104	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
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	257	1	6863	2	N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	275	1	7021	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5160	-0-	-1710	-0-	171	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	257	1	7615	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4590	-0-	-2664	-0-	154	1	4436	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	1605	-0-	-4947	-0-	53	1	1552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	45	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	40	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	46	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	51	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	2	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	46	1	2204	2	N	-0-					-0-
*10	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	39	1	1888	2	N	-0-					-0-
*11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	42	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	43	1	2053	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	42	1	1956	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	22020	X	18462	-0-	-3558	-0-	667	1	17795	2	N	-0-					-0-
10	22909	X	16867	-0-	-6042	-0-	636	1	16231	2	N	-0-					-0-
*11	22170	X	21067	-0-	-1103	-0-	696	1	20371	2	N	-0-					-0-
*12	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	744	1	21958	2	N	-0-					-0-
01	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	740	1	21302	2	N	-0-					-0-
*02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	643	1	18784	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
09	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	166	1	7376	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	168	1	7638	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7418	-0-	-442	-0-	238	1	7180	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	33	1	6729	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	248	1	6915	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6459	-0-	-569	-0-	203	1	6256	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	97	1	4319	3	Y	68	180	1			32
							75	9									
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	91	1	4178	3	Y	19					51
							21	9									
11	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	88	1	3951	3	Y	38					89
							42	9									
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	14	1	4137	3	Y	51					140
							56	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	50					190
							55	9									
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	133	1	3666	3	Y	24	184	1			30
							26	9									

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 #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	315	1	9395	3	N	-0-					5
10	10354	X	9446	-0-	-908	-0-	298	1	9148	3	N	-0-					5
11	10020	X	8746	-0-	-1274	-0-	279	1	8467	3	N	-0-					5
12	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	291	1	8946	3	N	-0-					5
01	10044	X	9479	-0-	-565	-0-	327	1	9152	3	N	-0-					5
02	9072	X	8481	-0-	-591	-0-	279	1	8202	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

09	7380	X	6850	-0-	-530	-0-	165	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	204	1	7906	2	N	-0-					-0-
*11	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	291	1	8504	2	N	-0-					-0-
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	291	1	12692	2	N	-0-					-0-
*02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	322	1	9395	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

*03	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	104	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5694	-0-	-186	-0-	99	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	106	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	114	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	119	1	5245	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	123	1	5425	2	N	-0-					-0-
*09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	113	1	5358	2	N	-0-					-0-
*10	5828	X	5670	-0-	-158	-0-	114	1	5556	2	N	-0-					-0-
*11	5490	X	5477	-0-	-13	-0-	109	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	110	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	103	1	4732	2	N	-0-					-0-
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	107	1	4954	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

09	6180	X	6128	-0-	-52	-0-	148	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	157	1	6101	2	N	-0-					-0-
*11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	255	1	7460	2	N	-0-					-0-
*12	5797	X	542	-0-	-5255	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3457	-0-	-2340	-0-	77	1	3380	2	N	-0-					-0-
*02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	241	1	7024	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	262	1	7829	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	265	1	8132	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	296	1	8973	3	Y	-0-					2
12	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	301	1	9244	3	Y	-0-					2
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	287	1	8043	3	Y	-0-					2
*02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	248	1	7180	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

09	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	420	1	12483	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	13419	-0-	-2050	-0-	425	1	12994	3	N	-0-					-0-
11	15480	X	11570	-0-	-3910	-0-	371	1	11199	3	N	-0-					-0-
12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	465	1	14231	3	N	-0-					-0-
01	14632	X	14623	-0-	-9	-0-	507	1	14116	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	10292	-0-	-1832	-0-	319	1	9973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	15416	-0-	-184	-0-	501	1	14915	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15132	-0-	-771	-0-	478	1	14654	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	14233	-0-	-1517	-0-	456	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	1500	-0-	-14744	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	14838	-0-	-1406	-0-	512	1	14326	3	N	-0-					-0-
*02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	530	1	16010	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6540	-0-	-776	-0-	272	1	6268	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	222	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	185	1	5901	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	187	1	5923	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5555	-0-	-409	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	225	1	4610	2	N	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	216	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	153	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	125	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	126	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3449	-0-	-807	-0-	106	1	3343	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	285	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	227	1	2950	2	N	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	248	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	N	-0-					-0-
*02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	344	1	9190	2	N	-0-					-0-
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	377	1	9628	2	N	-0-					-0-
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	340	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	364	1	10778	2	N	-0-					-0-
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	344	1	9916	2	N	-0-					-0-
*02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	321	1	9383	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	530	1	14147	2	N	-0-					-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	566	1	14454	2	N	-0-					-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	485	1	14161	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14813	-0-	-439	-0-	484	1	14329	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	14092	-0-	-1160	-0-	473	1	13619	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12540	-0-	-1152	-0-	415	1	12125	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	234	1	9483	2	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	244	1	9447	2	N	-0-					-0-
*11	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	334	1	9762	2	N	-0-					-0-
*12	9641	X	8359	-0-	-1282	-0-	274	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	329	1	9482	2	N	-0-					-0-
*02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	291	1	8510	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 #: 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
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	496	1	10153	2	N	-0-					-0-
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	454	1	10400	2	N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	377	1	9758	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	281	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	6583	-0-	-4081	-0-	202	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9127	-0-	-505	-0-	282	1	8845	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
09	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	243	1	6476	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	250	1	6386	2	N	-0-					-0-
*11	7350	X	6032	-0-	-1318	-0-	199	1	5833	2	N	-0-					-0-
*12	7192	X	5878	-0-	-1314	-0-	193	1	5685	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	197	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5232	-0-	-1040	-0-	173	1	5059	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
09	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	166	1	7381	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	167	1	7600	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	4675	-0-	-3125	-0-	102	1	4573	3	Y	-0-					-0-
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	174	1	7920	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	268	1	7510	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6750	-0-	-306	-0-	218	1	6532	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
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	202	1	8188	2	N	-0-					-0-
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	211	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	261	1	7628	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	178	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7268	-0-	-572	-0-	241	1	7027	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	58	1	3242	2	N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	58	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	64	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	2	N	-0-					-0-
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	66	1	3122	2	N	-0-					-0-
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	65	1	3169	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	59	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	74	1	3391	2	N	-0-					-0-
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					102
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					102
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					102
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					102
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					102
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

09	6270	X	6243	-0-	-27	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					23
10	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	180	1	5539	3	Y	-0-					23
11	6210	X	5718	-0-	-492	-0-	183	1	5535	3	Y	-0-					23
12	6448	X	5984	-0-	-464	-0-	30	1	5954	3	Y	-0-					23
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	6271	3	Y	-0-					23
02	5824	X	5717	-0-	-107	-0-	191	1	5526	3	Y	-0-					23

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	199	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	207	1	5270	2	N	-0-					-0-
*11	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	173	1	5050	2	N	-0-					-0-
*12	5828	X	5528	-0-	-300	-0-	181	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	203	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4945	-0-	-207	-0-	164	1	4781	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

09	6990	X	6894	-0-	-96	-0-	153	1	6741	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	153	1	6905	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6628	-0-	-362	-0-	145	1	6483	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6734	-0-	-427	-0-	146	1	6588	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	165	1	6587	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6133	-0-	-307	-0-	131	1	6002	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	126	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	136	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	174	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	175	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4713	-0-	-215	-0-	156	1	4557	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1010	1	6103	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	922	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	905	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	904	1	5267	2	N	-0-					-0-
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	816	1	4660	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 #: 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
09	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	383	1	15522	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16205	-0-	-380	-0-	408	1	15797	2	N	-0-					-0-
*11	16140	X	15017	-0-	-1123	-0-	331	1	14686	2	N	-0-					-0-
*12	16678	X	16328	-0-	-350	-0-	357	1	15971	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15988	-0-	-690	-0-	358	1	15630	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13721	-0-	-1119	-0-	303	1	13418	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
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	642	1	13133	2	N	-0-					-0-
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	575	1	13218	2	N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	512	1	13224	2	N	-0-					-0-
12	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	437	1	13839	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12992	-0-	-462	-0-	394	1	12598	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	294	1	9354	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
09	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	266	1	11773	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	262	1	11913	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	10009	-0-	-2861	-0-	219	1	9790	3	N	-0-					-0-
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	223	1	10143	3	N	-0-					-0-
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	245	1	9827	3	N	-0-					-0-
*02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	215	1	9769	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
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	118	1	3638	3	Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4825	3	Y	13					13
							14	9									
12	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	26	1	5188	3	Y	9					22
							10	9									
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149	1	4191	3	Y	14					36
							15	9									
*02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	3	Y	9					45
							10	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9641	X	9188	-0-	-453	-0-	161	1	9027	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9140	-0-	-160	-0-	159	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	170	1	9199	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	191	1	8997	2	N	-0-					-0-
*07	9455	X	9410	-0-	-45	-0-	208	1	9202	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9116	-0-	-339	-0-	202	1	8914	2	N	-0-					-0-
*09	9180	X	8777	-0-	-403	-0-	181	1	8596	2	N	-0-					-0-
*10	9486	X	8631	-0-	-855	-0-	174	1	8457	2	N	-0-					-0-
*11	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	162	1	8029	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	173	1	8360	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8134	-0-	-608	-0-	174	1	7960	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7216	-0-	-680	-0-	153	1	7063	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
*03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	90	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	94	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	109	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	122	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	121	1	5312	2	N	-0-					-0-
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	108	1	5113	2	N	-0-					-0-
*10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	107	1	5216	2	N	-0-					-0-
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	97	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98	1	4749	2	N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	95	1	4351	2	N	-0-					-0-
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	4067	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9322	-0-	-398	-0-	205	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9641	-0-	-403	-0-	207	1	9434	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9518	-0-	-202	-0-	305	1	9213	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	9639	-0-	-2	-0-	48	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	336	1	9390	3	N	-0-					-0-
*02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	283	1	8699	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-	61	1	3420	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2398	-0-	-1982	-0-	42	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1809	-0-	-2500	-0-	33	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1572	-0-	-2568	-0-	145	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	554	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1227	-0-	-2245	-0-	197	1	1030	2	N	-0-					-0-
*09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	847	1	1647	2	N	-0-					-0-
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	115	1	4180	2	N	-0-					-0-
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	97	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	87	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	99	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4124	-0-	-468	-0-	87	1	4037	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6045	X	5808	-0-	-237	-0-	102	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	103	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	123	1	5445	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	122	1	5398	2	N	-0-					-0-
*09	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	110	1	5199	2	N	-0-					-0-
*10	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	111	1	5380	2	N	-0-					-0-
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	109	1	5402	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	116	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	117	1	5351	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4855	-0-	-101	-0-	103	1	4752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	3	Y	1					44
							1	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	Y	21					65
							23	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	7					72
							8	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	49	1	2245	3	Y	7					79
							8	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	20					99
							22	9									
*02	2800	N	3045	-0-	245	245	74	1	2962	3	Y	8					107
							9	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

*07	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9404	-0-	-113	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
*11	9270	X	8882	-0-	-388	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
*01	9548	X	9060	-0-	-488	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8317	-0-	-307	-0-	8317	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

*07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6238	-0-	-332	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6347	-0-	-442	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
*11	6570	X	6074	-0-	-496	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
*01	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5356	-0-	-468	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

*03	1333	N	785	-0-	-548	-0-	785	1			N	-0-					206
*04	1290	N	992	-0-	-298	-0-	781	1	170	3	N	37	190	1			53
							41	9									
05	1271	N	828	-0-	-443	-0-	806	1	22	3	N	-0-					33
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					33
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	806	1	33	3	N	7					40
							8	9									
08	837	N	522	-0-	-315	-0-	520	1	2	9	N	2					42
09	780	N	260	-0-	-520	-0-	260	1			N	-0-					42
*10	837	N	800	-0-	-37	-0-	314	1	486	3	N	-0-					42
11	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	1			N	-0-					42
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-					42
01	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					42
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	1			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	6	1	1	2	N	22					190
							1425	3	24	9							
10	2697	X	852	-0-	-1845	-0-	4	1	831	3	N	15					205
							17	9									
11	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	9	1	1	2	N	4					209
							2011	3	4	9							
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1680	3	N	13					222
							14	9									
01	3100	N	3959	-0-	859	859	18	1	8	2	N	40	225	1			37
							3889	3	44	9							
*02	2800	N	2634	-0-	-166	693	12	1	2602	3	N	18					55
							20	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
*11	8160	X	7591	-0-	-569	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7613	-0-	-354	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
*01	7905	X	7899	-0-	-6	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6685	-0-	-399	-0-	6685	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

09	9150	X	8502	-0-	-648	-0-	187	1	8315	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	185	1	8458	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8308	-0-	-362	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8510	-0-	-325	-0-	269	1	8241	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8487	-0-	-348	-0-	293	1	8194	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7585	-0-	-339	-0-	242	1	7343	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

09	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
*02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

*07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	3			N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
10	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			N	-0-					-0-
*11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	13107	-0-	-1184	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
*01	14291	X	12023	-0-	-2268	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	11130	-0-	-1778	-0-	11130	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

*07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5913	-0-	-507	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
*11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
*01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5603	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 #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	743	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	818	1	3344	3	N	-0-					-0-
*11	4800	X	3030	-0-	-1770	-0-	667	1	2363	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	1277	-0-	-3373	-0-	352	1	925	3	N	-0-					-0-
*01	4433	X	3685	-0-	-748	-0-	806	1	2879	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	650	1	2979	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	221	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	190	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	166	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4050	-0-	-848	-0-	123	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	131	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4158	-0-	-266	-0-	128	1	4030	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

09	9030	X	8409	-0-	-621	-0-	186	1	8223	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	189	1	8601	3	N	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	279	1	8457	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	43	1	8673	3	N	-0-					-0-
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	318	1	8879	3	N	-0-					-0-
*02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	275	1	8199	3	N	42					152
							46	9									
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	6					158
							7	9									
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	270	1	6169	3	N	-0-	138	1			20
12	8804	X	6128	-0-	-2676	-0-	192	1	5936	3	N	-0-					20
01	8804	X	4494	-0-	-4310	-0-	199	1	4273	3	N	20					40
							22	9									
02	7952	X	2806	-0-	-5146	-0-	101	1	2705	3	N	-0-					40

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

*03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	19	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	17	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
*07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	16	1	786	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	431	-0-	-649	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
12	837	N	459	-0-	-378	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	22	1	1006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	332	-0-	-3568	-0-	332	3			N	-0-					2
10	4030	X	1057	-0-	-2973	-0-	411	1	646	3	N	-0-					2
*11	3810	X	1053	-0-	-2757	-0-	558	1	495	3	N	-0-					2
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	803	1	1424	3	N	-0-					2
*01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	534	1	1062	3	N	-0-					2
*02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

*03	10726	X	9991	-0-	-735	-0-	175	1	9816	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9708	-0-	-372	-0-	169	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9795	-0-	-621	-0-	178	1	9617	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9300	-0-	-600	-0-	193	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9564	-0-	-635	-0-	211	1	9353	2	N	-0-					-0-
*08	10044	X	9463	-0-	-581	-0-	210	1	9253	2	N	-0-					-0-
*09	9720	X	9377	-0-	-343	-0-	194	1	9183	2	N	-0-					-0-
*10	9796	X	9369	-0-	-427	-0-	189	1	9180	2	N	-0-					-0-
*11	9300	X	8916	-0-	-384	-0-	177	1	8739	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	184	1	8893	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8997	-0-	-830	-0-	192	1	8805	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8152	-0-	-724	-0-	172	1	7980	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

09	14310	X	13439	-0-	-871	-0-	324	1	13115	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13523	-0-	-1078	-0-	340	1	13183	2	N	-0-					-0-
*11	14130	X	13917	-0-	-213	-0-	460	1	13457	2	N	-0-					-0-
*12	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	456	1	13455	2	N	-0-					-0-
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	439	1	12629	2	N	-0-					-0-
*02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	404	1	11795	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	58	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	42	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	N	-0-					-0-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

*03	21328	X	17925	-0-	-3403	-0-	315	1	17610	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	17102	-0-	-3238	-0-	298	1	16804	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	17076	-0-	-3322	-0-	310	1	16766	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	15856	-0-	-3644	-0-	330	1	15526	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	15967	-0-	-2974	-0-	353	1	15614	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	15466	-0-	-2452	-0-	343	1	15123	2	N	-0-					-0-
*09	17100	X	14696	-0-	-2404	-0-	303	1	14393	2	N	-0-					-0-
*10	17081	X	15050	-0-	-2031	-0-	303	1	14747	2	N	-0-					-0-
*11	15870	X	14901	-0-	-969	-0-	295	1	14606	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14652	-0-	-662	-0-	297	1	14355	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14028	-0-	-1286	-0-	299	1	13729	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12614	-0-	-1218	-0-	267	1	12347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 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
09	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	280	1	8329	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	275	1	8423	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	268	1	8105	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	41	1	8295	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	296	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	7289	-0-	-691	-0-	234	1	7055	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
09	15240	X	14930	-0-	-310	-0-	329	1	14601	3	N	-0-					-0-
10	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	384	1	17469	3	N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	504	1	15254	3	N	-0-					-0-
12	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	84	1	16917	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	577	1	16163	3	N	-0-					-0-
*02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	493	1	14992	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
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1097	1	3118	3	N	-0-					152
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	845	1	749	3	N	3					155
							3	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	969	1	2259	3	N	28					183
							31	9									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	947	1	1506	3	N	35					218
							39	9									
*01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	899	1	20	9	N	18	176	1			60
*02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	661	1	458	3	N	-0-					60

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
09	16080	X	15113	-0-	-967	-0-	704	1	14409	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15563	-0-	-960	-0-	644	1	14919	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14742	-0-	-468	-0-	553	1	14189	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	13293	-0-	-2424	-0-	405	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	4276	-0-	-11441	-0-	130	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	990	-0-	-13122	-0-	30	1	960	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
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	2004	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1801	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1805	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1502	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1447	1	6564	2	N	-0-					-0-
*02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1246	1	4690	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	435	1	8892	2	N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	348	1	8020	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	264	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6256	-0-	-1370	-0-	189	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	225	1	7081	2	N	-0-					-0-
*02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	215	1	6762	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 #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6402	-0-	-258	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	142	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	141	1	6273	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6491	-0-	-112	-0-	140	1	6351	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	160	1	6384	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5834	-0-	-130	-0-	123	1	5711	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9316	-0-	-434	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9550	-0-	-401	-0-	360	1	9190	2	N	-0-					-0-
*11	9630	X	9298	-0-	-332	-0-	307	1	8991	2	N	-0-					-0-
*12	9827	X	9363	-0-	-464	-0-	307	1	9056	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9569	-0-	-258	-0-	321	1	9248	2	N	-0-					-0-
*02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	301	1	8785	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	1131	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1107	1	4988	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1100	1	5075	2	N	-0-					-0-
*07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1035	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	1109	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1008	1	3744	2	N	-0-					-0-
*10	4836	X	3035	-0-	-1801	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3036	-0-	-1644	-0-	933	1	2103	2	N	-0-					-0-
*12	4991	X	3002	-0-	-1989	-0-	951	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	1762	-0-	-3136	-0-	933	1	829	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	1668	-0-	-2756	-0-	869	1	799	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	212	1	8577	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7388	-0-	-1509	-0-	186	1	7202	2	N	-0-					-0-
*11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	198	1	8800	2	N	-0-					-0-
*12	9145	X	9080	-0-	-65	-0-	198	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	202	1	8806	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7823	-0-	-577	-0-	259	1	7564	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	1008	1	4300	3	N	28					109
							31	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1111	1	4892	3	N	7					116
							8	9									
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1072	1	4612	3	N	26					142
							29	9									
12	3875	X	2399	-0-	-1476	-0-	488	1	1896	3	N	14					156
							15	9									
*01	3875	X	1754	-0-	-2121	-0-	178	1	1543	3	N	30	161	1			25
							33	9									
*02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	778	1	3569	3	N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

09	16050	X	14714	-0-	-1336	-0-	531	1	14183	2	Y	-0-					-0-
10	16461	X	15181	-0-	-1280	-0-	572	1	14609	2	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14164	-0-	-1496	-0-	469	1	13695	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	5884	-0-	-9895	-0-	192	1	5692	2	Y	-0-					-0-
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	2	Y	-0-					-0-
*02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	470	1	13725	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	684	1	1424	3	Y	-0-					141
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	618	1	883	3	Y	-0-	101	1			40
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	681	1	1350	3	Y	-0-					17
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	588	1	1085	3	Y	-0-					17
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	432	1	967	3	Y	-0-					17
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	694	1	5	2	Y	-0-					17
							2258	3									
09	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	572	1	85	3	Y	-0-					17
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	1			Y	-0-					17
*11	2190	N	638	-0-	-1552	-0-	638	1			Y	-0-					17
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	1			Y	-0-					17
01	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	1			Y	-0-					17
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	85	1	7	9	Y	6					23

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	93	1	5200	2	N	-0-					-0-
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	85	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	93	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	103	1	4834	2	N	-0-					-0-
*07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	107	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					-0-
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	91	1	4297	2	N	-0-					-0-
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	85	1	4133	2	N	-0-					-0-
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	78	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	84	1	3859	2	N	-0-					-0-
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	71	1	3295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							7896	3									
*04	7800	X	7195	-0-	-605	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							7158	3									
05	7967	X	7383	-0-	-584	-0-	30	1	7353	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	28	1	6850	3	N	-0-					-0-
*07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	28	1	6676	3	N	3					3
							3	9									
08	7936	X	6489	-0-	-1447	-0-	32	1	14	2	N	-0-					3
							6443	3									
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							6072	3									
10	7378	X	5815	-0-	-1563	-0-	24	1	1	2	N	-0-					3
							5790	3									
11	6870	X	5670	-0-	-1200	-0-	24	1	2	2	N	-0-					3
							5644	3									
12	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	27	1	1	2	N	-0-					3
							6332	3									
01	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	26	1	13	2	N	-0-					3
							6379	3									
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	23	1	5669	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

09	15240	X	14425	-0-	-815	-0-	318	1	14107	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	15097	-0-	-496	-0-	326	1	14771	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	14453	-0-	-127	-0-	316	1	14137	3	N	-0-					-0-
12	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	320	1	14520	3	N	-0-					-0-
01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	359	1	14365	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12707	-0-	-565	-0-	275	1	12432	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	339	1	13741	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13340	-0-	-703	-0-	336	1	13004	2	N	-0-					-0-
*11	13590	X	11929	-0-	-1661	-0-	263	1	11666	2	N	-0-					-0-
*12	15438	X	14318	-0-	-1120	-0-	313	1	14005	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	12993	-0-	-2352	-0-	291	1	12702	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12933	-0-	-199	-0-	286	1	12647	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	666	1	17777	2	N	-0-					-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	765	1	19528	2	N	-0-					-0-
*11	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	573	1	16767	2	N	-0-					-0-
*12	16988	X	12921	-0-	-4067	-0-	423	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	13421	-0-	-3567	-0-	450	1	12971	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	14616	-0-	-728	-0-	484	1	14132	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	317	1	12828	2	N	-0-					-0-
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	351	1	13623	2	N	-0-					-0-
*11	12840	X	12575	-0-	-265	-0-	277	1	12298	2	N	-0-					-0-
*12	13268	X	12867	-0-	-401	-0-	281	1	12586	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12759	-0-	-509	-0-	286	1	12473	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	7299	-0-	-4685	-0-	161	1	7138	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

09	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	330	1	9826	3	N	-0-					-0-
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	343	1	10502	3	N	-0-					-0-
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	332	1	10023	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	8901	-0-	-1794	-0-	44	1	8857	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	9067	-0-	-1721	-0-	314	1	8753	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	8467	-0-	-1277	-0-	261	1	8206	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

*03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							7461	3									
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							6762	3									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	28	1	6891	3	N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	26	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	26	1	6194	3	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	-0-					-0-
							5260	3									
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							6744	3									
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							6438	3									
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							5945	3									
12	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							5799	3									
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	26	1	13	2	N	-0-					-0-
							6502	3									
02	6132	X	4443	-0-	-1689	-0-	18	1	4425	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

09	15960	X	15093	-0-	-867	-0-	545	1	14548	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	15955	-0-	-72	-0-	602	1	15353	2	N	-0-					-0-
11	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	520	1	15203	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	15583	-0-	-413	-0-	509	1	15074	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14374	-0-	-1591	-0-	482	1	13892	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	13502	-0-	-946	-0-	447	1	13055	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	105	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	93	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4538	-0-	-794	-0-	82	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	95	1	4487	2	N	-0-					-0-
*07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	113	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	120	1	5288	2	N	-0-					-0-
*09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	107	1	5088	2	N	-0-					-0-
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	105	1	5108	2	N	-0-					-0-
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	104	1	5164	2	N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	113	1	5475	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	120	1	5486	2	N	-0-					-0-
*02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	110	1	5071	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 #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	306	1	17147	2	N	-0-					-0-
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	288	1	16246	2	N	-0-					-0-
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	301	1	16263	2	N	-0-					-0-
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	330	1	15536	2	N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	360	1	15914	2	N	-0-					-0-
08	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	357	1	15720	2	N	-0-					-0-
*09	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	311	1	14743	2	N	-0-					-0-
*10	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	311	1	15103	2	N	-0-					-0-
*11	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	290	1	14325	2	N	-0-					-0-
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	298	1	14409	2	N	-0-					-0-
01	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	313	1	14333	2	N	-0-					-0-
*02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	283	1	13111	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6225	-0-	-555	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
*11	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5609	-0-	-715	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
*01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5415	-0-	-297	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	12512	-0-	-118	-0-	406	1	12106	3	N	-0-					41
10	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	484	1	14829	3	N	-0-					41
11	15900	X	14100	-0-	-1800	-0-	451	1	13649	3	N	-0-					41
12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	372	1	11420	3	N	-0-					41
01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	489	1	13674	3	N	-0-					41
*02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	418	1	12430	3	N	-0-					41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	767	1	2078	2	N	-0-					-0-
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	694	1	2208	2	N	-0-					-0-
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	780	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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	782	1	2245	2	N	-0-					-0-
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	917	1	2404	2	N	-0-					-0-
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	879	1	2003	2	N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	915	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	916	1	2211	2	N	-0-					-0-
*02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	651	1	1222	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
09	11760	X	10720	-0-	-1040	-0-	258	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	428	1	10933	2	N	-0-					-0-
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	386	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11465	-0-	-129	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10191	-0-	-1403	-0-	342	1	9849	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	5	-0-	-10467	-0-	5	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	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
09	17490	X	16557	-0-	-933	-0-	360	1	16067	3	N	118					205
							130	9									
10	17763	X	16974	-0-	-789	-0-	535	1	16419	3	N	18	188	1			35
							20	9									
11	17100	X	16465	-0-	-635	-0-	518	1	15751	3	N	178	192	1			21
							196	9									
12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	517	1	15923	3	N	-0-					21
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	557	1	15732	3	N	220	182	1			59
							242	9									
02	14588	X	14562	-0-	-26	-0-	507	1	13953	3	N	93					152
							102	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
09	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	826	1	1132	3	N	-0-					15
10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	862	1	1502	3	N	-0-					15
11	2730	X	2069	-0-	-661	-0-	788	1	1185	3	N	87					102
							96	9									
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	892	1	1983	3	N	-0-					102
*01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	868	1	1382	3	N	-0-					102
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	789	1	1229	3	N	-0-					102

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
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	917	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	869	1	10496	2	N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1053	1	10599	2	N	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	935	1	11354	2	N	-0-					-0-
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	256	1	7382	2	N	-0-					-0-
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	190	1	5533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8556	X	2685	-0-	-5871	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*04	7110	X	4984	-0-	-2126	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
*05	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
*06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
*08	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*09	6780	X	3201	-0-	-3579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*10	7006	X	3966	-0-	-3040	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
*11	6780	X	3588	-0-	-3192	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*12	6200	X	3178	-0-	-3022	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*01	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3495	-0-	-89	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13454	X	12037	-0-	-1417	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
*04	13020	X	11831	-0-	-1189	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
*05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
*06	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
*07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
*08	13206	X	11176	-0-	-2030	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
*09	12780	X	10545	-0-	-2235	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10090	-0-	-3116	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
*11	11760	X	10638	-0-	-1122	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	11469	-0-	-63	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
*01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
*02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	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
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	358	1	9548	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	383	1	9762	2	N	-0-					-0-
*11	10170	X	9716	-0-	-454	-0-	321	1	9395	2	N	-0-					-0-
*12	10292	X	9798	-0-	-494	-0-	321	1	9477	2	N	-0-					-0-
*01	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	324	1	9334	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	278	1	8108	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
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	681	1	2309	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	392	1	2775	3	N	-0-					-0-
*11	3137	X	3070	-0-	-67	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	528	-0-	528	528	345	1	183	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, 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
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2742	3	N	24					179
							26	9									
10	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	95	1	2932	3	N	27	182	1			24
							30	9									
11	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	94	1	2876	3	N	-0-					24
12	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	92	1	2837	3	N	18					42
							20	9									
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	64	1	1824	3	N	159	179	1			22
							175	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					22

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
*07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	129	1	5747	3	N	54	96	1			45
							59	9									
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5125	3	N	52					97
							57	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	2					99
							2	9									
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	135	1	6139	3	N	25					124
							28	9									
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	125	1	5653	3	N	46					170
							51	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	12	1	3775	3	N	9	179	1			-0-
							10	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	144	1	5870	3	N	15					15
							17	9									
*02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	137	1	5292	3	N	28					43
							31	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
*03	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	21	1	2987	3	N	-0-					85
*04	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	13	1	1	2	N	45					130
							2543	3	50	9							
*05	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	15	1	3255	3	N	-0-					130
*06	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	12	1	2707	3	N	11					141
							12	9									
*07	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	10	1	2126	3	N	40					181
							44	9									
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	16	1	7	2	N	-0-					219
							2993	3									
09	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	10	1	1	2	N	31					250
							2331	3	34	9							
10	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	11	1	2507	3	N	49					299
							54	9									
11	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	12	1	1	2	N	27	180	1			146
							2512	3	30	9							
12	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	11	1	2346	3	N	13					159
							14	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	45					204
							3422	3	50	9							
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	20	1	4407	3	N	46	184	1			66
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	870	1	4639	3	N	81	167	1			63
							89	9									
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	899	1	4441	3	N	58					121
							64	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	870	1	4079	3	N	92					213
							101	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	899	1	3651	3	N	27					240
							30	9									
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	899	1	1792	3	N	37	186	1			91
							41	9									
*02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	812	1	1376	3	N	10					101
							11	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
*03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	460	1	1	2	Y	66	165	1			37
							5860	3	73	9							
*04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	439	1	3	2	Y	33					70
							5688	3	36	9							
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	444	1	6015	3	Y	28					98
							31	9									
06	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	310	1	5910	3	Y	40	106	1			32
							44	9									
*07	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	385	1	4764	3	Y	-0-					32
*08	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	316	1	11	2	Y	-0-					32
							4857	3									
*09	6270	X	2993	-0-	-3277	-0-	435	1	2	2	Y	67					99
							2482	3	74	9							
10	6479	X	3293	-0-	-3186	-0-	768	1	2486	3	Y	35	107	1			27
							39	9									
11	6270	X	3920	-0-	-2350	-0-	685	1	1	2	Y	-0-					27
							3234	3									
12	5177	X	4306	-0-	-871	-0-	684	1	3489	3	Y	121					148
							133	9									
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	746	1	7	2	Y	64	180	1			32
							3373	3	70	9							
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	644	1	2926	3	Y	-0-					32

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
09	9150	X	8126	-0-	-1024	-0-	265	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	8574	-0-	-881	-0-	271	1	8303	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8239	-0-	-581	-0-	263	1	7976	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8480	-0-	-200	-0-	268	1	8212	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	293	1	8183	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7245	-0-	-511	-0-	227	1	7018	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	1010	1	3128	3	N	-0-					22
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	1036	1	3152	3	N	-0-					22
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	999	1	2941	3	N	-0-					22
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1043	1	3338	3	N	-0-					22
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1056	1	3381	3	N	45					67
							50	9									
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	957	1	2928	3	N	76					143
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	225	1	6709	3	Y	-0-					27
10	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	223	1	6846	3	Y	9					36
							10	9									
11	7320	X	6139	-0-	-1181	-0-	196	1	5926	3	Y	15					51
							17	9									
12	7347	X	2961	-0-	-4386	-0-	15	1	2943	3	Y	3					54
							3	9									
01	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	31	1	891	3	Y	25					79
							28	9									
02	6468	X	6271	-0-	-197	-0-	214	1	6049	3	Y	7					86
							8	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	271	1	8316	3	N	-0-					-0-
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	268	1	8130	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8350	-0-	-578	-0-	263	1	8087	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	292	1	8182	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7443	-0-	-565	-0-	241	1	7202	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1860	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1323	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	1499	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1427	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	932	1	1785	2	N	-0-					-0-
*02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	905	1	761	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	285	1	8507	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
10	10106	X	7467	-0-	-2639	-0-	236	1	7230	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	9780	X	8041	-0-	-1739	-0-	256	1	7785	3	Y	-0-					15
12	9331	X	8040	-0-	-1291	-0-	254	1	7786	3	Y	-0-					15
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	316	1	8872	3	Y	-0-					15
02	8204	X	7357	-0-	-847	-0-	246	1	7111	3	Y	-0-					15

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
09	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	809	1	24065	3	N	-0-					-0-
10	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	745	1	22792	3	N	-0-					-0-
11	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	683	1	20656	3	N	-0-					-0-
12	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	102	1	20477	3	N	-0-					-0-
01	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	715	1	19997	3	N	-0-					-0-
*02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	596	1	17920	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, 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
09	11010	X	8428	-0-	-2582	-0-	273	1	8155	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	6191	-0-	-5186	-0-	196	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	8741	-0-	-2269	-0-	279	1	8451	3	N	10					10
							11	9									
12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	328	1	10085	3	N	-0-					10
01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	360	1	10082	3	N	-0-					10
*02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	317	1	9045	3	N	-0-					10

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	172	1	7632	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	187	1	8482	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8433	-0-	-57	-0-	271	1	8162	3	N	-0-					-0-
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	45	1	9047	3	N	-0-					-0-
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	296	1	8265	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	6271	-0-	-1149	-0-	196	1	6075	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
09	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	224	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10332	-0-	-673	-0-	326	1	10006	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9843	-0-	-807	-0-	314	1	9529	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9706	-0-	-648	-0-	48	1	9658	3	N	-0-					-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	361	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8883	-0-	-469	-0-	295	1	8588	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
09	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	205	1	8322	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8895	-0-	-188	-0-	224	1	8671	2	N	-0-					-0-
*11	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	188	1	8339	2	N	-0-					-0-
*12	8990	X	8674	-0-	-316	-0-	190	1	8484	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	191	1	8329	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7780	-0-	-256	-0-	172	1	7608	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9709	-0-	-1001	-0-	215	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	211	1	9542	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	200	1	8946	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	9085	-0-	-1362	-0-	196	1	8889	3	N	-0-					-0-
01	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	224	1	8952	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8241	-0-	-831	-0-	174	1	8067	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
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4616	2	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	168	1	4433	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	150	1	4643	2	N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	-0-					-0-
*02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	116	1	3603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1206	1	5341	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1219	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1098	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1138	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1105	1	3724	2	N	-0-					-0-
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1029	1	4379	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
*03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	96	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	82	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	88	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	94	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	101	1	4457	2	N	-0-					-0-
*08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	105	1	4619	2	N	-0-					-0-
*09	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	91	1	4315	2	N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	94	1	4568	2	N	-0-					-0-
*11	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	83	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2132	-0-	-2580	-0-	43	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	14	-0-	-4698	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	551	1	3558	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
09	15900	X	8310	-0-	-7590	-0-	300	1	8010	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	12274	-0-	-4156	-0-	463	1	11811	2	N	-0-					-0-
*11	14430	X	7055	-0-	-7375	-0-	233	1	6822	2	N	-0-					-0-
*12	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	712	1	21009	2	N	-0-					-0-
01	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	720	1	20743	2	N	-0-					-0-
*02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	624	1	18220	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
09	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	193	1	8547	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8750	-0-	-395	-0-	189	1	8561	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8471	-0-	-379	-0-	185	1	8286	3	N	-0-					-0-
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	196	1	8899	3	N	-0-					-0-
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	241	1	9615	3	N	-0-					-0-
*02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	180	1	8154	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
09	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	153	-0-	-4218	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	2	-0-	-4228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	336	1	13631	2	N	-0-					-0-
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	327	1	12674	2	N	-0-					-0-
*11	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	294	1	13062	2	N	-0-					-0-
*12	14043	X	12804	-0-	-1239	-0-	280	1	12524	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	12189	-0-	-1854	-0-	273	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11226	-0-	-1458	-0-	248	1	10978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4774	X	2041	-0-	-2733	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	53	-0-	-4721	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	166	-0-	-4608	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
12	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
*01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
*02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7072	-0-	-728	-0-	330	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	331	1	7594	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7461	-0-	-1179	-0-	278	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	217	1	6925	2	N	-0-					-0-
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-					-0-
*02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	220	1	6890	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	196	1	8732	3	Y	39	7	1			34
							43	9									
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	180	1	8215	3	Y	30	1	1			63
							33	9									
11	7050	X	6977	-0-	-73	-0-	151	1	6794	3	Y	29					92
							32	9									
12	9269	X	6619	-0-	-2650	-0-	21	1	6559	3	Y	35	106	1			21
							39	9									
01	9269	X	7106	-0-	-2163	-0-	243	1	6829	3	Y	31					52
							34	9									
02	8372	X	6538	-0-	-1834	-0-	227	1	6272	3	Y	35					87
							39	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	6647	-0-	-4753	-0-	216	1	6431	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	7619	-0-	-4161	-0-	241	1	7378	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	8560	-0-	-2840	-0-	274	1	8286	3	N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	273	1	7643	3	N	-0-					-0-
*02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	238	1	10609	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11029	-0-	-69	-0-	347	1	10682	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	10263	-0-	-477	-0-	327	1	9936	3	N	-0-					-0-
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	351	1	10795	3	N	-0-					-0-
01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	391	1	11076	3	N	-0-					-0-
*02	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	245	1	5056	2	N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	227	1	5243	2	N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	191	1	4936	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	154	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	159	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4541	-0-	-415	-0-	142	1	4399	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					2
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					2
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					2
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					2
*11	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
*01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
*11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
*01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
09	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	334	1	8903	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9233	-0-	-780	-0-	348	1	8885	2	N	-0-					-0-
*11	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	296	1	8650	2	N	-0-					-0-
*12	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	301	1	8892	2	N	-0-					-0-
*01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	305	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8329	-0-	-295	-0-	276	1	8053	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
*07	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9250	-0-	-484	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9403	-0-	-331	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
*11	9420	X	9171	-0-	-249	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	8183	-0-	-1551	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7602	-0-	-966	-0-	7602	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
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	2283	1	11740	2	N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	13051	X	7442	-0-	-5609	-0-	1591	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	2091	-0-	-10960	-0-	1051	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	812	-0-	-10976	-0-	812	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
09	17700	X	16293	-0-	-1407	-0-	759	1	15534	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17075	-0-	-1215	-0-	712	1	16363	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15649	-0-	-2021	-0-	581	1	15068	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	16083	-0-	-967	-0-	488	1	15595	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	15650	-0-	-1400	-0-	480	1	15170	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14135	-0-	-1265	-0-	438	1	13697	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
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	580	1	11858	2	N	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	409	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	382	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	8606	-0-	-4104	-0-	262	1	8344	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11092	-0-	-1618	-0-	341	1	10751	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	10531	-0-	-949	-0-	325	1	10206	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
*03	1240	X	455	-0-	-785	-0-	432	1	23	3	N	-0-					44
*04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					44
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	41	1			3
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					3
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-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
*07	7750	X	5871	-0-	-1879	-0-	191	1	5680	3	N	-0-					-0-
*08	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	173	1	7537	3	N	-0-					-0-
*09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	242	1	7433	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	7418	-0-	-52	-0-	237	1	7181	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7402	-0-	-317	-0-	37	1	7365	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7458	-0-	-261	-0-	257	1	7201	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6637	-0-	-335	-0-	222	1	6415	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7161	X	6251	-0-	-910	-0-	43	1	1	2	N	-0-					20
							6207	3									
*04	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	31	1	3	2	N	-0-					20
							5926	3									
05	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	29	1	6462	3	N	-0-					20
06	6690	X	6209	-0-	-481	-0-	28	1	6181	3	N	-0-					20
*07	6913	X	6522	-0-	-391	-0-	30	1	6492	3	N	-0-					20
08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	34	1	14	2	N	-0-					20
							6233	3									
09	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	27	1	4	2	N	-0-					20
							6091	3									
10	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	27	1	1	2	N	-0-					20
							6051	3									
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	29	1	3	2	N	-0-					20
							6178	3									
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					20
							6462	3									
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					20
							6928	3									
*02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	31	1	6994	3	N	-0-					20

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
*03	8463	X	7791	-0-	-672	-0-	137	1	7654	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	131	1	7381	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7678	-0-	-475	-0-	139	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7335	-0-	-315	-0-	152	1	7183	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7407	-0-	-498	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7375	-0-	-406	-0-	164	1	7211	2	N	-0-					-0-
*09	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	147	1	6950	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	7472	-0-	-216	-0-	151	1	7321	2	N	-0-					-0-
*11	7350	X	7125	-0-	-225	-0-	141	1	6984	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7251	-0-	-189	-0-	147	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7151	-0-	-320	-0-	153	1	6998	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6454	-0-	-294	-0-	136	1	6318	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12772	X	12720	-0-	-52	-0-	456	1	1	2	N	-0-					-0-
							12263	3									
*04	10200	X	9362	-0-	-838	-0-	383	1	4	2	N	-0-					-0-
							8975	3									
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	294	1	7732	3	N	-0-					-0-
*06	12300	X	815	-0-	-11485	-0-	630	1	185	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	19	-0-	-12691	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	12710	X	5041	-0-	-7669	-0-	867	1	9	2	N	-0-					-0-
							4165	3									
09	9360	X	4328	-0-	-5032	-0-	845	1	2	2	N	-0-					-0-
							3481	3									
*10	8029	X	3542	-0-	-4487	-0-	798	1	2744	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	2851	-0-	-2039	-0-	781	1	1	2	N	-0-					-0-
							2069	3									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					-0-
							3765	3									
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	950	1	15	2	N	-0-					-0-
							7132	3									
*02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	672	1	8102	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 - 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
09	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	471	1	12580	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12939	-0-	-174	-0-	488	1	12451	2	N	-0-			-0-
*11	12750	X	11903	-0-	-847	-0-	393	1	11510	2	N	-0-			-0-
*12	13485	X	12267	-0-	-1218	-0-	402	1	11865	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	11904	-0-	-1581	-0-	400	1	11504	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	10736	-0-	-1444	-0-	356	1	10380	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

09	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	282	1	5721	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6494	-0-	-729	-0-	281	1	6213	2	N	-0-			-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	239	1	6186	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	166	1	5306	2	N	-0-			-0-
*01	6479	X	5640	-0-	-839	-0-	177	1	5463	2	N	-0-			-0-
*02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5916	2	N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	101	1	4485	3	N	-0-			29
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	104	1	4530	3	N	-0-			29
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4754	3	N	-0-			29
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	81	1	3726	3	N	-0-			29
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	N	-0-			29
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	N	-0-			29
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	106	1	4326	3	N	-0-			29
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	3	N	-0-			29

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

*03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	3			N	-0-			-0-
*04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-			-0-
*05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-			-0-
*06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-			-0-
*07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-			-0-
*08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-			-0-
*09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9394	-0-	-712	-0-	9394	3			N	-0-			-0-
*11	9780	X	9089	-0-	-691	-0-	9089	3			N	-0-			-0-
12	10943	X	10638	-0-	-305	-0-	10638	3			N	-0-			-0-
*01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	3			N	-0-			-0-
*02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	113	1	2704	3	N	-0-					163
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	-0-					163
							2514	3									
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	N	-0-					163
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	N	-0-					163
*07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2352	3	N	-0-					163
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					163
							2149	3									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					163
							2252	3									
*10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2471	3	N	-0-					163
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					163
							2370	3									
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	108	1	2566	3	N	2	71	1			94
							2	9									
01	3100	N	4156	-0-	1056	1056	201	1	8	2	N	-0-					94
							3947	3									
*02	2800	N	2470	-0-	-330	726	2470	3			N	-0-					94

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
*03	10385	X	9353	-0-	-1032	-0-	66	1	1	2	Y	-0-					35
							9286	3									
*04	9990	X	9658	-0-	-332	-0-	50	1	4	2	Y	38					73
							9562	3	42	9							
05	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	40	1	8726	3	Y	55					128
							61	9									
06	9840	X	9227	-0-	-613	-0-	43	1	1	2	Y	46	133	1			41
							9132	3	51	9							
*07	10168	X	9349	-0-	-819	-0-	45	1	9304	3	Y	-0-					41
*08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	72	1	29	2	Y	-0-					41
							13077	3									
09	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					41
							8563	3									
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	-0-					41
							11120	3									
11	10110	X	8145	-0-	-1965	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					41
							8102	3									
12	13175	X	9306	-0-	-3869	-0-	45	1	1	2	Y	-0-					41
							9260	3									
01	13175	X	9343	-0-	-3832	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					41
							9280	3									
02	10080	X	8121	-0-	-1959	-0-	38	1	8083	3	Y	-0-					41

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
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	423	1	11293	2	N	-0-					-0-
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	515	1	13143	2	N	-0-					-0-
*11	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	468	1	13679	2	N	-0-					-0-
*12	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	477	1	14094	2	N	-0-					-0-
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	492	1	14176	2	N	-0-					-0-
*02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	438	1	12803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, 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
*03	6293	X	4899	-0-	-1394	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*04	6090	X	4544	-0-	-1546	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*05	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
*06	5730	X	3392	-0-	-2338	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*07	5363	X	3177	-0-	-2186	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*08	5394	X	3426	-0-	-1968	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
*09	5220	X	3676	-0-	-1544	-0-	838	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	837	1	4489	3	N	-0-					-0-
*11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1487	1	7886	3	N	-0-					-0-
*12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1302	1	11358	3	N	-0-					-0-
*01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1702	1	10820	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					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
09	17790	X	15836	-0-	-1954	-0-	381	1	15455	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	16671	-0-	-906	-0-	419	1	16252	2	N	-0-					-0-
*11	16560	X	7363	-0-	-9197	-0-	608	1	6755	2	N	-0-					-0-
*12	15438	X	1457	-0-	-13981	-0-	583	1	874	2	N	-0-					-0-
01	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	782	1	25052	2	N	-0-					-0-
*02	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	1309	1	38219	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
*03	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	98	1	5478	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	92	1	5206	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	99	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5249	-0-	-241	-0-	109	1	5140	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	118	1	5214	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	117	1	5150	2	N	-0-					-0-
*09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	105	1	4964	2	N	-0-					-0-
*10	5456	X	5219	-0-	-237	-0-	105	1	5114	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	4974	-0-	-276	-0-	99	1	4875	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	104	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	107	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	94	1	4363	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
*03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	244	1	13660	2	N	-0-					-0-
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	237	1	13364	2	N	-0-					-0-
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	299	1	16160	2	N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	330	1	15563	2	N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	335	1	14818	2	N	-0-					-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	315	1	13873	2	N	-0-					-0-
*09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	280	1	13289	2	N	-0-					-0-
*10	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	295	1	14322	2	N	-0-					-0-
*11	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	278	1	13762	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13646	-0-	-273	-0-	277	1	13369	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13205	-0-	-714	-0-	282	1	12923	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11737	-0-	-835	-0-	248	1	11489	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
*03	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	282	1	15778	2	N	-0-					-0-
*04	15780	X	15357	-0-	-423	-0-	267	1	15090	2	N	-0-					-0-
*05	16306	X	15168	-0-	-1138	-0-	275	1	14893	2	N	-0-					-0-
*06	15780	X	14907	-0-	-873	-0-	310	1	14597	2	N	-0-					-0-
*07	16306	X	14910	-0-	-1396	-0-	330	1	14580	2	N	-0-					-0-
*08	16058	X	13954	-0-	-2104	-0-	310	1	13644	2	N	-0-					-0-
*09	15360	X	13599	-0-	-1761	-0-	281	1	13318	2	N	-0-					-0-
*10	15407	X	13169	-0-	-2238	-0-	265	1	12904	2	N	-0-					-0-
*11	14910	X	12749	-0-	-2161	-0-	253	1	12496	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	271	1	13078	2	N	-0-					-0-
*01	14167	X	12855	-0-	-1312	-0-	274	1	12581	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11783	-0-	-1013	-0-	249	1	11534	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
*03	8370	X	7952	-0-	-418	-0-	140	1	7812	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	138	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	154	1	8323	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	168	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	184	1	8124	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	182	1	8026	2	N	-0-					-0-
*09	8190	X	7809	-0-	-381	-0-	161	1	7648	2	N	-0-					-0-
*10	8463	X	8055	-0-	-408	-0-	162	1	7893	2	N	-0-					-0-
*11	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	153	1	7588	2	N	-0-					-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	162	1	7800	2	N	-0-					-0-
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	164	1	7498	2	N	-0-					-0-
*02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	150	1	6963	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
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1159	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	1004	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1270	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	756	-0-	-3024	-0-	756	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
*03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	128	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	115	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	120	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5936	-0-	-154	-0-	123	1	5813	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	129	1	5715	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	129	1	5678	2	N	-0-					-0-
*09	6090	X	5707	-0-	-383	-0-	118	1	5589	2	N	-0-					-0-
*10	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	119	1	5798	2	N	-0-					-0-
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	123	1	6061	2	N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	127	1	6128	2	N	-0-					-0-
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	596	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3279	-0-	-1985	-0-	69	1	3210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	923	1	2353	3	N	-0-					17
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	961	1	2829	3	N	118	118	1			17
							130	9									
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	935	1	2942	3	N	43					60
							47	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	965	1	3021	3	N	117	160	1			17
							129	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	977	1	3197	3	N	-0-					17
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	878	1	2736	3	N	135					152
							149	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

*03	17019	X	15577	-0-	-1442	-0-	273	1	15304	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15466	-0-	-1004	-0-	269	1	15197	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	281	1	15177	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14643	-0-	-1557	-0-	304	1	14339	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15043	-0-	-1511	-0-	332	1	14711	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	13868	-0-	-2128	-0-	308	1	13560	2	N	-0-					-0-
*09	15480	X	14040	-0-	-1440	-0-	290	1	13750	2	N	-0-					-0-
*10	15469	X	14578	-0-	-891	-0-	294	1	14284	2	N	-0-					-0-
*11	14640	X	14596	-0-	-44	-0-	289	1	14307	2	N	-0-					-0-
12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	298	1	14410	2	N	-0-					-0-
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	315	1	14452	2	N	-0-					-0-
*02	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	282	1	13036	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

09	13800	X	12003	-0-	-1797	-0-	559	1	11444	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12773	-0-	-867	-0-	533	1	12240	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12056	-0-	-1144	-0-	448	1	11608	2	N	-0-					-0-
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	403	1	12879	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	12637	-0-	-135	-0-	387	1	12250	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10423	-0-	-1113	-0-	322	1	10101	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

09	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	174	1	7711	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8064	-0-	-988	-0-	173	1	7891	3	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8110	-0-	-136	-0-	26	1	8084	3	N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	202	1	8119	3	N	-0-					-0-
*02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	186	1	8135	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

09	8130	X	7980	-0-	-150	-0-	176	1	7804	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	187	1	8498	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7766	-0-	-364	-0-	170	1	7596	3	N	-0-					-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	27	1	8112	3	N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	189	1	7599	3	N	-0-					-0-
*02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	160	1	7051	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2664	-0-	-666	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	110	1	2525	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	70	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	73	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2116	-0-	-96	-0-	66	1	2050	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	2023	-0-	-4127	-0-	1102	1	921	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	1254	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5040	-0-	-2040	-0-	1164	1	3876	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3979	-0-	-3337	-0-	1095	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	1073	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4664	-0-	-936	-0-	1021	1	3643	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6138	X	4822	-0-	-1316	-0-	105	1	4717	3	Y	-0-					169
*04	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	114	1	5023	3	Y	-0-					169
*05	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	106	1	4615	3	Y	-0-	164	1			5
*06	5310	X	4342	-0-	-968	-0-	95	1	4216	3	Y	28	28	1			5
							31	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	4295	-0-	-835	-0-	94	1	4136	3	Y	59	54	1			10
							65	9									
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	93	1	4279	3	Y	-0-					10
*11	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	88	1	3958	3	Y	-0-					10
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	14	1	4171	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	98	1	4014	3	Y	-0-					8
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	90	1	3615	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7781	X	7410	-0-	-371	-0-	162	1	7248	3	Y	-0-					-0-
*04	7530	X	7012	-0-	-518	-0-	156	1	6846	3	Y	9					9
							10	9									
*05	7750	X	7437	-0-	-313	-0-	165	1	7195	3	Y	70					79
							77	9									
*06	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	149	1	6639	3	Y	31	105	1			5
							34	9									
*07	7502	X	6867	-0-	-635	-0-	152	1	6715	3	Y	-0-					5
*08	7440	X	6957	-0-	-483	-0-	156	1	6779	3	Y	20					25
							22	9									
*09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	148	1	6625	3	Y	59	74	1			10
							65	9									
10	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	152	1	6910	3	Y	-0-					10
*11	6810	X	6762	-0-	-48	-0-	147	1	6615	3	Y	-0-					10
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	23	1	6963	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	161	1	6538	3	Y	-0-					8
02	6328	X	6115	-0-	-213	-0-	148	1	5967	3	Y	-0-					8

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

09	8250	X	6111	-0-	-2139	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	237	1	6054	2	N	-0-					-0-
*11	6180	X	3425	-0-	-2755	-0-	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
*12	6386	X	3865	-0-	-2521	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	171	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5006	-0-	-706	-0-	166	1	4840	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

*03	2449	N	155	-0-	-2294	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	115	-0-	-1565	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1135	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1157	1	7341	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1087	1	7223	2	N	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1057	1	7064	2	N	-0-					-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1038	1	6353	2	N	-0-					-0-
*02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	960	1	6430	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

09	19980	X	19943	-0-	-37	-0-	928	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	20240	-0-	-406	-0-	844	1	19396	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	18793	-0-	-1187	-0-	698	1	18095	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	18874	-0-	-2423	-0-	573	1	18301	2	N	-0-					-0-
01	21204	X	18464	-0-	-2740	-0-	566	1	17898	2	N	-0-					-0-
02	18620	X	17093	-0-	-1527	-0-	528	1	16565	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
09	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	129	1	5723	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	127	1	5794	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5755	-0-	-545	-0-	125	1	5630	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	132	1	6008	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	151	1	6067	3	N	-0-					-0-
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	120	1	5462	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7622	3	N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	177	1	8058	3	N	-0-					-0-
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	173	1	7745	3	N	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	177	1	8081	3	N	-0-					-0-
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	202	1	8099	3	N	-0-					-0-
*02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	162	1	7301	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

09	10380	X	9191	-0-	-1189	-0-	298	1	8893	3	N	-0-					115
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	292	1	8954	3	N	-0-					115
11	10080	X	8550	-0-	-1530	-0-	273	1	8276	3	N	1					116
							1	9									
12	8649	X	8396	-0-	-253	-0-	264	1	8126	3	N	5					121
							6	9									
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	303	1	8521	3	N	13					134
							14	9									
*02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	268	1	7646	3	N	1					135
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	281	1	12431	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	276	1	12550	3	N	-0-					-0-
11	12570	X	12248	-0-	-322	-0-	267	1	11981	3	N	-0-					-0-
12	13144	X	12778	-0-	-366	-0-	275	1	12503	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	12642	-0-	-502	-0-	306	1	12336	3	N	-0-					-0-
02	11872	X	11189	-0-	-683	-0-	253	1	10936	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	376	-0-	-1484	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

09	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	506	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	490	1	11262	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11552	-0-	-898	-0-	429	1	11123	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	11628	-0-	-1237	-0-	353	1	11275	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11278	-0-	-812	-0-	346	1	10932	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9832	-0-	-948	-0-	305	1	9527	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
09	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	318	1	14102	3	N	-0-					-0-
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	307	1	13946	3	N	-0-					-0-
11	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	307	1	13740	3	N	-0-					-0-
12	14911	X	12939	-0-	-1972	-0-	278	1	12661	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	13253	-0-	-1658	-0-	322	1	12931	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	11355	-0-	-2113	-0-	248	1	11107	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
09	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	498	1	20197	2	N	-0-					-0-
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	519	1	20119	2	N	-0-					-0-
*11	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	439	1	19466	2	N	-0-					-0-
*12	21111	X	19951	-0-	-1160	-0-	436	1	19515	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	19632	-0-	-1479	-0-	439	1	19193	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	16638	-0-	-2430	-0-	367	1	16271	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
*03	14043	X	13101	-0-	-942	-0-	230	1	12871	2	N	-0-					-0-
04	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	274	1	15461	2	N	-0-					-0-
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	288	1	15555	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	309	1	14571	2	N	-0-					-0-
*07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	324	1	14318	2	N	-0-					-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	315	1	13893	2	N	-0-					-0-
*09	13590	X	13451	-0-	-139	-0-	278	1	13173	2	N	-0-					-0-
*10	14043	X	13612	-0-	-431	-0-	274	1	13338	2	N	-0-					-0-
*11	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	254	1	12584	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	10318	-0-	-3601	-0-	209	1	10109	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12929	-0-	-990	-0-	276	1	12653	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11300	-0-	-1272	-0-	239	1	11061	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
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	98	1	4477	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4639	-0-	-71	-0-	101	1	4538	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	100	1	4538	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	116	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	93	1	4041	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
09	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	295	1	8785	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	296	1	9067	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	285	1	8647	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8912	-0-	-481	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	9028	-0-	-365	-0-	311	1	8717	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	8066	-0-	-418	-0-	270	1	7796	3	Y	-0-					-0-

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
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	119	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	110	1	5018	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5185	-0-	-125	-0-	113	1	5072	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	113	1	5118	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	119	1	4763	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4452	-0-	-560	-0-	95	1	4357	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
09	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	633	1	16896	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	18139	-0-	-1670	-0-	684	1	17455	2	N	-0-			-0-
*11	19170	X	17226	-0-	-1944	-0-	569	1	16657	2	N	-0-			-0-
*12	19747	X	13445	-0-	-6302	-0-	441	1	13004	2	N	-0-			-0-
01	19468	X	16189	-0-	-3279	-0-	543	1	15646	2	N	-0-			-0-
02	16380	X	15231	-0-	-1149	-0-	504	1	14727	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	19331	-0-	-139	-0-	698	1	18633	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	19748	-0-	-371	-0-	745	1	19003	2	N	-0-			-0-
*11	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	663	1	19392	2	N	-0-			-0-
*12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	707	1	20865	2	N	-0-			-0-
01	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	689	1	19851	2	N	-0-			-0-
02	18340	X	15892	-0-	-2448	-0-	526	1	15366	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	907	1	24214	2	N	-0-			-0-
10	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	894	1	22804	2	N	-0-			-0-
11	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	725	1	21186	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	21924	-0-	-4023	-0-	716	1	21208	2	N	-0-			-0-
01	25947	X	19260	-0-	-6687	-0-	646	1	18614	2	N	-0-			-0-
02	23436	X	18977	-0-	-4459	-0-	628	1	18349	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10788	-0-	-162	-0-	238	1	10550	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	11184	-0-	-69	-0-	241	1	10943	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10912	-0-	-38	-0-	238	1	10674	3	N	-0-			-0-
12	11563	X	10853	-0-	-710	-0-	35	1	10818	3	N	-0-			-0-
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	270	1	10870	3	N	-0-			-0-
02	10192	X	9630	-0-	-562	-0-	219	1	9411	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12337	-0-	-233	-0-	272	1	12065	3	N	-0-			-0-
10	12865	X	12755	-0-	-110	-0-	275	1	12480	3	N	-0-			-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	271	1	12115	3	N	-0-			-0-
12	12710	X	12407	-0-	-303	-0-	40	1	12367	3	N	-0-			-0-
01	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	306	1	12284	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	10325	-0-	-1155	-0-	230	1	10095	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	204	1	9062	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9459	-0-	-461	-0-	204	1	9255	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	206	1	9200	3	N	-0-			-0-
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	N	-0-			-0-
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	240	1	9646	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	8753	-0-	-39	-0-	195	1	8558	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

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

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
*03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
*04	8970	X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
*05	9269	X	8213	-0-	-1056	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
*06	8970	X	7537	-0-	-1433	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
*07	9269	X	7982	-0-	-1287	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
*08	9269	X	7688	-0-	-1581	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
*09	7950	X	7309	-0-	-641	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
*11	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
*01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
*02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	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
*03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	744	1	10727	3	N	-0-					-0-
*04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	720	1	10794	3	N	-0-					-0-
*05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	744	1	10556	3	N	-0-					-0-
*06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	712	1	10517	3	N	-0-					-0-
*07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	743	1	10304	3	N	-0-					-0-
*08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	723	1	9926	3	N	-0-					-0-
*09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	707	1	10256	3	N	-0-					-0-
10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	744	1	10480	3	N	-0-					-0-
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	710	1	3385	3	N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	682	1	5294	3	N	-0-					-0-
*02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	454	1	5082	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
09	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	221	1	9778	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	218	1	9932	3	N	-0-					-0-
11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	215	1	9658	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	213	1	9679	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	247	1	9866	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8873	-0-	-451	-0-	196	1	8677	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
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	354	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	379	1	9677	2	N	-0-					-0-
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	340	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	321	1	9506	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	327	1	9411	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9138	-0-	-214	-0-	303	1	8835	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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	220	1	9734	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	217	1	9864	3	N	-0-					-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	217	1	9710	3	N	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	221	1	10062	3	N	-0-					-0-
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	256	1	10297	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	9171	-0-	-69	-0-	210	1	8961	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	109	1	4835	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	109	1	4942	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	107	1	4769	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	16	1	4889	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	122	1	4893	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

*07	14167	X	13217	-0-	-950	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	13354	-0-	-176	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12862	-0-	-1026	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
*11	13710	X	12572	-0-	-1138	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	9440	-0-	-4851	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
*01	14291	X	7291	-0-	-7000	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
02	12460	X	10691	-0-	-1769	-0-	10691	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3330	X	2072	-0-	-1258	-0-	28	1	2044	2	N	-0-			-0-
*07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	30	1	2433	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	21	1	1707	2	N	-0-			-0-
*09	2940	X	2208	-0-	-732	-0-	28	1	2180	2	N	-0-			-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	49	1	4447	2	N	-0-			-0-
*11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	54	1	5047	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4653	-0-	1553	1553	303	1	4350	2	N	-0-			-0-
*01	6168	X	4615	-0-	-1553	-0-	394	1	4221	2	N	-0-			-0-
02	896	X	336	-0-	-560	-0-	336	1			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

*07	6169	X	1715	-0-	-4454	-0-	616	1	1099	3	N	-0-			-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	868	1	5830	3	N	-0-			-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	644	1	6079	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-			-0-
*11	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-			-0-
*01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-			-0-
*02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*07	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			N	-0-					-0-
08	16802	X	10432	-0-	-6370	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	2332	-0-	-13928	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
*11	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

09	16710	X	15890	-0-	-820	-0-	517	1	15373	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16530	-0-	-489	-0-	523	1	16007	3	N	-0-					-0-
11	16320	X	12592	-0-	-3728	-0-	403	1	12189	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	14621	-0-	-1964	-0-	72	1	14549	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	14923	-0-	-1600	-0-	517	1	14406	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	13087	-0-	-1837	-0-	408	1	12679	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

09	17670	X	14394	-0-	-3276	-0-	466	1	13928	3	Y	-0-	111	1			3
10	18321	X	16697	-0-	-1624	-0-	525	1	16122	3	Y	45	9	1			39
							50	9									
11	17730	X	14935	-0-	-2795	-0-	474	1	14403	3	Y	53	1	1			91
							58	9									
12	17453	X	15489	-0-	-1964	-0-	485	1	14950	3	Y	49					140
							54	9									
01	17453	X	15493	-0-	-1960	-0-	527	1	14878	3	Y	80					220
							88	9									
02	15092	X	14543	-0-	-549	-0-	501	1	13956	3	Y	78					298
							86	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

09	9240	X	8523	-0-	-717	-0-	187	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	4801	-0-	-4747	-0-	103	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	282	1	8525	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	1315	-0-	-7861	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	36	-0-	-9140	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	4508	-0-	-3724	-0-	151	1	4357	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	205	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	209	1	4841	2	N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	166	1	4316	2	N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	120	1	3779	2	N	-0-					-0-
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	740	1	7874	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	740	1	7629	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8260	-0-	-830	-0-	704	1	7556	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7998	-0-	-1395	-0-	740	1	7258	3	N	-0-					-0-
*11	8670	X	7907	-0-	-763	-0-	716	1	7191	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	744	1	6396	3	N	-0-					-0-
*01	7657	X	6908	-0-	-749	-0-	688	1	6220	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	6387	-0-	-529	-0-	672	1	5715	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
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	690	1	1695	3	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
*03	5084	X	287	-0-	-4797	-0-	287	1			Y	-0-					21
*04	4920	X	349	-0-	-4571	-0-	349	1			Y	-0-					21
05	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	1			Y	-0-					21
06	360	X	129	-0-	-231	-0-	129	1			Y	-0-					21
07	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	1			Y	-0-					21
08	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	1			Y	-0-					21
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	1	3	9	Y	3					24
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	1	2	9	Y	2					26
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			Y	-0-					26
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					26
*01	341	X	335	-0-	-6	-0-	328	1	7	9	Y	6					32
*02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	300	1	2371	3	Y	-0-					32

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	283	1	11449	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	12069	-0-	-83	-0-	304	1	11765	2	N	-0-					-0-
*11	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	267	1	11832	2	N	-0-					-0-
*12	12741	X	11657	-0-	-1084	-0-	255	1	11402	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	260	1	11351	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	229	1	10153	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	655	1	17495	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15573	-0-	-82	-0-	587	1	14986	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	15037	-0-	-1253	-0-	498	1	14539	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	15207	-0-	-3548	-0-	497	1	14710	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14180	-0-	-4575	-0-	476	1	13704	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	12942	-0-	-3998	-0-	429	1	12513	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

09	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	1080	1	28818	2	N	-0-					-0-
10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1034	1	26374	2	N	-0-					-0-
11	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	797	1	23281	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	23624	-0-	-7283	-0-	771	1	22853	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	21162	-0-	-9745	-0-	710	1	20452	2	N	-0-					-0-
02	27916	X	18944	-0-	-8972	-0-	627	1	18317	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

*03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	14575	-0-	11475	11475	14575	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	34	-0-	-3066	8409	34	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5609					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	354	1	2477	3	N	18	77	1			77
							20	9									
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	484	1	2	2	N	10					87
							3182	3	11	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	505	1	3000	3	N	20					107
							22	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	507	1	3623	3	N	27	109	1			25
							30	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	557	1	5350	3	N	6					31
							7	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	N	10					41
							4297	3	11	9							
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	2	2	N	18	52	1			7
							3718	3	20	9							
10	5921	X	4199	-0-	-1722	-0-	545	1	3654	3	N	-0-					7
11	5730	X	1170	-0-	-4560	-0-	322	1	848	3	N	-0-					7
12	5921	X	3525	-0-	-2396	-0-	502	1	3012	3	N	10					17
							11	9									
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	484	1	5	2	N	-0-					17
							2550	3									
02	3948	X	2840	-0-	-1108	-0-	419	1	2421	3	N	-0-					17

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	77	1	3425	3	N	34					83
							37	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	79	1	3622	3	N	1					84
							1	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	78	1	3519	3	N	1					85
							1	9									
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	11	1	3476	3	N	125	190	1			20
							138	9									
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	1					21
							1	9									
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	73	1	2978	3	N	2					23
							2	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	448	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

09	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	2405	1	11912	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15956	-0-	-629	-0-	2355	1	13601	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14545	-0-	-485	-0-	2016	1	12529	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	12143	-0-	-3388	-0-	1621	1	10522	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	9254	-0-	-6711	-0-	1510	1	7744	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	9226	-0-	-5194	-0-	1414	1	7812	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
*03	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	161	1	9006	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8710	-0-	-230	-0-	152	1	8558	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8835	-0-	-403	-0-	160	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	174	1	8182	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8533	-0-	-705	-0-	189	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	190	1	8360	2	N	-0-					-0-
*09	8700	X	8287	-0-	-413	-0-	171	1	8116	2	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8530	-0-	-305	-0-	172	1	8358	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	164	1	8124	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8452	-0-	-259	-0-	171	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	179	1	8219	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7630	-0-	-238	-0-	161	1	7469	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
*03	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	178	1	9971	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9788	-0-	-382	-0-	170	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10080	-0-	-429	-0-	183	1	9897	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9586	-0-	-584	-0-	199	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9839	-0-	-670	-0-	217	1	9622	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9825	-0-	-312	-0-	218	1	9607	2	N	-0-					-0-
*09	9780	X	9276	-0-	-504	-0-	192	1	9084	2	N	-0-					-0-
*10	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	193	1	9401	2	N	-0-					-0-
*11	9600	X	9314	-0-	-286	-0-	185	1	9129	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	192	1	9250	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9335	-0-	-492	-0-	199	1	9136	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8298	-0-	-494	-0-	175	1	8123	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
*03	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	136	1	7607	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	127	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	135	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	141	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6802	-0-	-948	-0-	150	1	6652	2	N	-0-					-0-
*08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	151	1	6665	2	N	-0-					-0-
*09	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	139	1	6590	2	N	-0-					-0-
*10	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	133	1	6469	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6107	-0-	-703	-0-	121	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6012	-0-	-932	-0-	122	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	121	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4813	-0-	-1459	-0-	102	1	4711	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
09	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	145	1	4336	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	149	1	4561	3	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	157	1	4783	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4381	-0-	-331	-0-	138	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	147	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3227	-0-	-1029	-0-	111	1	3116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	181	1	5395	3	N	56					151
							62	9									
10	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	172	1	5278	3	N	40	139	1			52
							44	9									
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	171	1	5192	3	N	43	70	1			25
							47	9									
12	5983	X	5738	-0-	-245	-0-	179	1	5515	3	N	40					65
							44	9									
01	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	204	1	5743	3	N	23					88
							25	9									
02	5264	X	4817	-0-	-447	-0-	171	1	4540	3	N	96	183	1			1
							106	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
*03	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	214	1	2148	2	N	-0-					-0-
*04	2400	X	227	-0-	-2173	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
*05	2480	X	1689	-0-	-791	-0-	251	1	1438	2	N	-0-					-0-
*06	2400	X	98	-0-	-2302	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
*07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	247	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					-0-
*09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	581	1	4966	2	N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	120	1	5841	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5313	-0-	2313	2313	105	1	5208	2	N	-0-					-0-
*12	7406	X	5093	-0-	-2313	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	84	1	3869	2	N	-0-					-0-
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	80	1	3680	2	N	-0-					-0-

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
*04	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	1185	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1273	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1140	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1347	1	5038	2	N	-0-					-0-
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	957	1	4236	2	N	-0-					-0-
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1006	1	4556	2	N	-0-					-0-
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	959	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1006	1	4830	2	N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	999	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4492	-0-	-156	-0-	889	1	3603	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
*03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	124	1	6929	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	109	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	123	1	6655	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	124	1	5819	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	141	1	6231	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
*09	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	133	1	6323	2	N	-0-					-0-
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	137	1	6648	2	N	-0-					-0-
*11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	128	1	6337	2	N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	125	1	6061	2	N	-0-					-0-
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	6039	2	N	-0-					-0-
*02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	115	1	5308	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 #: 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
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	99	1	5542	2	N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	77	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	86	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	321	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	106	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	84	1	4006	2	N	-0-					-0-
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	75	1	3655	2	N	-0-					-0-
*11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	46	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	87	-0-	-2548	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	103	-0-	-2277	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

09	11280	X	5192	-0-	-6088	-0-	244	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	492	1	11311	2	N	-0-					-0-
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	377	1	9791	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	294	1	9610	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8084	-0-	-2115	-0-	247	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7736	-0-	-1476	-0-	239	1	7497	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

*04	2640	X	135	-0-	-2505	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	1116	X	101	-0-	-1015	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

*03	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	108	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	105	1	5946	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	114	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6002	-0-	-328	-0-	125	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	134	1	5945	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	134	1	5926	2	N	-0-					-0-
*09	6090	X	5793	-0-	-297	-0-	120	1	5673	2	N	-0-					-0-
*10	6293	X	4619	-0-	-1674	-0-	93	1	4526	2	N	-0-					-0-
*11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	122	1	6059	2	N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	126	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	130	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5465	-0-	-191	-0-	116	1	5349	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	375	1	7790	2	N	-0-					-0-
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	369	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	398	1	10294	2	N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	291	1	9351	2	N	-0-					-0-
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	303	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7714	-0-	-182	-0-	232	1	7482	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

*03	6293	X	6262	-0-	-31	-0-	110	1	6152	2	N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	108	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	108	1	5860	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	124	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	138	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	137	1	6024	2	N	-0-					-0-
*09	6090	X	5839	-0-	-251	-0-	121	1	5718	2	N	-0-					-0-
*10	6231	X	6082	-0-	-149	-0-	123	1	5959	2	N	-0-					-0-
*11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	116	1	5716	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
*01	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	121	1	5559	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5034	-0-	-510	-0-	106	1	4928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7006	X	5943	-0-	-1063	-0-	205	1	1	2	N	-0-					-0-
							5737	3									
*04	6780	X	4397	-0-	-2383	-0-	158	1	2	2	N	-0-					-0-
							4237	3									
05	7006	X	224	-0-	-6782	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	2903	-0-	-3877	-0-	425	1	2478	3	N	-0-					-0-
*07	7006	X	273	-0-	-6733	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	3	-0-	-5949	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	404	1	2645	3	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	308	1	1	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10168	X	9609	-0-	-559	-0-	169	1	9440	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9362	-0-	-418	-0-	163	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9650	-0-	-270	-0-	175	1	9475	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9193	-0-	-317	-0-	191	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	216	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9669	-0-	-3	-0-	215	1	9454	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	9185	-0-	-175	-0-	190	1	8995	2	N	-0-					-0-
*10	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	184	1	8968	2	N	-0-					-0-
*11	9450	X	8348	-0-	-1102	-0-	165	1	8183	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9081	-0-	-560	-0-	184	1	8897	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	189	1	8667	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8060	-0-	-648	-0-	170	1	7890	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	848	1	8035	3	Y	39					173
							43	9									
10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	908	1	8882	3	Y	-0-	148	1			25
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	850	1	7233	3	Y	12					37
							13	9									
12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	770	1	11515	3	Y	25					62
							28	9									
01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1102	1	10918	3	Y	28					90
							31	9									
*02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	958	1	8846	3	Y	15					105
							17	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	14048	-0-	-1462	-0-	657	1	13391	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13682	-0-	-2221	-0-	572	1	13110	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	13194	-0-	-1086	-0-	492	1	12702	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	415	1	13313	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	415	1	13026	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11985	-0-	-1119	-0-	375	1	11610	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	322	1	6587	2	N	-0-					-0-
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	301	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	241	1	6229	2	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	199	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	201	1	6340	2	N	-0-					-0-
*02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	177	1	5558	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 #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	8750	3	N	-0-			-0-
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	188	1	8493	3	N	-0-			-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	184	1	8209	3	N	-0-			-0-
12	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	202	1	9187	3	N	-0-			-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	204	1	8150	3	N	-0-			-0-
*02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	181	1	8260	3	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

09	10560	X	10344	-0-	-216	-0-	249	1	10095	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	9727	-0-	-1185	-0-	245	1	9482	2	N	-0-			-0-
*11	9990	X	9613	-0-	-377	-0-	212	1	9401	2	N	-0-			-0-
*12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	238	1	10654	2	N	-0-			-0-
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	271	1	11835	2	N	-0-			-0-
*02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	229	1	10136	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

09	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	221	1	5909	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	225	1	5733	2	N	-0-			-0-
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	207	1	6057	2	N	-0-			-0-
*12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	221	1	6531	2	N	-0-			-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	255	1	7354	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4441	-0-	-1187	-0-	147	1	4294	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 #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	538	1	1	2	N	15					75
							4511	3	17	9							
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	747	1	2	2	N	1					76
							4106	3	1	9							
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	787	1	4742	3	N	6					82
							7	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	788	1	5634	3	N	14					96
							15	9									
07	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	604	1	3427	3	N	10	84	1			22
							11	9									
08	4867	X	6	-0-	-4861	-0-	6	3			N	-0-					22
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					22
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	1	8	3	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	328	1	9792	3	N	52					129
							57	9									
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	339	1	10418	3	N	44	99	1			74
							48	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	326	1	9907	3	N	47					121
							52	9									
12	10230	X	5242	-0-	-4988	-0-	26	1	5191	3	N	23	89	1			55
							25	9									
01	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	326	1	9202	3	N	86					141
							95	9									
*02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	328	1	8916	3	N	76	75	1			142
							84	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

09	14430	X	13989	-0-	-441	-0-	657	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14774	-0-	-447	-0-	616	1	14158	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13566	-0-	-1164	-0-	509	1	13057	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	2953	-0-	-11617	-0-	91	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	2222	-0-	-12348	-0-	68	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	1465	-0-	-11695	-0-	47	1	1418	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

*03	17050	X	16275	-0-	-775	-0-	286	1	15989	2	N	-0-					-0-
*04	16500	X	15585	-0-	-915	-0-	271	1	15314	2	N	-0-					-0-
*05	17050	X	15572	-0-	-1478	-0-	283	1	15289	2	N	-0-					-0-
*06	16500	X	14951	-0-	-1549	-0-	311	1	14640	2	N	-0-					-0-
*07	16802	X	15164	-0-	-1638	-0-	335	1	14829	2	N	-0-					-0-
*08	16275	X	14458	-0-	-1817	-0-	321	1	14137	2	N	-0-					-0-
*09	15600	X	12841	-0-	-2759	-0-	265	1	12576	2	N	-0-					-0-
*10	15562	X	12640	-0-	-2922	-0-	255	1	12385	2	N	-0-					-0-
*11	14940	X	12075	-0-	-2865	-0-	239	1	11836	2	N	-0-					-0-
*12	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	238	1	11474	2	N	-0-					-0-
01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	240	1	10990	2	N	-0-					-0-
*02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	221	1	10242	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 #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10323	X	9939	-0-	-384	-0-	175	1	9764	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9751	-0-	-239	-0-	170	1	9581	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9943	-0-	-132	-0-	180	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	199	1	9357	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10073	-0-	-2	-0-	223	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	226	1	9943	2	N	-0-					-0-
*09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	215	1	10175	2	N	-0-					-0-
*10	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	216	1	10503	2	N	-0-					-0-
*11	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	202	1	10009	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9826	-0-	-63	-0-	199	1	9627	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9542	-0-	-347	-0-	204	1	9338	2	N	-0-					-0-
*02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	191	1	8840	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	9901	-0-	-2489	-0-	358	1	9543	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	9934	-0-	-1133	-0-	375	1	9559	2	N	-0-					-0-
*11	10710	X	9714	-0-	-996	-0-	321	1	9393	2	N	-0-					-0-
*12	10788	X	9705	-0-	-1083	-0-	318	1	9387	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9927	-0-	-861	-0-	333	1	9594	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	292	1	8519	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	183	1	5462	3	Y	17					95
							19	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	183	1	5620	3	Y	20	50	1			65
							22	9									
11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	132	1	4014	3	Y	23					88
							25	9									
12	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	20	1	3944	3	Y	23					111
							25	9									
01	5859	X	3208	-0-	-2651	-0-	109	1	3089	3	Y	9					120
							10	9									
02	5292	X	4158	-0-	-1134	-0-	1090	1	3004	3	Y	58					178
							64	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	133	1	5890	3	N	-0-					146
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	152					298
							167	9									
11	6150	X	6028	-0-	-122	-0-	191	1	5822	3	N	14	193	1			119
							15	9									
12	6231	X	5941	-0-	-290	-0-	185	1	5714	3	N	38					157
							42	9									
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	202	1	5732	3	N	38					195
							42	9									
02	5628	X	5509	-0-	-119	-0-	195	1	5296	3	N	16	170	1			41
							18	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	10618	-0-	-2132	-0-	495	1	10123	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12836	-0-	-370	-0-	537	1	12299	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11896	-0-	-884	-0-	440	1	11456	2	N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	417	1	13164	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	11942	-0-	-892	-0-	366	1	11576	2	N	-0-					-0-
*02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	369	1	11568	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 #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

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

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

09	6600	X	6068	-0-	-532	-0-	282	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4804	-0-	-1396	-0-	200	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	186	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4198	-0-	-2002	-0-	128	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	166	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	159	1	4977	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	140	1	6190	3	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	120	1	5361	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	125	1	5653	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	151	1	6042	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5302	-0-	-606	-0-	113	1	5189	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	154	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	111	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2825	-0-	-1015	-0-	93	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2898	-0-	-1721	-0-	95	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2925	-0-	-1694	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2759	-0-	-1217	-0-	91	1	2668	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	954	1	11893	2	N	-0-					-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	969	1	11114	2	N	-0-					-0-
*11	11400	X	10839	-0-	-561	-0-	884	1	9955	2	N	-0-					-0-
*12	13268	X	9994	-0-	-3274	-0-	886	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	926	1	10677	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10220	-0-	-1764	-0-	828	1	9392	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

09	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	126	1	5563	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	125	1	5635	3	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	127	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	129	1	5872	3	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	145	1	5775	3	N	-0-					-0-
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	104	1	4881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	7285	X	6729	-0-	-556	-0-	118	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6637	-0-	-233	-0-	115	1	6522	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6802	-0-	-111	-0-	123	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	138	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	147	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	142	1	6244	2	N	-0-					-0-
*09	6660	X	6162	-0-	-498	-0-	127	1	6035	2	N	-0-					-0-
*10	6882	X	6312	-0-	-570	-0-	127	1	6185	2	N	-0-					-0-
*11	6660	X	6050	-0-	-610	-0-	120	1	5930	2	N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	128	1	6202	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	129	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	116	1	5390	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

09	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	182	1	5440	3	N	1					128
							1	9									
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	183	1	5594	3	N	24					152
							26	9									
11	5880	X	5458	-0-	-422	-0-	174	1	5284	3	N	-0-					152
12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	176	1	5409	3	N	29					181
							32	9									
01	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	190	1	5332	3	N	34					215
							37	9									
02	5236	X	5076	-0-	-160	-0-	173	1	4902	3	N	1					216
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5792	-0-	2692	3117	5792	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4238	-0-	1238	4355	4238	3			N	-0-					-0-
12	9830	X	5475	-0-	-4355	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

*07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2438	-0-	-1034	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	14	-0-	-3458	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

*07	14B2 EXT		4788	-0-	4788	11060	4788	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4776	-0-	4776	15836	4776	3			N	-0-					-0-
09	20823	X	4987	-0-	-15836	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*01	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
*02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	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, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10447	X	9723	-0-	-724	-0-	171	1	9552	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	164	1	9240	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	172	1	9320	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	190	1	8933	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	210	1	9283	2	N	-0-			-0-
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	218	1	9606	2	N	-0-			-0-
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	195	1	9245	2	N	-0-			-0-
*10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	195	1	9499	2	N	-0-			-0-
*11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	189	1	9359	2	N	-0-			-0-
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	198	1	9558	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	203	1	9314	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8606	-0-	-186	-0-	182	1	8424	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	11358	-0-	-192	-0-	529	1	10829	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	496	1	11405	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	10914	-0-	-1416	-0-	405	1	10509	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	11215	-0-	-1340	-0-	340	1	10875	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	10913	-0-	-1425	-0-	335	1	10578	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9859	-0-	-893	-0-	305	1	9554	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	EOM BALANCE
09	8520	X	8294	-0-	-226	-0-	183	1	8111	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	8372	-0-	-339	-0-	180	1	8192	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	171	1	7664	3	N	-0-			-0-
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	184	1	8376	3	N	-0-			-0-
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	202	1	8107	3	N	-0-			-0-
*02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	162	1	7310	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	EOM BALANCE
09	10440	X	8871	-0-	-1569	-0-	288	1	8583	3	Y	-0-	33	1	-0-
10	10540	X	9111	-0-	-1429	-0-	287	1	8821	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11	9330	X	8619	-0-	-711	-0-	276	1	8343	3	Y	-0-			-0-
12	9393	X	8456	-0-	-937	-0-	42	1	8414	3	Y	-0-			-0-
01	9331	X	8794	-0-	-537	-0-	302	1	8492	3	Y	-0-			-0-
02	8288	X	8099	-0-	-189	-0-	277	1	7822	3	Y	-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 #: 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
*03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	90	1	5038	2	N	-0-			-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	80	1	4538	2	N	-0-			-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	87	1	4720	2	N	-0-			-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	97	1	4590	2	N	-0-			-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	2	N	-0-			-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	103	1	4551	2	N	-0-			-0-
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	98	1	4652	2	N	-0-			-0-
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	100	1	4847	2	N	-0-			-0-
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	95	1	4682	2	N	-0-			-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	101	1	4652	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4174	-0-	-82	-0-	88	1	4086	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

09	13650	X	12938	-0-	-712	-0-	602	1	12336	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	13562	-0-	-946	-0-	566	1	12996	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	12429	-0-	-1611	-0-	462	1	11967	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12771	-0-	-1179	-0-	388	1	12383	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	12432	-0-	-1518	-0-	381	1	12051	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11227	-0-	-1009	-0-	348	1	10879	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

*03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
*04	4620	X	2146	-0-	-2474	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
*05	4774	X	2790	-0-	-1984	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
*06	4620	X	2557	-0-	-2063	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
*07	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
*08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	904	3			N	-0-			-0-
*11	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
02	3332	X	1823	-0-	-1509	-0-	1823	3			N	-0-			-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	547	1	16287	3	Y	-0-			-0-
10	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	528	1	16172	3	Y	-0-			-0-
11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	485	1	14681	3	Y	-0-			-0-
12	17391	X	13114	-0-	-4277	-0-	65	1	13049	3	Y	-0-			-0-
01	17391	X	13902	-0-	-3489	-0-	479	1	13423	3	Y	-0-			-0-
02	15708	X	13032	-0-	-2676	-0-	431	1	12601	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

09	8970	X	8356	-0-	-614	-0-	271	1	8085	3	Y	-0-	14	1	-0-
10	8897	X	8393	-0-	-504	-0-	265	1	8127	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	263	1	7972	3	Y	-0-			-0-
12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	34	1	6913	3	Y	-0-			-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	304	1	8525	3	Y	-0-			-0-
02	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	254	1	7313	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	130	1	7290	2	N	-0-					-0-
*04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	125	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	136	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	150	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7466	-0-	-36	-0-	165	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7321	-0-	-150	-0-	162	1	7159	2	N	-0-					-0-
*09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	152	1	7204	2	N	-0-					-0-
*10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	153	1	7440	2	N	-0-					-0-
*11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	145	1	7155	2	N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	149	1	7204	2	N	-0-					-0-
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	158	1	7255	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6372	-0-	-208	-0-	135	1	6237	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
*03	T. A.		3288	-0-	3288	7260	597	1	2691	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7260					N	-0-					-0-
*05	7261	X	1	-0-	-7260	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	867	1	3563	3	N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					-0-
*09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	364	1	5910	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	2998	-0-	-1435	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*11	4650	X	1137	-0-	-3513	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	2623	-0-	-8537	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*01	11160	X	2330	-0-	-8830	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	403	-0-	-9677	-0-	403	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
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	243	1	9855	2	N	-0-					-0-
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	280	1	10843	2	N	-0-					-0-
11	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	435	1	12718	2	N	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	428	1	12680	2	N	-0-					-0-
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	414	1	11931	2	N	-0-					-0-
*02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	356	1	10409	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
*03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	556	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	3	N	-0-					-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	523	1	591	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	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	275	-0-	-313	-0-	275	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
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1324	1	3751	3	Y	18					55
							20	9									
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1382	1	4540	3	Y	16					71
							18	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1297	1	2925	3	Y	9	59	1			21
							10	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1260	1	4010	3	Y	31					52
							34	9									
01	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	1377	1	3990	3	Y	17					69
							19	9									
02	4900	X	3321	-0-	-1579	-0-	1198	1	2110	3	Y	12					81
							13	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	197	1	8691	3	N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	208	1	9466	3	N	-0-					-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	206	1	9221	3	N	-0-					-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	210	1	9560	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8616	-0-	-281	-0-	210	1	8406	3	N	-0-					-0-
*02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	192	1	8833	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

09	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	217	1	9620	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	9413	-0-	-1220	-0-	202	1	9211	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	8842	-0-	-1448	-0-	194	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	9128	-0-	-1381	-0-	196	1	8932	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	224	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	7912	-0-	-1272	-0-	172	1	7740	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	132	1	7405	2	N	-0-					-0-
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	126	1	7128	2	N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	133	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	144	1	6761	2	N	-0-					-0-
*07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	2	N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	160	1	7033	2	N	-0-					-0-
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	144	1	6836	2	N	-0-					-0-
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	139	1	6764	2	N	-0-					-0-
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	134	1	6618	2	N	-0-					-0-
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	129	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	145	1	6627	2	N	-0-					-0-
*02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	129	1	5980	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	107	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	69	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	89	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	85	1	2674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11284	X	10965	-0-	-319	-0-	193	1	10772	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10402	-0-	-518	-0-	181	1	10221	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	193	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	213	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	228	1	10074	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
*09	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	203	1	9633	2	N	-0-					-0-
*10	10664	X	10169	-0-	-495	-0-	205	1	9964	2	N	-0-					-0-
*11	10260	X	9908	-0-	-352	-0-	196	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	202	1	9751	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10206	-0-	-117	-0-	218	1	9988	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9125	-0-	-227	-0-	193	1	8932	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	82	1	4592	2	N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	85	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	87	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4482	-0-	-318	-0-	93	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
*08	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	2	N	-0-					-0-
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	124	1	5860	2	N	-0-					-0-
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	120	1	5834	2	N	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	105	1	5191	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3879	-0-	-1205	-0-	79	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	98	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4465	-0-	-127	-0-	94	1	4371	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9121	-0-	-1109	-0-	296	1	8825	3	Y	-0-	31	1			-0-
10	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	292	1	8973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	297	1	9003	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	53	1	10610	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9993	-0-	-888	-0-	343	1	9650	3	Y	-0-					-0-
*02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	300	1	8510	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	527	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	438	1	5746	2	N	-0-					-0-
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	356	1	6179	2	N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	237	1	6280	2	N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5771	2	N	-0-					-0-
*02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	255	1	5262	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5940	X	1096	-0-	-4844	-0-	280	1	816	2	N	-0-					-0-
*10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	439	1	7389	2	N	-0-					-0-
*11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	525	1	7418	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7242	-0-	-136	-0-	544	1	6698	2	N	-0-					-0-
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	618	1	6967	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4503	-0-	-2161	-0-	480	1	4023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	78	1	4383	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4171	-0-	-539	-0-	73	1	4098	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	77	1	4183	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	82	1	3854	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3843	-0-	-776	-0-	85	1	3758	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	85	1	3738	2	N	-0-			-0-
*09	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	81	1	3855	2	N	-0-			-0-
*10	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	76	1	3711	2	N	-0-			-0-
*11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	64	1	3172	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2482	-0-	-1641	-0-	50	1	2432	2	N	-0-			-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	78	1	3606	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	998	1	20410	2	N	-0-			-0-
10	23126	X	21165	-0-	-1961	-0-	882	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	20508	-0-	-1722	-0-	760	1	19748	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20581	-0-	-1181	-0-	621	1	19960	2	N	-0-			-0-
01	21762	X	18128	-0-	-3634	-0-	555	1	17573	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	18810	-0-	-846	-0-	585	1	18225	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	474	1	19197	2	N	-0-			-0-
10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	740	1	18880	2	N	-0-			-0-
11	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	673	1	19667	2	N	-0-			-0-
12	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	679	1	20102	2	N	-0-			-0-
01	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	694	1	19978	2	N	-0-			-0-
*02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	573	1	16735	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	X	102	-0-	-318	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
10	434	X	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	2	N	-0-			-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	11408	X	11252	-0-	-156	-0-	198	1	11054	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	11010	-0-	-30	-0-	192	1	10818	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	205	1	11115	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10645	-0-	-305	-0-	221	1	10424	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	235	1	10410	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10442	-0-	-935	-0-	232	1	10210	2	N	-0-			-0-
*09	11010	X	10023	-0-	-987	-0-	207	1	9816	2	N	-0-			-0-
*10	11315	X	10321	-0-	-994	-0-	208	1	10113	2	N	-0-			-0-
*11	10650	X	9951	-0-	-699	-0-	197	1	9754	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10344	-0-	-227	-0-	210	1	10134	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	217	1	9964	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	9169	-0-	-323	-0-	194	1	8975	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	159	1	7040	3	N	-0-					-0-
*07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	171	1	7549	3	N	-0-					-0-
*08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	168	1	7287	3	N	-0-					-0-
*09	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	157	1	6934	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	159	1	7222	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	152	1	6809	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	22	1	6786	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	6801	-0-	-577	-0-	164	1	6637	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6049	-0-	-615	-0-	142	1	5907	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	298	1	8898	3	N	28					54
							31	9									
10	9703	X	9684	-0-	-19	-0-	303	1	9341	3	N	36					90
							40	9									
11	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	290	1	8849	3	N	47					137
							52	9									
12	9672	X	8490	-0-	-1182	-0-	42	1	8412	3	N	33					170
							36	9									
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	332	1	9428	3	N	55					225
							61	9									
02	8736	X	8458	-0-	-278	-0-	307	1	8108	3	N	39	180	1			84
							43	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7821	-0-	-39	-0-	254	1	7557	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	248	1	7628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7860	X	7649	-0-	-211	-0-	244	1	7405	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	7826	-0-	-296	-0-	247	1	7579	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	264	1	7426	3	Y	7					7
							8	9									
02	7308	X	6820	-0-	-488	-0-	235	1	6578	3	Y	6					13
							7	9									

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	18780	X	7305	-0-	-11475	-0-	175	1	7130	3	N	-0-					-0-
*05	18135	X	6066	-0-	-12069	-0-	724	1	5342	3	N	-0-					-0-
*06	17670	X	6163	-0-	-11507	-0-	612	1	5551	3	N	-0-					-0-
*07	18259	X	3758	-0-	-14501	-0-	588	1	3170	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	8138	-0-	-10121	-0-	735	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
*10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	265	1	8143	3	N	-0-					-0-
*11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	182	1	8181	3	N	-0-					-0-
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	46	1	9286	3	N	-0-					-0-
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	310	1	8685	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	4620	-0-	-3192	-0-	152	1	4468	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
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	27	1	3824	3	N	27					98
							30	9									
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	15					113
							2863	3	17	9							
05	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	10	1	2239	3	N	4					117
							4	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	12	1	2610	3	N	15					132
							17	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	16	1	3345	3	N	25	103	1			54
							28	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	5					59
							3853	3	6	9							
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	9					68
							4002	3	10	9							
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	17	1	3822	3	N	-0-					68
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1					69
							3403	3	1	9							
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	14	1	3028	3	N	-0-					69
01	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	12	1	5	2	N	11					80
							2644	3	12	9							
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	16	1	3441	3	N	3					83
							3	9									

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
*07	6944	X	1632	-0-	-5312	-0-	1036	1	596	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	1256	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	4526	-0-	-2194	-0-	1379	1	3147	3	N	-0-					-0-
*10	6789	X	4813	-0-	-1976	-0-	1552	1	3261	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	4001	-0-	-2569	-0-	1331	1	2670	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	1391	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	1272	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3184	-0-	-1156	-0-	1054	1	2130	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
09	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	132	1	5824	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	130	1	5889	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	124	1	5549	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	129	1	5880	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	145	1	5794	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5220	-0-	-352	-0-	113	1	5107	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-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
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	115	1	6211	3	N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	117	1	6442	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	113	1	6118	3	N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	120	1	6409	3	N	-0-					-0-
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	146	1	6529	3	N	-0-					-0-
*02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	122	1	6007	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

09	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	450	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	379	1	8684	2	N	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	289	1	7401	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8573	-0-	-1409	-0-	260	1	8313	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8303	-0-	-1679	-0-	254	1	8049	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	5195	-0-	-3821	-0-	160	1	5035	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	993	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4978	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	911	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	908	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	868	1	3698	2	N	-0-					-0-
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	843	1	3243	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

*03	12369	X	11605	-0-	-764	-0-	76	1	1	2	N	-0-					-0-
							11528	3									
*04	11880	X	4087	-0-	-7793	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4065	3									
*05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
*07	11966	X	3992	-0-	-7974	-0-	18	1	3974	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	57	1	24	2	N	-0-					-0-
							11064	3									
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	-0-					-0-
							10693	3									
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							10900	3									
11	10800	X	10401	-0-	-399	-0-	46	1	4	2	N	-0-					-0-
							10351	3									
12	11160	X	10586	-0-	-574	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							10539	3									
01	11160	X	9828	-0-	-1332	-0-	41	1	20	2	N	-0-					-0-
							9767	3									
02	10024	X	9478	-0-	-546	-0-	40	1	9438	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

*03	22785	X	18361	-0-	-4424	-0-	18361	3			N	-0-					-0-
*04	22050	X	18651	-0-	-3399	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
*05	22785	X	17764	-0-	-5021	-0-	17764	3			N	-0-					-0-
*06	22050	X	18349	-0-	-3701	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
*07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	3			N	-0-					-0-
*09	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	17506	-0-	-4287	-0-	17506	3			N	-0-					-0-
*11	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	17454	-0-	-4339	-0-	17454	3			N	-0-					-0-
*01	21390	X	12703	-0-	-8687	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
02	19320	X	9871	-0-	-9449	-0-	9871	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
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	132	1	3954	3	N	9					61
							10	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	129	1	3966	3	N	17					78
							19	9									
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	131	1	3990	3	N	22					100
							24	9									
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	27					127
							30	9									
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	3	N	18					145
							20	9									
*02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	3	N	22					167
							24	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	402	1	12003	3	Y	60					182
							66	9									
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	401	1	12327	3	Y	58	182	1			58
							64	9									
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	66					124
							73	9									
12	12524	X	12395	-0-	-129	-0-	61	1	12244	3	Y	82					206
							90	9									
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	440	1	12428	3	Y	76	193	1			89
							84	9									
*02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	398	1	11007	3	Y	53					142
							58	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

*03	11873	X	8827	-0-	-3046	-0-	155	1	8672	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	8728	-0-	-2582	-0-	152	1	8576	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11223	-0-	-464	-0-	204	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6838	-0-	-3632	-0-	142	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	243	1	10735	2	N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	253	1	11170	2	N	-0-					-0-
*09	10860	X	10498	-0-	-362	-0-	217	1	10281	2	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10841	-0-	-381	-0-	218	1	10623	2	N	-0-					-0-
*11	11040	X	7380	-0-	-3660	-0-	146	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8465	-0-	-2664	-0-	172	1	8293	2	N	-0-					-0-
*01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	184	1	8450	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7349	-0-	-2591	-0-	155	1	7194	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1169					N	-0-					-0-
*04	1169	X	-0-	-0-	-1169	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	16830	X	15353	-0-	-1477	-0-	554	1	14799	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15559	-0-	-1832	-0-	587	1	14972	2	N	-0-					-0-
*11	16830	X	14844	-0-	-1986	-0-	491	1	14353	2	N	-0-					-0-
*12	16151	X	15028	-0-	-1123	-0-	492	1	14536	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15244	-0-	-752	-0-	512	1	14732	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13701	-0-	-635	-0-	454	1	13247	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	436	1	11119	2	N	-0-					-0-
*11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	351	1	10261	2	N	-0-					-0-
*12	9579	X	8992	-0-	-587	-0-	295	1	8697	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	307	1	8829	2	N	-0-					-0-
*02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	289	1	8429	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	700	N	190	-0-	-510	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	3	N	-0-					-0-
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	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 #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	19	1	2724	3	N	6					142
							7	9									
*04	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	14	1	1	2	N	17					159
							2788	3	19	9							
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	13	1	2772	3	N	34	185	1			8
							37	9									
06	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	13	1	2783	3	N	2					10
							2	9									
*07	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	13	1	2723	3	N	6					16
							7	9									
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	14	1	5	2	N	17					33
							2492	3	19	9							
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	11	1	2	2	N	12					45
							2461	3	13	9							
10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	12	1	2590	3	N	3					48
							3	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	32					80
							2446	3	35	9							
12	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	12	1	2514	3	N	4					84
							4	9									
01	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	11	1	5	2	N	12					96
							2346	3	13	9							
02	2324	N	1939	-0-	-385	-0-	9	1	1923	3	N	6					102
							7	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

09	6870	X	6596	-0-	-274	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	169	1	6536	2	N	-0-					-0-
*11	6870	X	6144	-0-	-726	-0-	203	1	5941	2	N	-0-					-0-
*12	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	201	1	5929	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5251	-0-	-909	-0-	174	1	5077	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

*03	10602	X	6032	-0-	-4570	-0-	558	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8449	-0-	-1451	-0-	525	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4240	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	363	-0-	-5487	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3556	-0-	-5186	-0-	695	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6022	-0-	-2720	-0-	761	1	5261	2	N	-0-					-0-
*09	8460	X	1077	-0-	-7383	-0-	617	1	460	2	N	-0-					-0-
*10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	725	1	5477	2	N	-0-					-0-
*11	5820	X	4793	-0-	-1027	-0-	569	1	4224	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4612	-0-	-1402	-0-	533	1	4079	2	N	-0-					-0-
*01	6200	X	4572	-0-	-1628	-0-	487	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3020	-0-	-2580	-0-	388	1	2632	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	194	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	137	1	5304	2	N	-0-					-0-
*11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	174	1	5085	2	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	174	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4137	-0-	-875	-0-	137	1	4000	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 #: 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
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	187	1	5580	3	N	-0-					18
10	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	180	1	5523	3	N	-0-					18
11	5520	X	5415	-0-	-105	-0-	173	1	5242	3	N	-0-					18
12	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	177	1	5459	3	N	-0-					18
01	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	174	1	4891	3	N	-0-					18
02	5376	X	4901	-0-	-475	-0-	166	1	4735	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
09	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	204	1	9053	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	206	1	9333	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8991	-0-	-459	-0-	196	1	8795	3	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	215	1	8635	3	N	-0-					-0-
*02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	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
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	152	1	6719	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	168	1	7637	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7187	-0-	-1153	-0-	157	1	7030	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	141	1	6404	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	152	1	6062	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5739	-0-	-757	-0-	122	1	5617	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
09	7500	X	7305	-0-	-195	-0-	162	1	7143	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7416	-0-	-334	-0-	160	1	7256	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	154	1	6882	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7670	-0-	-49	-0-	166	1	7504	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	173	1	6913	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6455	-0-	-377	-0-	138	1	6317	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
09	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	389	1	10391	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	427	1	10905	2	N	-0-					-0-
*11	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	358	1	10481	2	N	-0-					-0-
*12	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	350	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	346	1	9967	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	8910	-0-	-1338	-0-	295	1	8615	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	438	1	11696	2	N	-0-					-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	463	1	11805	2	N	-0-					-0-
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	376	1	10996	2	N	-0-					-0-
12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	389	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	391	1	11271	2	N	-0-					-0-
*02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	333	1	9729	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	138	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	130	1	2991	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3045	-0-	-795	-0-	113	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	105	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	113	1	3533	2	N	-0-					-0-
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	96	1	3004	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 #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	174	1	9726	2	N	-0-					-0-
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	175	1	9865	2	N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	175	1	9479	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	189	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	214	1	9458	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	211	1	9320	2	N	-0-					-0-
*09	9300	X	9111	-0-	-189	-0-	188	1	8923	2	N	-0-					-0-
*10	9610	X	9441	-0-	-169	-0-	190	1	9251	2	N	-0-					-0-
*11	9300	X	8900	-0-	-400	-0-	176	1	8724	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8904	-0-	-520	-0-	181	1	8723	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	195	1	8925	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8122	-0-	-390	-0-	172	1	7950	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	128	1	5649	3	N	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	133	1	5963	3	N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	115	1	5228	3	N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	160	1	6386	3	N	-0-					-0-
*02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	128	1	5621	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		322	-0-	322	322	322	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	463	1	8160	2	N	-0-					-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	557	1	7841	2	N	-0-					-0-
*09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	673	1	6697	2	N	-0-					-0-
*10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	477	1	5880	2	N	-0-					-0-
*11	6930	X	3146	-0-	-3784	-0-	173	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	5724	-0-	-2615	-0-	206	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6381	-0-	-1958	-0-	265	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5799	-0-	-1089	-0-	267	1	5532	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10664	X	9178	-0-	-1486	-0-	161	1	9017	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8873	-0-	-907	-0-	154	1	8719	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9115	-0-	-991	-0-	165	1	8950	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8680	-0-	-770	-0-	180	1	8500	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8822	-0-	-571	-0-	195	1	8627	2	N	-0-					-0-
*08	9176	X	8767	-0-	-409	-0-	195	1	8572	2	N	-0-					-0-
*09	8880	X	8522	-0-	-358	-0-	176	1	8346	2	N	-0-					-0-
*10	9114	X	8663	-0-	-451	-0-	175	1	8488	2	N	-0-					-0-
*11	8670	X	8198	-0-	-472	-0-	162	1	8036	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	169	1	8164	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8317	-0-	-456	-0-	178	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7391	-0-	-533	-0-	156	1	7235	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
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	180	1	7979	3	N	-0-					-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	189	1	8559	3	N	-0-					-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	192	1	8610	3	N	-0-					-0-
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	36	1	10944	3	N	-0-					-0-
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	251	1	10042	3	N	-0-					-0-
*02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	181	1	8225	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
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	985	1	5128	3	N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1015	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	981	1	4956	3	N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1014	1	5261	3	N	-0-					-0-
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1032	1	5343	3	N	-0-					-0-
*02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	922	1	4795	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
09	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
*11	7380	X	6808	-0-	-572	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
*01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6555	-0-	-277	-0-	6555	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
09	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	581	1	15521	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	600	1	15303	2	N	-0-					-0-
*11	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	506	1	14795	2	N	-0-					-0-
*12	15996	X	13597	-0-	-2399	-0-	446	1	13151	2	N	-0-					-0-
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	605	1	17409	2	N	-0-					-0-
*02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	677	1	19756	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
*03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	236	1	13184	2	N	-0-					-0-
04	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	238	1	13420	2	N	-0-					-0-
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	245	1	13239	2	N	-0-					-0-
06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	263	1	12394	2	N	-0-					-0-
*07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	277	1	12276	2	N	-0-					-0-
08	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	272	1	11998	2	N	-0-					-0-
*09	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	246	1	11668	2	N	-0-					-0-
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	245	1	11904	2	N	-0-					-0-
*11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	229	1	11345	2	N	-0-					-0-
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	247	1	11937	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	251	1	11509	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10136	-0-	-840	-0-	214	1	9922	2	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 #: 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
*03	9238	X	4775	-0-	-4463	-0-	84	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	4289	-0-	-4651	-0-	75	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	4170	-0-	-5068	-0-	76	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4279	-0-	-3641	-0-	89	1	4190	2	N	-0-					-0-
*07	8184	X	4344	-0-	-3840	-0-	96	1	4248	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-
*09	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	84	1	4004	2	N	-0-					-0-
*10	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	81	1	3931	2	N	-0-					-0-
*11	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	81	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	87	1	4213	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	69	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2682	-0-	-1182	-0-	57	1	2625	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
09	7530	X	6263	-0-	-1267	-0-	138	1	6125	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6397	-0-	-1384	-0-	138	1	6259	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	1506	-0-	-6024	-0-	33	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	186	X	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
01	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12408	-0-	-672	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12138	-0-	-1378	-0-	458	1	11680	2	N	-0-					-0-
11	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	432	1	12621	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12067	-0-	-891	-0-	394	1	11673	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	405	1	11669	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11061	-0-	-643	-0-	366	1	10695	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
*07	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	164	1	7227	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	162	1	7035	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6660	-0-	-1020	-0-	147	1	6513	3	Y	-0-					-0-
*10	7719	X	6929	-0-	-790	-0-	149	1	6780	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	221	1	6709	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6607	-0-	-554	-0-	33	1	6574	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6673	-0-	-488	-0-	229	1	6444	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6241	-0-	-227	-0-	213	1	6028	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
09	11670	X	10930	-0-	-740	-0-	242	1	10688	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	234	1	10618	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	10631	-0-	-1039	-0-	232	1	10399	3	N	-0-					-0-
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	241	1	10954	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	11063	-0-	-128	-0-	269	1	10794	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9141	-0-	-967	-0-	204	1	8937	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 #: 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
*07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	105	1	4662	3	N	-0-					89
*08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101	1	4401	3	N	-0-					89
*09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	-0-					89
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	86	1	3920	3	N	-0-					89
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	86	1	3872	3	N	14					103
							15	9									
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	13	1	4048	3	N	98	97	1			90
							108	9									
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	92	1	3750	3	N	-0-					90
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	-0-					90

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
*03	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	29	1	1	2	N	2					73
							4000	3	2	9							
*04	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	19	1	2	2	N	3					76
							3575	3	3	9							
05	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	17	1	3819	3	N	30	81	1			25
							33	9									
06	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	18	1	3741	3	N	-0-					25
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	19	1	3892	3	N	1					26
							1	9									
*08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	22	1	8	2	N	29					55
							3934	3	32	9							
*09	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	17	1	2	2	N	-0-					55
							3684	3									
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					55
							3934	3									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	9					64
							4181	3	10	9							
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					64
							3936	3									
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	17	1	7	2	N	2					66
							3598	3	2	9							
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	17	1	3617	3	N	5	46	1			25
							6	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	642	1	17123	2	N	-0-					-0-
10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	618	1	15761	2	N	-0-					-0-
11	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	575	1	16806	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18194	-0-	-158	-0-	594	1	17600	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	18091	-0-	-261	-0-	607	1	17484	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	14948	-0-	-1628	-0-	495	1	14453	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	384	1	15560	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	16406	-0-	-1016	-0-	413	1	15993	2	N	-0-					-0-
*11	16860	X	16403	-0-	-457	-0-	542	1	15861	2	N	-0-					-0-
*12	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	547	1	16157	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	323	1	14124	2	N	-0-					-0-
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	474	1	13851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	16484	-0-	-286	-0-	595	1	15889	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16314	-0-	-1015	-0-	615	1	15699	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	6651	-0-	-10119	-0-	220	1	6431	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
01	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	905	1	26057	2	N	-0-					-0-
*02	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	1245	1	36347	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12027	-0-	-1503	-0-	434	1	11593	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12167	-0-	-1752	-0-	459	1	11708	2	N	-0-					-0-
*11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	490	1	14347	2	N	-0-					-0-
*12	12431	X	1239	-0-	-11192	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	550	1	15844	2	N	-0-					-0-
*02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	788	1	23006	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	10907	-0-	-4993	-0-	394	1	10513	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	11024	-0-	-5096	-0-	416	1	10608	2	N	-0-					-0-
*11	14670	X	12826	-0-	-1844	-0-	424	1	12402	2	N	-0-					-0-
*12	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	517	1	15271	2	N	-0-					-0-
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	480	1	13816	2	N	-0-					-0-
*02	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	562	1	16406	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	51	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	886	-0-	-354	-0-	28	1	858	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	31	1	952	2	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
*11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
*01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12383	-0-	-1009	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11410	-0-	-1734	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
*11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	12558	-0-	-59	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
*01	12369	X	12153	-0-	-216	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	10018	-0-	-1406	-0-	10018	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1377	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1378	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9937	-0-	-1373	-0-	1275	1	8662	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9835	-0-	-1852	-0-	1216	1	8619	2	N	-0-					-0-
*01	11687	X	10150	-0-	-1537	-0-	1214	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9862	-0-	-274	-0-	1130	1	8732	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*11	6060	X	5426	-0-	-634	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
*01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
*02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8928	X	8265	-0-	-663	-0-	145	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	139	1	7851	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	148	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	147	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	189	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	166	1	7337	2	N	-0-					-0-
*09	7980	X	7483	-0-	-497	-0-	155	1	7328	2	N	-0-					-0-
*10	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	151	1	7355	2	N	-0-					-0-
*11	8250	X	7701	-0-	-549	-0-	153	1	7548	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	148	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	187	1	8572	2	N	-0-					-0-
*02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	150	1	6958	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7812	X	6644	-0-	-1168	-0-	46	1	1	2	Y	13					35
							6583	3	14	9							
*04	8160	X	6478	-0-	-1682	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					35
							6442	3									
05	8432	X	6563	-0-	-1869	-0-	29	1	6516	3	Y	16					51
							18	9									
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	28	1	6229	3	Y	-0-					51
*07	6820	X	6445	-0-	-375	-0-	30	1	6401	3	Y	13					64
							14	9									
08	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	33	1	13	2	Y	7					70
							6133	3	8	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	3									
10	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					70
							6172	3									
11	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	27	1	3	2	Y	9					79
							5858	3	10	9							
12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	27	1	1	2	Y	-0-	79	1			-0-
							5904	3									
01	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	26	1	12	2	Y	28					28
							5739	3	31	9							
02	5656	X	5073	-0-	-583	-0-	22	1	5048	3	Y	3					31
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	317	1	17761	2	N	-0-					-0-
*04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	305	1	17230	2	N	-0-					-0-
*05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	330	1	17858	2	N	-0-					-0-
*06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	377	1	17779	2	N	-0-					-0-
*07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	385	1	17033	2	N	-0-					-0-
*08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	406	1	17889	2	N	-0-					-0-
*09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	363	1	17231	2	N	-0-					-0-
*10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	345	1	16777	2	N	-0-					-0-
*11	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	327	1	16174	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	17062	-0-	-1042	-0-	346	1	16716	2	N	-0-					-0-
*01	18104	X	16890	-0-	-1214	-0-	361	1	16529	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	15140	-0-	-1212	-0-	320	1	14820	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	1			N	-0-					-0-
*09	690	N	106	-0-	-584	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	175	1	7820	3	N	66					86
							73	9									
10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	176	1	8040	3	N	76	129	1			33
							84	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	273	1	8294	3	N	81					114
							89	9									
12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	5	1	197	3	N	1	115	1			-0-
							1	9									
01	8339	X	486	-0-	-7853	-0-	11	1	475	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	13	-0-	-7659	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	740	1	1367	3	N	-0-					9
*04	2220	N	1620	-0-	-600	-0-	725	1	895	3	N	-0-					9
05	2232	N	744	-0-	-1488	-0-	744	1			N	-0-					9
*06	2040	N	1238	-0-	-802	-0-	722	1	516	3	N	-0-					9
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	432	1			N	-0-					9
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	165	1	9224	2	N	-0-					-0-
*04	10200	X	9147	-0-	-1053	-0-	159	1	8988	2	N	-0-					-0-
*05	10416	X	9272	-0-	-1144	-0-	168	1	9104	2	N	-0-					-0-
*06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	185	1	8727	2	N	-0-					-0-
*07	9455	X	9038	-0-	-417	-0-	200	1	8838	2	N	-0-					-0-
*08	9455	X	8877	-0-	-578	-0-	197	1	8680	2	N	-0-					-0-
*09	9150	X	8764	-0-	-386	-0-	181	1	8583	2	N	-0-					-0-
*10	9269	X	8530	-0-	-739	-0-	172	1	8358	2	N	-0-					-0-
*11	8910	X	8324	-0-	-586	-0-	165	1	8159	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8411	-0-	-424	-0-	171	1	8240	2	N	-0-					-0-
*01	8835	X	8176	-0-	-659	-0-	175	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	153	1	7089	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

*03	8618	X	7730	-0-	-888	-0-	136	1	7594	2	N	-0-					-0-
*04	8340	X	6921	-0-	-1419	-0-	120	1	6801	2	N	-0-					-0-
*05	8401	X	7789	-0-	-612	-0-	141	1	7648	2	N	-0-					-0-
*06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	162	1	7655	2	N	-0-					-0-
*07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	184	1	8144	2	N	-0-					-0-
*08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	184	1	8102	2	N	-0-					-0-
*09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	168	1	7952	2	N	-0-					-0-
*10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	173	1	8397	2	N	-0-					-0-
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	161	1	7986	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	165	1	7945	2	N	-0-					-0-
*01	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	167	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6860	-0-	-672	-0-	145	1	6715	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

*03	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	240	1	13434	2	N	-0-					-0-
04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	233	1	13148	2	N	-0-					-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	251	1	13587	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	270	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	307	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	316	1	13916	2	N	-0-					-0-
*09	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	280	1	13269	2	N	-0-					-0-
*10	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	279	1	13584	2	N	-0-					-0-
*11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	264	1	13043	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13508	-0-	-659	-0-	274	1	13234	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13281	-0-	-886	-0-	284	1	12997	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11755	-0-	-1041	-0-	249	1	11506	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

09	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	131	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	133	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	132	1	5919	3	N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	20	1	6199	3	N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	155	1	6182	3	N	-0-					-0-
*02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	113	1	5195	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
*03	12741	X	11824	-0-	-917	-0-	208	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11323	-0-	-677	-0-	197	1	11126	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11473	-0-	-617	-0-	208	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10574	-0-	-1126	-0-	220	1	10354	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10077	-0-	-2013	-0-	223	1	9854	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	215	1	9458	2	N	-0-					-0-
*09	11310	X	9179	-0-	-2131	-0-	190	1	8989	2	N	-0-					-0-
*10	11470	X	9480	-0-	-1990	-0-	191	1	9289	2	N	-0-					-0-
*11	10560	X	8438	-0-	-2122	-0-	167	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8612	-0-	-68	-0-	175	1	8437	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8135	-0-	-545	-0-	174	1	7961	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7218	-0-	-622	-0-	153	1	7065	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

*03	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	39	111	1			28
							10012	3	43	9							
*04	9510	X	8359	-0-	-1151	-0-	43	1	4	2	Y	10					38
							8301	3	11	9							
05	9827	X	5856	-0-	-3971	-0-	26	1	5830	3	Y	-0-					38
06	9120	X	1070	-0-	-8050	-0-	646	1	413	3	Y	10					48
							11	9									
07	9424	X	6497	-0-	-2927	-0-	728	1	5711	3	Y	53	50	1			51
							58	9									
08	9424	X	8218	-0-	-1206	-0-	204	1	17	2	Y	-0-					51
							7997	3									
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	-0-					51
							9622	3									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	-0-					51
							9330	3									
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	-0-					51
							8795	3									
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	Y	105	59	1			97
							9848	3	116	9							
01	9703	X	7662	-0-	-2041	-0-	34	1	16	2	Y	-0-					97
							7612	3									
02	8764	X	7130	-0-	-1634	-0-	32	1	7098	3	Y	-0-					97

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	865	1	4104	3	N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	484	1	4325	3	N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	508	1	3223	3	N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	470	1	2721	3	N	-0-					-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	410	1	3846	3	N	-0-					-0-
*02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	360	1	3296	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 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
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	382	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	404	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	289	1	7498	2	N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	271	1	8629	2	N	-0-					-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	259	1	8228	2	N	-0-					-0-
*02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	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
09	15240	X	14379	-0-	-861	-0-	346	1	14033	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	363	1	14075	2	N	-0-					-0-
*11	14760	X	13975	-0-	-785	-0-	462	1	13513	2	N	-0-					-0-
*12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	463	1	13662	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13881	-0-	-7	-0-	466	1	13415	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12271	-0-	-273	-0-	406	1	11865	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	437	1	11667	2	N	-0-					-0-
10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	476	1	12159	2	N	-0-					-0-
*11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	388	1	11357	2	N	-0-					-0-
*12	12989	X	9434	-0-	-3555	-0-	309	1	9125	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10768	-0-	-2221	-0-	361	1	10407	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	10936	-0-	-488	-0-	362	1	10574	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5565	-0-	-1162	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	4963	-0-	-1764	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*11	6510	X	4575	-0-	-1935	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
*01	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4254	-0-	-562	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	111	1	6191	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5677	-0-	-683	-0-	99	1	5578	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	111	1	6024	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	111	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	3480	-0-	-2844	-0-	77	1	3403	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	2438	-0-	-3855	-0-	54	1	2384	2	N	-0-					-0-
*09	5940	X	1066	-0-	-4874	-0-	22	1	1044	2	N	-0-					-0-
*10	6138	X	1231	-0-	-4907	-0-	25	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	1324	-0-	-4016	-0-	124	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	619	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	524	1	4508	2	N	-0-					-0-
*02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	63	1	2060	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

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

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7969	-0-	-131	-0-	288	1	7681	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	8213	-0-	-95	-0-	310	1	7903	2	N	-0-			-0-
*11	8010	X	7947	-0-	-63	-0-	263	1	7684	2	N	-0-			-0-
*12	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	236	1	6959	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	264	1	7608	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7108	-0-	-228	-0-	235	1	6873	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	303	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	322	1	8225	2	N	-0-			-0-
*11	8760	X	8345	-0-	-415	-0-	276	1	8069	2	N	-0-			-0-
*12	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	281	1	8286	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	286	1	8243	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	248	1	7238	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

09	10980	X	10714	-0-	-266	-0-	387	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	9816	-0-	-1530	-0-	370	1	9446	2	N	-0-			-0-
*11	10980	X	9476	-0-	-1504	-0-	313	1	9163	2	N	-0-			-0-
*12	11160	X	9993	-0-	-1167	-0-	327	1	9666	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	317	1	9120	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	8441	-0-	-1555	-0-	280	1	8161	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

09	10140	X	8668	-0-	-1472	-0-	313	1	8355	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9466	-0-	-1012	-0-	357	1	9109	2	N	-0-			-0-
*11	10140	X	9342	-0-	-798	-0-	309	1	9033	2	N	-0-			-0-
*12	9548	X	9456	-0-	-92	-0-	310	1	9146	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	297	1	8563	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8213	-0-	-495	-0-	272	1	7941	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

09	12600	X	12243	-0-	-357	-0-	270	1	11973	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	12593	-0-	-334	-0-	271	1	12322	3	N	-0-			-0-
11	12360	X	12357	-0-	-3	-0-	269	1	12088	3	N	-0-			-0-
12	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	270	1	12292	3	N	-0-			-0-
01	12710	X	12413	-0-	-297	-0-	301	1	12112	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	11033	-0-	-503	-0-	246	1	10787	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

09	12120	X	11356	-0-	-764	-0-	410	1	10946	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	11608	-0-	-916	-0-	438	1	11170	2	N	-0-			-0-
*11	12120	X	11417	-0-	-703	-0-	377	1	11040	2	N	-0-			-0-
*12	12152	X	11769	-0-	-383	-0-	386	1	11383	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11156	-0-	-996	-0-	374	1	10782	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10019	-0-	-621	-0-	332	1	9687	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

09	1710	X	364	-0-	-1346	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	239	-0-	-1249	-0-	9	1	230	2	N	-0-			-0-
*11	450	N	341	-0-	-109	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
*12	372	N	306	-0-	-66	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	209	1	9285	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	207	1	9404	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9149	-0-	-661	-0-	200	1	8949	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	9420	-0-	-624	-0-	297	1	9123	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	318	1	8877	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8290	-0-	-558	-0-	266	1	8024	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	234	-0-	-186	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	123	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	122	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	117	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4832	-0-	-404	-0-	107	1	4725	2	N	-0-					-0-

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
09	23100	X	17774	-0-	-5326	-0-	428	1	17346	2	N	-0-					-0-
10	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	510	1	19766	2	N	-0-					-0-
*11	22560	X	19201	-0-	-3359	-0-	635	1	18566	2	N	-0-					-0-
*12	22971	X	19540	-0-	-3431	-0-	640	1	18900	2	N	-0-					-0-
01	22940	X	19373	-0-	-3567	-0-	650	1	18723	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	15986	-0-	-2326	-0-	529	1	15457	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
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
09	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	559	1	14924	2	N	-0-					-0-
10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	576	1	14699	2	N	-0-					-0-
*11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	503	1	14724	2	N	-0-					-0-
*12	16151	X	13417	-0-	-2734	-0-	440	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	2600	-0-	-13551	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	584	-0-	-13864	-0-	19	1	565	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 #: 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
09	13410	X	12116	-0-	-1294	-0-	438	1	11678	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12955	-0-	-902	-0-	489	1	12466	2	N	-0-					-0-
*11	13410	X	12143	-0-	-1267	-0-	401	1	11742	2	N	-0-					-0-
*12	13981	X	13007	-0-	-974	-0-	426	1	12581	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	419	1	12077	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10898	-0-	-806	-0-	361	1	10537	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	1041	1	9547	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10976	-0-	-1455	-0-	1008	1	9968	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	8627	-0-	-3673	-0-	856	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	9593	-0-	-3117	-0-	845	1	8748	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	9649	-0-	-3061	-0-	848	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8471	-0-	-1441	-0-	641	1	7830	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

09	9930	X	8650	-0-	-1280	-0-	208	1	8442	2	N	-0-					-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	247	1	9584	2	N	-0-					-0-
*11	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	318	1	9299	2	N	-0-					-0-
*12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	307	1	9067	2	N	-0-					-0-
01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	311	1	8946	2	N	-0-					-0-
*02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	277	1	8080	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

09	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	337	1	13670	2	N	-0-					-0-
10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	358	1	13887	2	N	-0-					-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	313	1	13848	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14031	-0-	-291	-0-	306	1	13725	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	13396	-0-	-926	-0-	300	1	13096	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	12295	-0-	-641	-0-	272	1	12023	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

*03	12772	X	12377	-0-	-395	-0-	443	1	1	2	N	-0-					-0-
							11933	3									
*04	12360	X	11268	-0-	-1092	-0-	460	1	6	2	N	-0-					-0-
							10802	3									
05	12772	X	10774	-0-	-1998	-0-	393	1	10381	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9645	-0-	-2625	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							9286	3									
07	12369	X	9420	-0-	-2949	-0-	354	1	9066	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	8618	-0-	-3751	-0-	292	1	18	2	N	-0-					-0-
							8308	3									
09	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	329	1	5	2	N	-0-					-0-
							9188	3									
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	408	1	1	2	N	-0-					-0-
							11479	3									
11	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	288	1	4	2	N	-0-					-0-
							8578	3									
12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	404	1	1	2	N	-0-					-0-
							10823	3									
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	481	1	22	2	N	-0-					-0-
							10671	3									
*02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4751	-0-	-1129	-0-	1038	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	1315	-0-	-4761	-0-	901	1	414	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	840	-0-	-4590	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	5611	X	4526	-0-	-1085	-0-	990	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	1005	1	4068	2	N	-0-					-0-
*02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	922	1	4094	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	231	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	175	1	6773	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	6931	-0-	-119	-0-	229	1	6702	2	N	-0-					-0-
*12	7130	X	7113	-0-	-17	-0-	233	1	6880	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	150	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6067	-0-	-373	-0-	201	1	5866	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	12839	-0-	-1111	-0-	464	1	12375	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13037	-0-	-1192	-0-	492	1	12545	2	N	-0-					-0-
*11	13500	X	12648	-0-	-852	-0-	418	1	12230	2	N	-0-					-0-
*12	13640	X	12672	-0-	-968	-0-	415	1	12257	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12615	-0-	-932	-0-	423	1	12192	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11312	-0-	-672	-0-	375	1	10937	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	217	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	194	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	151	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	114	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	130	1	4126	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3042	-0-	-1326	-0-	95	1	2947	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	376	1	15221	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	15485	-0-	-1441	-0-	389	1	15096	2	N	-0-					-0-
*11	16380	X	15084	-0-	-1296	-0-	499	1	14585	2	N	-0-					-0-
*12	15562	X	11897	-0-	-3665	-0-	390	1	11507	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15388	-0-	-174	-0-	344	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13512	-0-	-544	-0-	447	1	13065	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	101	1	4492	3	N	-0-					105
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					105
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4151	3	N	-0-					105
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	3	N	-0-					105
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	89	1	4025	3	N	-0-					105
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	13	1	4104	3	N	-0-					105
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	N	-0-					105
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6543	-0-	-1797	-0-	145	1	6398	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	133	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	119	1	5347	3	N	-0-					-0-
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	121	1	5520	3	N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	124	1	4947	3	N	-0-					-0-
*02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	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-
*11	9480	X	7139	-0-	-2341	-0-	721	1	6418	3	Y	-0-					-0-
*12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	977	1	10403	3	Y	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	977	1	8747	3	Y	-0-					-0-
*02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	875	1	7857	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
09	7680	X	5942	-0-	-1738	-0-	215	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5576	-0-	-2205	-0-	210	1	5366	2	N	-0-					-0-
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	241	1	7063	2	N	-0-					-0-
*12	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	366	1	10795	2	N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	226	1	9883	2	N	-0-					-0-
*02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	457	1	13331	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
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	289	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	282	1	6454	2	N	-0-					-0-
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	231	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	184	1	5832	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	181	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	181	1	5665	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
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	234	1	10374	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10381	-0-	-407	-0-	224	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10063	-0-	-437	-0-	220	1	9843	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	7837	-0-	-3137	-0-	169	1	7668	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	215	1	8599	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8590	-0-	-1322	-0-	183	1	8407	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1014	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1018	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	828	-0-	-1662	-0-	828	1			N	-0-					-0-
12	2573	X	972	-0-	-1601	-0-	875	1	97	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	788	-0-	-1536	-0-	788	1			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 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
09	16350	X	14116	-0-	-2234	-0-	510	1	13606	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13802	-0-	-2101	-0-	520	1	13282	2	N	-0-					-0-
*11	15390	X	13078	-0-	-2312	-0-	432	1	12646	2	N	-0-					-0-
*12	15221	X	12220	-0-	-3001	-0-	400	1	11820	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12187	-0-	-3034	-0-	409	1	11778	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	11260	-0-	-1928	-0-	373	1	10887	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
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	278	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	306	1	7813	2	N	-0-					-0-
*11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	252	1	7374	2	N	-0-					-0-
*12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	266	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	265	1	7631	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	219	1	6399	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
09	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	299	1	7980	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	320	1	8159	2	N	-0-					-0-
*11	8400	X	8165	-0-	-235	-0-	270	1	7895	2	N	-0-					-0-
*12	8649	X	8384	-0-	-265	-0-	275	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	278	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7340	-0-	-388	-0-	243	1	7097	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
09	8070	X	7992	-0-	-78	-0-	1199	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6999	-0-	-2177	-0-	1054	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	5482	-0-	-3398	-0-	865	1	4617	2	N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1047	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1064	1	9430	2	N	-0-					-0-
*02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	829	1	4856	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
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	342	1	15157	3	N	-0-					-0-
10	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	479	1	14670	3	N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	498	1	15056	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	14253	-0-	-689	-0-	450	1	13803	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	9755	-0-	-5187	-0-	338	1	9417	3	N	-0-					-0-
02	13496	X	8959	-0-	-4537	-0-	277	1	8682	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5524	3	N	30					114
							33	9									
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	440	1	7156	3	N	9					123
							10	9									
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	3	N	36					159
							40	9									
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	198	1	7461	3	N	55	192	1			22
							61	9									
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	507	1	7822	3	N	17					39
							19	9									
*02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	310	1	7143	3	N	20					59
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6395	-0-	-835	-0-	141	1	6254	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	139	1	6306	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5938	-0-	-992	-0-	130	1	5808	3	N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	134	1	6062	3	N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
*02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	96	1	4449	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

09	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	590	1	11088	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	1273	-0-	-11809	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
12	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	386	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11448	-0-	-487	-0-	374	1	11074	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10512	-0-	-268	-0-	342	1	10170	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

09	15870	X	15732	-0-	-138	-0-	347	1	15385	3	N	-0-					-0-
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15300	3	N	-0-					-0-
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	473	1	14301	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	15139	-0-	-1105	-0-	478	1	14661	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	15069	-0-	-1175	-0-	521	1	14548	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	13384	-0-	-1288	-0-	421	1	12963	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	15299	3	N	44	176	1			34
							48	9									
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	504	1	15485	3	N	50					84
							55	9									
11	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	489	1	14871	3	N	52					136
							57	9									
12	16461	X	15419	-0-	-1042	-0-	76	1	15276	3	N	61					197
							67	9									
01	16399	X	15864	-0-	-535	-0-	539	1	15252	3	N	66	186	1			77
							73	9									
02	14812	X	14092	-0-	-720	-0-	497	1	13558	3	N	34					111
							37	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	490	1	7433	2	N	-0-					-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	492	1	8430	2	N	-0-					-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	419	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	267	1	6027	2	N	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	288	1	6863	2	N	-0-					-0-
*02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	6234	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

*07	13423	X	11541	-0-	-1882	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11863	-0-	-258	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
*11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	9548	-0-	-2170	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
*01	11718	X	9715	-0-	-2003	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	7921	-0-	-2663	-0-	7921	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, 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
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1175	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1090	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	1013	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	1076	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	1240	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	887	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	822	1	960	2	N	-0-					-0-
*11	3090	X	1299	-0-	-1791	-0-	757	1	542	2	N	-0-					-0-
*12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	728	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	900	1	1410	2	N	-0-					-0-
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1152	1	1335	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

*04	5250	X	3393	-0-	-1857	-0-	1003	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	907	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2818	-0-	-1112	-0-	1049	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2503	-0-	-1558	-0-	1002	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1326	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	1014	1	2032	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	1260	1	1759	2	N	-0-					-0-
*11	3510	X	1973	-0-	-1537	-0-	1068	1	905	2	N	-0-					-0-
*12	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	910	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	1083	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2394	-0-	-462	-0-	1076	1	1318	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

09	14940	X	13684	-0-	-1256	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	15130	-0-	-308	-0-	571	1	14559	2	N	-0-					-0-
*11	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	477	1	13943	2	N	-0-					-0-
*12	15035	X	13794	-0-	-1241	-0-	452	1	13342	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	462	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12546	-0-	-1034	-0-	415	1	12131	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1374	1	15965	3	Y	22					72
							24	9									
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1404	1	16469	3	Y	23	18	1			77
							25	9									
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1331	1	14941	3	Y	82					159
							90	9									
12	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	947	1	15937	3	Y	60					219
							66	9									
01	16337	X	13146	-0-	-3191	-0-	1284	1	11800	3	Y	56	190	1			85
							62	9									
02	14756	X	11870	-0-	-2886	-0-	1179	1	10618	3	Y	66					151
							73	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1118	1	2045	3	N	4					134
							4	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1147	1	1923	3	N	28	141	1			21
							31	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1057	1	234	3	N	74					95
							81	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1091	1	1239	3	N	41					136
							45	9									
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1104	1	536	3	N	10					146
							11	9									
*02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	3	N	5					151
							6	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

09	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7998	-0-	-186	-0-	172	1	7826	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7721	-0-	-169	-0-	168	1	7553	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7791	-0-	-300	-0-	25	1	7766	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	192	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7058	-0-	-222	-0-	160	1	6898	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

*04	2430	X	1483	-0-	-947	-0-	106	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	N	1031	-0-	-1489	-0-	119	1	912	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	2	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

09	13380	X	11376	-0-	-2004	-0-	251	1	11125	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	12068	-0-	-1758	-0-	382	1	11686	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	9583	-0-	-3017	-0-	307	1	9276	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	11624	-0-	-1	-0-	367	1	11257	3	N	-0-					-0-
01	11625	X	2712	-0-	-8913	-0-	94	1	2618	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	171	1	5292	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

*07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	12875	-0-	-21	-0-	12875	3			N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3			N	-0-					-0-
*11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	13352	-0-	-3419	-0-	13352	3			N	-0-					-0-
*01	16771	X	13179	-0-	-3592	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	15148	X	11257	-0-	-3891	-0-	11257	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 #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1020	1	3007	3	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1054	1	2708	3	N	-0-					-0-
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	989	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1000	1	2342	3	N	-0-					-0-
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	952	1	2541	3	N	-0-					-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	802	1	2119	3	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	583	1	3327	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	9180	-0-	6080	6080	1079	1	8101	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	12617	-0-	9617	15697	694	1	11923	2	N	-0-					-0-
12	23211	X	7514	-0-	-15697	-0-	271	1	7243	2	N	-0-					-0-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	314	1	7271	2	N	-0-					-0-
*02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6547	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

*03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	808	1	1	2	N	-0-					4
							4821	3									
*04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	765	1	1	2	N	-0-					4
							2835	3									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	792	1	3731	3	N	-0-					4
06	5280	X	4247	-0-	-1033	-0-	766	1	3481	3	N	-0-					4
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	772	1	3869	3	N	-0-					4
08	5456	X	3431	-0-	-2025	-0-	789	1	6	2	N	-0-					4
							2636	3									
*09	4380	X	3701	-0-	-679	-0-	763	1	2	2	N	-0-					4
							2936	3									
10	4650	X	3498	-0-	-1152	-0-	787	1	2711	3	N	-0-					4
11	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	734	1	1	2	N	-0-					4
							2841	3									
12	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	773	1	2238	3	N	-0-					4
01	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	768	1	4	2	N	-0-					4
							1962	3									
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	696	1	2683	3	N	-0-					4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2743	3	Y	-0-					22
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	3	Y	-0-					22
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2731	3	Y	-0-					22
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	19	1	2875	3	Y	-0-					22
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	127	1	2728	3	Y	-0-					22
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	115	1	2434	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1063	1	9028	2	N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1129	1	10129	2	N	-0-					-0-
*11	9900	X	8598	-0-	-1302	-0-	1011	1	7587	2	N	-0-					-0-
*12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	998	1	5816	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8101	-0-	-3090	-0-	1030	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	6804	-0-	-3304	-0-	917	1	5887	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

*03	17050	X	15163	-0-	-1887	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							15060	3									
*04	16500	X	14850	-0-	-1650	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							14769	3									
05	16864	X	15368	-0-	-1496	-0-	67	1	15301	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14754	-0-	-1146	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							14688	3									
*07	15345	X	15267	-0-	-78	-0-	69	1	15198	3	N	-0-					-0-
08	15376	X	14811	-0-	-565	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							14702	3									
*09	14880	X	14788	-0-	-92	-0-	63	1	9	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
10	15376	X	13471	-0-	-1905	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							13411	3									
11	14760	X	14004	-0-	-756	-0-	63	1	6	2	N	-0-					-0-
							13935	3									
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	-0-					-0-
							14777	3									
01	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	65	1	30	2	N	-0-					-0-
							14831	3									
02	13300	X	12955	-0-	-345	-0-	55	1	12900	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		298	-0-	298	298	298	1			N	-0-					-0-
*12	317	N	19	-0-	-298	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	432	1	11530	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	281	1	7169	2	N	-0-					-0-
*11	10680	X	10250	-0-	-430	-0-	339	1	9911	2	N	-0-					-0-
*12	12865	X	10725	-0-	-2140	-0-	351	1	10374	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10947	-0-	-1887	-0-	367	1	10580	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9519	-0-	-1653	-0-	315	1	9204	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 #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	131	1	5833	3	N	-0-					134
*08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	136	1	5908	3	N	-0-					134
*09	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	124	1	5546	3	N	-0-					134
10	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	119	1	5421	3	N	-0-					134
*11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	113	1	5118	3	N	167	172	1			129
							184	9									
*12	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	115	1	5283	3	N	28					157
							31	9									
01	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	131	1	5336	3	N	32	49	1			140
							35	9									
02	5292	X	4923	-0-	-369	-0-	122	1	4801	3	N	-0-					140

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

*07	15035	X	490	-0-	-14545	-0-	490	1			N	-0-					-0-
08	13020	X	541	-0-	-12479	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	4113	-0-	-3657	-0-	485	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	217	1	9271	3	N	-0-					-0-
*11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1085	X	216	-0-	-869	-0-	216	1			N	-0-					-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	433	1	3189	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	925	1	5308	3	Y	-0-					23
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	903	1	4194	3	Y	-0-					23
*09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	871	1	4063	3	Y	-0-					23
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	908	1	5439	3	Y	-0-					23
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	922	1	6390	3	Y	-0-					23
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	826	1	6166	3	Y	-0-					23
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	928	1	4973	3	Y	-0-					23
*02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	809	1	4416	3	Y	-0-					23

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	445	1	18045	2	N	-0-					-0-
10	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	473	1	18331	2	N	-0-					-0-
*11	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	298	1	13224	2	N	-0-					-0-
*12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	154	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	129	1	5619	2	N	-0-					-0-
*02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

09	7830	X	6356	-0-	-1474	-0-	153	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6606	-0-	-1485	-0-	166	1	6440	2	N	-0-					-0-
*11	7830	X	5650	-0-	-2180	-0-	125	1	5525	2	N	-0-					-0-
*12	7130	X	6922	-0-	-208	-0-	151	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	155	1	6775	2	N	-0-					-0-
*02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

09	7110	X	6537	-0-	-573	-0-	305	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	273	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6191	-0-	-919	-0-	230	1	5961	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	4587	-0-	-3101	-0-	138	1	4449	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6143	-0-	-1545	-0-	188	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5919	-0-	-185	-0-	184	1	5735	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 #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	542	1	14463	2	N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	565	1	14409	2	N	-0-					-0-
*11	15390	X	14320	-0-	-1070	-0-	473	1	13847	2	N	-0-					-0-
*12	15903	X	13223	-0-	-2680	-0-	433	1	12790	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	12225	-0-	-3678	-0-	410	1	11815	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11024	-0-	-2976	-0-	365	1	10659	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7402	-0-	-398	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
*11	7830	X	7445	-0-	-385	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
*01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
*02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	7017	-0-	-2613	-0-	326	1	6691	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	7270	-0-	-2774	-0-	303	1	6967	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8212	-0-	-1508	-0-	305	1	7907	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7490	-0-	-1252	-0-	227	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5721	-0-	-1951	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13392	X	11682	-0-	-1710	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
*04	12960	X	11403	-0-	-1557	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
*05	13392	X	10667	-0-	-2725	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
*06	12000	X	10930	-0-	-1070	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
*07	12400	X	11099	-0-	-1301	-0-	11099	3			N	-0-					-0-
*08	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
*09	11400	X	11102	-0-	-298	-0-	11102	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
*11	10920	X	9809	-0-	-1111	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	5878	-0-	-5003	-0-	448	1	5430	3	N	-0-					-0-
*01	10881	X	588	-0-	-10293	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	7507	-0-	-2321	-0-	336	1	7171	3	N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		34	-0-	34	2473	34	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-					-0-
*05	2473	X	-0-	-0-	-2473	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	148	1	521	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	7268	-0-	4268	4268	275	1	6993	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	8320	-0-	5220	9488	625	1	7695	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8219	-0-	5219	14707	658	1	7561	3	N	-0-					-0-
12	23437	X	8730	-0-	-14707	-0-	681	1	8049	3	N	-0-					-0-
*01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	658	1	8096	3	N	-0-					-0-
*02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	561	1	7078	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
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	882	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1043	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1094	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1009	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1118	1	3816	2	N	-0-					-0-
*08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1029	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1146	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1126	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	895	1	1080	2	N	-0-					-0-
*12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	-0-					-0-
*02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	965	1	2074	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
*07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	315	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	358	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	470	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	374	1	4926	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	290	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	188	1	5098	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	216	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4720	-0-	-180	-0-	220	1	4500	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
*03	8122	X	7680	-0-	-442	-0-	135	1	7545	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6434	-0-	-1426	-0-	112	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7499	-0-	-623	-0-	136	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	150	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	157	1	6929	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	157	1	6919	2	N	-0-					-0-
*09	7260	X	7170	-0-	-90	-0-	148	1	7022	2	N	-0-					-0-
*10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	167	1	8140	2	N	-0-					-0-
*11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	150	1	7422	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	140	1	6738	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	150	1	6896	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	142	1	6553	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
09	20970	X	19536	-0-	-1434	-0-	471	1	19065	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	20170	-0-	-1499	-0-	507	1	19663	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	17996	-0-	-2974	-0-	397	1	17599	2	N	-0-					-0-
12	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	401	1	18006	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	19673	-0-	-663	-0-	440	1	19233	2	N	-0-					-0-
02	18228	X	16917	-0-	-1311	-0-	374	1	16543	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 #: 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
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	337	1	13662	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	347	1	13430	2	N	-0-					-0-
11	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	316	1	13993	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	312	1	14017	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	11963	-0-	-2514	-0-	268	1	11695	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	10942	-0-	-2134	-0-	242	1	10700	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
*07	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	6212	-0-	-3028	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5275	-0-	-4273	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
*11	9930	X	6183	-0-	-3747	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
*01	7998	X	4957	-0-	-3041	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4112	-0-	-1684	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13230	-0-	-900	-0-	319	1	12911	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13561	-0-	-1040	-0-	341	1	13220	2	N	-0-					-0-
*11	13800	X	9245	-0-	-4555	-0-	306	1	8939	2	N	-0-					-0-
*12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	461	1	13620	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	9740	-0-	-3590	-0-	327	1	9413	2	N	-0-					-0-
*02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	452	1	13193	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
09	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	428	1	12752	3	Y	-0-					10
10	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	455	1	13951	3	Y	-0-					10
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	434	1	13135	3	Y	-0-					10
12	13919	X	13597	-0-	-322	-0-	67	1	13530	3	Y	-0-					10
01	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	474	1	13290	3	Y	-0-					10
*02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	421	1	12216	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
09	6900	X	6497	-0-	-403	-0-	143	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6971	-0-	-66	-0-	150	1	6821	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	141	1	6294	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	21	1	6472	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	158	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5522	-0-	-778	-0-	121	1	5401	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
09	11190	X	10798	-0-	-392	-0-	390	1	10408	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	11180	-0-	-228	-0-	422	1	10758	2	N	-0-					-0-
*11	11100	X	10736	-0-	-364	-0-	355	1	10381	2	N	-0-					-0-
*12	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	360	1	10630	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	11050	-0-	-327	-0-	371	1	10679	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	10011	-0-	-97	-0-	332	1	9679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 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
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1081	1	6319	3	Y	25					60
							28	9									
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1180	1	8650	3	Y	42					102
							46	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1041	1	5181	3	Y	35	107	1			30
							39	9									
12	7688	X	7513	-0-	-175	-0-	931	1	6549	3	Y	30					60
							33	9									
01	9455	X	6464	-0-	-2991	-0-	1088	1	5329	3	Y	43					103
							47	9									
02	8540	X	6494	-0-	-2046	-0-	1014	1	5451	3	Y	26					129
							29	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	693	1	1	2	N	-0-					-0-
							5378	3									
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	675	1	2	2	N	-0-					-0-
							5058	3									
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	709	1	6580	3	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	684	1	5848	3	N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	711	1	13	2	N	-0-					-0-
							5904	3									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	-0-					-0-
							5231	3									
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	527	1	1	2	N	-0-					-0-
							8774	3									
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	462	1	3	2	N	-0-					-0-
							7542	3									
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	528	1	1	2	N	-0-					-0-
							7531	3									
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	524	1	15	2	N	-0-					-0-
							7582	3									
*02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	516	1	6335	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

*03	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					-0-
*04	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	652	1	575	3	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-			-0-
11	720	N	22	-0-	-698	-0-	22	1			N	-0-			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	11220	X	10640	-0-	-580	-0-	384	1	10256	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	402	1	10264	2	N	-0-			-0-
*11	11220	X	10093	-0-	-1127	-0-	334	1	9759	2	N	-0-			-0-
*12	11315	X	10940	-0-	-375	-0-	358	1	10582	2	N	-0-			-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	383	1	11033	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9113	-0-	-827	-0-	302	1	8811	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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
09	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	143	1	6366	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	170	1	7719	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7409	-0-	-271	-0-	162	1	7247	3	N	-0-			-0-
12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	157	1	7164	3	N	-0-			-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	180	1	7170	3	N	-0-			-0-
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	138	1	6288	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	151	1	6658	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	142	1	6450	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	6484	-0-	-656	-0-	142	1	6342	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	144	1	6563	3	N	-0-			-0-
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	154	1	6173	3	N	-0-			-0-
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	113	1	5313	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
09	8520	X	7844	-0-	-676	-0-	189	1	7655	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	199	1	7731	2	N	-0-			-0-
*11	8370	X	7781	-0-	-589	-0-	172	1	7609	2	N	-0-			-0-
*12	8153	X	8090	-0-	-63	-0-	177	1	7913	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	175	1	7639	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6753	-0-	-555	-0-	149	1	6604	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
09	7950	X	6796	-0-	-1154	-0-	245	1	6551	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	273	1	6965	2	N	-0-			-0-
*11	7380	X	6493	-0-	-887	-0-	215	1	6278	2	N	-0-			-0-
*12	7347	X	7294	-0-	-53	-0-	239	1	7055	2	N	-0-			-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	314	1	9041	2	N	-0-			-0-
*02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	272	1	7931	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2014 - P&A 10/29/14

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

*03	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

*03	9424	X	8845	-0-	-579	-0-	155	1	8690	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	151	1	8555	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	164	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	196	1	8656	2	N	-0-					-0-
*08	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	192	1	8466	2	N	-0-					-0-
*09	8760	X	8324	-0-	-436	-0-	172	1	8152	2	N	-0-					-0-
*10	9052	X	8576	-0-	-476	-0-	173	1	8403	2	N	-0-					-0-
*11	8670	X	8111	-0-	-559	-0-	161	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8357	-0-	-292	-0-	170	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	177	1	8099	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	156	1	7225	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

*03	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	203	1	11339	2	N	-0-					-0-
*04	11670	X	11120	-0-	-550	-0-	193	1	10927	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11208	-0-	-572	-0-	203	1	11005	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10607	-0-	-553	-0-	220	1	10387	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10889	-0-	-643	-0-	241	1	10648	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10917	-0-	-615	-0-	242	1	10675	2	N	-0-					-0-
*09	11130	X	10575	-0-	-555	-0-	218	1	10357	2	N	-0-					-0-
*10	11222	X	10931	-0-	-291	-0-	220	1	10711	2	N	-0-					-0-
*11	10620	X	10376	-0-	-244	-0-	206	1	10170	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10344	-0-	-723	-0-	210	1	10134	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10357	-0-	-710	-0-	221	1	10136	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9243	-0-	-753	-0-	195	1	9048	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
*03	9331	X	8937	-0-	-394	-0-	157	1	8780	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8483	-0-	-547	-0-	148	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	155	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8253	-0-	-777	-0-	172	1	8081	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8544	-0-	-787	-0-	189	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	188	1	8291	2	N	-0-					-0-
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	178	1	8423	2	N	-0-					-0-
*10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	190	1	9238	2	N	-0-					-0-
*11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	172	1	8492	2	N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	186	1	8989	2	N	-0-					-0-
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	196	1	8992	2	N	-0-					-0-
*02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	180	1	8314	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	530	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	493	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	488	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	520	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	461	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	321	1	2026	2	N	-0-					-0-
*10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	398	1	2132	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	316	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	290	1	1854	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	274	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2074	-0-	-222	-0-	337	1	1737	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9765	X	8297	-0-	-1468	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8357	-0-	-447	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
*11	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8128	-0-	-428	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
*01	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	542	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	613	1	1891	2	N	-0-					-0-
*11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	554	1	3178	2	N	-0-					-0-
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	764	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	747	1	3668	2	N	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	646	1	2980	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	204	1	5173	2	N	-0-					-0-
*10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	246	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	195	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5257	-0-	-571	-0-	153	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	288	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4936	-0-	-76	-0-	280	1	4656	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 #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	195	1	10919	2	N	-0-					-0-
*04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	189	1	10666	2	N	-0-					-0-
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	200	1	10809	2	N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	222	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	235	1	10411	2	N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	239	1	10535	2	N	-0-					-0-
*09	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	220	1	10450	2	N	-0-					-0-
*10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	223	1	10846	2	N	-0-					-0-
*11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	210	1	10401	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10459	-0-	-50	-0-	212	1	10247	2	N	-0-					-0-
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	228	1	10446	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9388	-0-	-104	-0-	199	1	9189	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	-0-					-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	9	1	509	2	N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	N	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	50	1	2361	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	519	-0-	-8	-0-	10	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	527	-0-	-1453	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	577	-0-	-1469	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10949	-0-	-301	-0-	395	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11059	-0-	-566	-0-	417	1	10642	2	N	-0-					-0-
*11	11250	X	10639	-0-	-611	-0-	352	1	10287	2	N	-0-					-0-
*12	11780	X	10425	-0-	-1355	-0-	342	1	10083	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10414	-0-	-1242	-0-	350	1	10064	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9280	-0-	-940	-0-	307	1	8973	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6138	X	6036	-0-	-102	-0-	42	1	5961	3	Y	30					80
							33	9									
*04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	48					128
							6233	3	53	9							
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	28	1	6112	3	Y	53					181
							58	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	28	1	6052	3	Y	20	60	1			141
							22	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	30	1	6420	3	Y	68	176	1			33
							75	9									
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	33	1	13	2	Y	22					55
							6046	3	24	9							
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	26	1	4	2	Y	20					75
							5824	3	22	9							
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	25	1	1	2	Y	22					97
							5388	3	24	9							
*11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	25	1	2	2	Y	54					151
							5308	3	59	9							
12	5735	X	4861	-0-	-874	-0-	23	1	1	2	Y	5					156
							4831	3	6	9							
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	21	1	10	2	Y	29	135	1			50
							4683	3	32	9							
02	5180	X	3619	-0-	-1561	-0-	17	1	3602	3	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9021	X	7450	-0-	-1571	-0-	51	1	1	2	Y	13					57
							7384	3	14	9							
*04	8700	X	6600	-0-	-2100	-0-	34	1	3	2	Y	25					82
							6535	3	28	9							
05	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	36	1	1	2	Y	116	161	1			37
							7934	3	128	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	32					69
							8183	3	35	9							
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	8530	3	Y	65	89	1			45
							72	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	46	1	18	2	Y	24					69
							8326	3	26	9							
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	57					126
							7834	3	63	9							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	37					163
							7985	3	41	9							
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	20					183
							7722	3	22	9							
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	15					198
							8165	3	17	9							
01	7936	X	7017	-0-	-919	-0-	32	1	14	2	Y	46	191	1			53
							6920	3	51	9							
02	7168	X	6640	-0-	-528	-0-	30	1	6568	3	Y	38					91
							42	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

*03	25606	X	13994	-0-	-11612	-0-	246	1	13748	2	N	-0-					-0-
04	23490	X	14280	-0-	-9210	-0-	248	1	14032	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	12591	-0-	-6691	-0-	229	1	12362	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	13387	-0-	-5273	-0-	278	1	13109	2	N	-0-					-0-
*07	14756	X	13400	-0-	-1356	-0-	296	1	13104	2	N	-0-					-0-
*08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	284	1	12508	2	N	-0-					-0-
*09	14280	X	11956	-0-	-2324	-0-	247	1	11709	2	N	-0-					-0-
*10	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	305	1	14837	2	N	-0-					-0-
*11	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	270	1	13360	2	N	-0-					-0-
12	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	266	1	12866	2	N	-0-					-0-
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	382	1	17534	2	N	-0-					-0-
*02	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	434	1	20082	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

*03	27280	X	19501	-0-	-7779	-0-	342	1	19159	2	N	-0-					-0-
*04	23790	X	18536	-0-	-5254	-0-	322	1	18214	2	N	-0-					-0-
*05	22072	X	16880	-0-	-5192	-0-	306	1	16574	2	N	-0-					-0-
*06	19230	X	14769	-0-	-4461	-0-	307	1	14462	2	N	-0-					-0-
*07	19499	X	16697	-0-	-2802	-0-	369	1	16328	2	N	-0-					-0-
*08	19499	X	14903	-0-	-4596	-0-	331	1	14572	2	N	-0-					-0-
*09	18540	X	16224	-0-	-2316	-0-	335	1	15889	2	N	-0-					-0-
*10	16895	X	14721	-0-	-2174	-0-	297	1	14424	2	N	-0-					-0-
*11	16170	X	13631	-0-	-2539	-0-	270	1	13361	2	N	-0-					-0-
*12	16368	X	14356	-0-	-2012	-0-	291	1	14065	2	N	-0-					-0-
*01	16368	X	14080	-0-	-2288	-0-	301	1	13779	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13213	-0-	-1571	-0-	279	1	12934	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
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	171	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	167	1	9421	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9702	-0-	-63	-0-	176	1	9526	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9214	-0-	-206	-0-	192	1	9022	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	205	1	9056	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	209	1	9196	2	N	-0-			-0-
*09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	199	1	9443	2	N	-0-			-0-
*10	9703	X	9547	-0-	-156	-0-	192	1	9355	2	N	-0-			-0-
*11	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	174	1	8610	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9007	-0-	-727	-0-	183	1	8824	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	8896	-0-	-838	-0-	190	1	8706	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	7903	-0-	-889	-0-	167	1	7736	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	263	1	14735	2	N	-0-			-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	242	1	13682	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	209	1	11285	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	8898	-0-	-2112	-0-	185	1	8713	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	9690	-0-	-1687	-0-	214	1	9476	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	9354	-0-	-2023	-0-	208	1	9146	2	N	-0-			-0-
*09	11010	X	8054	-0-	-2956	-0-	166	1	7888	2	N	-0-			-0-
*10	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180	1	8736	2	N	-0-			-0-
*11	9390	X	8650	-0-	-740	-0-	171	1	8479	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	151	1	7296	2	N	-0-			-0-
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	195	1	8920	2	N	-0-			-0-
*02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	167	1	7752	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	315	1	17599	2	N	-0-			-0-
04	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	296	1	16719	2	N	-0-			-0-
05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	305	1	16524	2	N	-0-			-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	324	1	15247	2	N	-0-			-0-
*07	14818	X	14747	-0-	-71	-0-	326	1	14421	2	N	-0-			-0-
08	14818	X	12679	-0-	-2139	-0-	281	1	12398	2	N	-0-			-0-
*09	14340	X	12039	-0-	-2301	-0-	249	1	11790	2	N	-0-			-0-
*10	14818	X	11823	-0-	-2995	-0-	238	1	11585	2	N	-0-			-0-
*11	14340	X	13983	-0-	-357	-0-	277	1	13706	2	N	-0-			-0-
12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	303	1	14653	2	N	-0-			-0-
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	308	1	14101	2	N	-0-			-0-
*02	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	269	1	12461	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	19323	-0-	-2097	-0-	465	1	18858	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	19130	-0-	-2539	-0-	481	1	18649	2	N	-0-					-0-
*11	20940	X	20683	-0-	-257	-0-	684	1	19999	2	N	-0-					-0-
*12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	682	1	20128	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	19120	-0-	-1526	-0-	642	1	18478	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	16651	-0-	-1997	-0-	551	1	16100	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	157	1	8774	2	N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	150	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	156	1	8456	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	168	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	186	1	8241	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
*09	8130	X	8028	-0-	-102	-0-	166	1	7862	2	N	-0-					-0-
*10	8401	X	8102	-0-	-299	-0-	163	1	7939	2	N	-0-					-0-
*11	8130	X	7644	-0-	-486	-0-	151	1	7493	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7642	-0-	-635	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7607	-0-	-670	-0-	162	1	7445	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6706	-0-	-770	-0-	142	1	6564	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	33	1	1	2	N	46					106
							4672	3	51	9							
*04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	23	1	2	2	N	77	171	1			12
							4343	3	85	9							
05	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	21	1	4564	3	N	46					58
							51	9									
06	4710	X	4529	-0-	-181	-0-	21	1	4445	3	N	57	77	1			38
							63	9									
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	22	1	4555	3	N	80					118
							88	9									
08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	25	1	10	2	N	4					122
							4499	3	4	9							
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	48					170
							4581	3	53	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	71	155	1			106
							4649	3	78	9							
*11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	435	368	1			173
							4740	3	479	9							
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	29					202
							4558	3	32	9							
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	7					209
							4665	3	8	9							
02	4144	X	4044	-0-	-100	-0-	18	1	4026	3	N	-0-					209

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	296	1	12005	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12338	-0-	-713	-0-	310	1	12028	2	N	-0-					-0-
*11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	419	1	12247	2	N	-0-					-0-
*12	12772	X	12451	-0-	-321	-0-	408	1	12043	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11522	-0-	-1250	-0-	387	1	11135	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9454	-0-	-2082	-0-	313	1	9141	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 #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9183	-0-	-1107	-0-	332	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	371	1	9469	2	N	-0-					-0-
*11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	311	1	9110	2	N	-0-					-0-
*12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	313	1	9239	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	310	1	8931	2	N	-0-					-0-
*02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	296	1	8640	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

*03	12214	X	3839	-0-	-8375	-0-	740	1	3099	3	N	-0-					-0-
*04	11310	X	3876	-0-	-7434	-0-	840	1	3036	3	N	-0-					-0-
*05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	112	1	11834	3	N	-0-					-0-
*06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
*07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
*08	11935	X	9543	-0-	-2392	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
*09	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	9036	-0-	-2899	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
*11	10080	X	8385	-0-	-1695	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
*01	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7751	-0-	-565	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

*03	5394	X	3963	-0-	-1431	-0-	27	1	3870	3	Y	60	62	1			25
							66	9									
*04	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	22	1	2	2	Y	13					38
							4134	3	14	9							
05	4991	X	4288	-0-	-703	-0-	19	1	4227	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	19	1	4066	3	Y	33	64	1			14
							36	9									
*07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	19	1	4017	3	Y	14					28
							15	9									
*08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	22	1	9	2	Y	30	30	1			28
							4036	3	33	9							
*09	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	13	1	2	2	Y	73	80	1			21
							2932	3	80	9							
10	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	18	1	3858	3	Y	30					51
							33	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	45	47	1			49
							5804	3	50	9							
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	64	97	1			16
							5435	3	70	9							
*01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	Y	57	47	1			26
							5994	3	63	9							
*02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	485	1	6469	3	Y	50					76
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	1755	-0-	-4935	-0-	699	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	1156	1	19955	2	N	-0-					-0-
*11	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	894	1	8836	2	N	-0-					-0-
*12	7316	X	7290	-0-	-26	-0-	831	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	7704	-0-	-13407	-0-	883	1	6821	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	5885	-0-	-13183	-0-	694	1	5191	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
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	586	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	639	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	617	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	579	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	740	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	794	1	5022	2	N	-0-					-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	817	1	4364	2	N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	867	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	847	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1078	1	5264	2	N	-0-					-0-
*02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	877	1	4515	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
09	14490	X	13598	-0-	-892	-0-	491	1	13107	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	524	1	13380	2	N	-0-					-0-
*11	14340	X	13386	-0-	-954	-0-	442	1	12944	2	N	-0-					-0-
*12	14198	X	13598	-0-	-600	-0-	446	1	13152	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13449	-0-	-749	-0-	451	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12122	-0-	-562	-0-	401	1	11721	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
09	7860	X	5265	-0-	-2595	-0-	117	1	5148	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5893	-0-	-2105	-0-	127	1	5766	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5469	-0-	-1791	-0-	119	1	5350	3	N	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	115	1	5237	3	N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	147	1	5891	3	N	-0-					-0-
*02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	122	1	5528	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
09	13920	X	12837	-0-	-1083	-0-	598	1	12239	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	11569	-0-	-2784	-0-	484	1	11085	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	11404	-0-	-2486	-0-	422	1	10982	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	10968	-0-	-3385	-0-	332	1	10636	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	10299	-0-	-3775	-0-	314	1	9985	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10312	-0-	-1672	-0-	319	1	9993	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	203	1	7860	2	N	-0-					-0-
*11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	289	1	8463	2	N	-0-					-0-
*12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	279	1	8226	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	260	1	7480	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6914	-0-	-702	-0-	229	1	6685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	134	1	5935	3	N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	134	1	6108	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5688	-0-	-702	-0-	124	1	5564	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	126	1	5697	3	N	-0-			-0-
01	6603	X	5974	-0-	-629	-0-	146	1	5828	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	5265	-0-	-391	-0-	113	1	5152	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
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4180	3	N	-0-			10
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	803	1	4085	3	N	-0-			10
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	783	1	4125	3	N	-0-			10
12	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	715	1	4141	3	N	-0-			10
01	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	804	1	4159	3	N	-0-			10
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	753	1	3768	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
*03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	1256	1	11262	2	N	-0-			-0-
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	1295	1	12149	2	N	-0-			-0-
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1284	1	11341	2	N	-0-			-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1298	1	10965	2	N	-0-			-0-
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	1380	1	11679	2	N	-0-			-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1324	1	9963	2	N	-0-			-0-
*09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	1269	1	8967	2	N	-0-			-0-
*10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	1317	1	9783	2	N	-0-			-0-
*11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1220	1	6902	2	N	-0-			-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1327	1	10478	2	N	-0-			-0-
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1269	1	10033	2	N	-0-			-0-
*02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1177	1	9071	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
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	784	1	16043	2	N	-0-			-0-
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	579	1	13328	2	N	-0-			-0-
11	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	518	1	13472	2	N	-0-			-0-
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	375	1	12044	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	322	-0-	-12078	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	572	-0-	-10628	-0-	498	1	74	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
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	73	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	73	1	3932	2	N	-0-			-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	79	1	3702	2	N	-0-			-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	83	1	3678	2	N	-0-			-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	84	1	3690	2	N	-0-			-0-
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	77	1	3634	2	N	-0-			-0-
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	N	-0-			-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	71	1	3520	2	N	-0-			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3494	2	N	-0-			-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	77	1	3530	2	N	-0-			-0-
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	83	1	3841	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
09	21870	X	19379	-0-	-2491	-0-	700	1	18679	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19995	-0-	-1519	-0-	754	1	19241	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	18511	-0-	-1889	-0-	613	1	17898	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	20159	-0-	-549	-0-	658	1	19501	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	16091	-0-	-4245	-0-	540	1	15551	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	12825	-0-	-5263	-0-	425	1	12400	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
09	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	472	1	12589	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13262	-0-	-1680	-0-	500	1	12762	2	N	-0-					-0-
*11	14250	X	12504	-0-	-1746	-0-	413	1	12091	2	N	-0-					-0-
*12	13826	X	12944	-0-	-882	-0-	424	1	12520	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12940	-0-	-731	-0-	434	1	12506	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	357	1	10436	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
09	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	287	1	5895	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5972	-0-	-910	-0-	250	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4773	-0-	-1527	-0-	177	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4970	-0-	-1540	-0-	151	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	171	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4949	-0-	-819	-0-	154	1	4795	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
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	232	1	5764	2	N	-0-					-0-
*10	6634	X	6265	-0-	-369	-0-	301	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	248	1	5769	2	N	-0-					-0-
*12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	207	1	6676	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	345	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	328	1	4588	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
09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	302	1	12229	2	N	-0-					-0-
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	331	1	12825	2	N	-0-					-0-
*11	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	452	1	13213	2	N	-0-					-0-
*12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	461	1	13623	2	N	-0-					-0-
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	453	1	13042	2	N	-0-					-0-
*02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	407	1	11878	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	324	1	9663	3	N	-0-					-0-
*10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	295	1	9024	3	N	-0-					-0-
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	300	1	9078	3	N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	45	1	9062	3	N	-0-					-0-
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	304	1	8477	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7630	-0-	-126	-0-	237	1	7393	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
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					22
*04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					22
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2014 - PLUGGED 10/09/14

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	519	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	475	1	10892	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10266	-0-	-1134	-0-	382	1	9884	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10426	-0-	-1261	-0-	317	1	10109	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10115	-0-	-1572	-0-	309	1	9806	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	7951	-0-	-2437	-0-	245	1	7706	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

09	10890	X	10157	-0-	-733	-0-	225	1	9932	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	10629	-0-	-624	-0-	229	1	10400	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	219	1	9824	3	N	-0-					-0-
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	230	1	10470	3	N	-0-					-0-
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	266	1	10647	3	N	-0-					-0-
*02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	302	1	13728	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

*03	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	17625	3			N	-0-					-0-
*04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	3			N	-0-					-0-
*05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	15455	3			N	-0-					-0-
*06	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
*07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
*08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
*09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
*11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	8805	-0-	-4897	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
*01	13640	X	10950	-0-	-2690	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10844	-0-	-1336	-0-	10844	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

09	12630	X	11010	-0-	-1620	-0-	398	1	10612	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	10909	-0-	-2142	-0-	411	1	10498	2	N	-0-					-0-
*11	12630	X	10923	-0-	-1707	-0-	361	1	10562	2	N	-0-					-0-
*12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	359	1	10587	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10601	-0-	-249	-0-	356	1	10245	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9487	-0-	-313	-0-	314	1	9173	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	392	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	268	1	10384	2	N	-0-					-0-
*11	10080	X	8056	-0-	-2024	-0-	266	1	7790	2	N	-0-					-0-
*12	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	492	1	14516	2	N	-0-					-0-
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	456	1	13120	2	N	-0-					-0-
*02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	402	1	11741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	12456	-0-	-3204	-0-	579	1	11877	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	15212	-0-	-970	-0-	630	1	14582	2	N	-0-					-0-
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	549	1	14159	2	N	-0-					-0-
12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	449	1	14500	2	N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	446	1	14288	2	N	-0-					-0-
*02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	402	1	12479	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

09	13230	X	12325	-0-	-905	-0-	297	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	295	1	11433	2	N	-0-					-0-
*11	12630	X	12486	-0-	-144	-0-	413	1	12073	2	N	-0-					-0-
*12	12865	X	12494	-0-	-371	-0-	409	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12338	-0-	-403	-0-	414	1	11924	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10607	-0-	-1041	-0-	351	1	10256	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

09	6780	X	5776	-0-	-1004	-0-	139	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5826	-0-	-932	-0-	147	1	5679	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	5400	-0-	-1140	-0-	119	1	5281	2	N	-0-					-0-
*12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	136	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	142	1	6183	2	N	-0-					-0-
*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

09	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	450	1	13398	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	6766	-0-	-9354	-0-	214	1	6552	3	Y	-0-					-0-
11	15600	X	7137	-0-	-8463	-0-	228	1	6909	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	4149	-0-	-14017	-0-	20	1	4129	3	Y	-0-					-0-
01	18166	X	14	-0-	-18152	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	-0-	-0-	-12936	-0-					Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

*03	7905	X	5869	-0-	-2036	-0-	693	1	5176	2	N	-0-					-0-
*04	7320	X	6655	-0-	-665	-0-	705	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	714	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	695	1	4465	2	N	-0-					-0-
*07	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	738	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	756	1	6010	2	N	-0-					-0-
*09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	739	1	6601	2	N	-0-					-0-
*10	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	712	1	5303	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	713	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	740	1	5776	2	N	-0-					-0-
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	761	1	6450	2	N	-0-					-0-
*02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	685	1	5807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1082	1	1993	3	N	16					41
							18	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1049	1	3063	3	N	-0-					41
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1158	1	2543	3	N	-0-					41
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1217	1	2543	3	N	-0-					41
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1202	1	2914	3	N	52					93
							57	9									
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1069	1	2659	3	N	143	184	1			-0-
							157	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	875	1	2402	3	N	-0-					-0-
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1110	1	2345	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
*04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	756	1	1145	3	N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	286	1	1172	3	N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	735	1	1264	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	658	1	3897	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3323	-0-	323	1778	420	1	2903	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2287	-0-	-813	965	126	1	2161	3	N	-0-					-0-
*11	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	244	1	552	3	N	-0-					-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	742	1	3287	3	N	-0-					-0-
*02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	196	1	5489	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

09	14790	X	14732	-0-	-58	-0-	355	1	14377	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	379	1	14695	2	N	-0-					-0-
11	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	347	1	15362	2	N	-0-					-0-
12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	344	1	15464	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	307	1	13423	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12579	-0-	-1197	-0-	278	1	12301	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	346	1	10325	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	336	1	10281	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9755	-0-	-775	-0-	312	1	9443	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10311	-0-	-694	-0-	51	1	10260	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10233	-0-	-772	-0-	353	1	9880	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	8604	-0-	-1336	-0-	281	1	8323	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	396	1	10	9	N	9	112	1			18
10	930	N	286	-0-	-644	-0-	286	1			N	-0-					18
11	1950	N	396	-0-	-1554	-0-	396	1			N	-0-					18
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

*04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	146	1	6350	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	135	1	5919	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	4382	-0-	-2283	-0-	97	1	4285	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	3473	-0-	-3192	-0-	356	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	338	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	191	1	5762	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	5788	-0-	-1125	-0-	19	1	5769	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	5719	-0-	-1194	-0-	199	1	5520	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5060	-0-	-1184	-0-	155	1	4905	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

09	14010	X	7411	-0-	-6599	-0-	345	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	7835	-0-	-6115	-0-	328	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	467	1	12130	2	N	-0-					-0-
12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	376	1	12014	2	N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	373	1	11766	2	N	-0-					-0-
*02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	357	1	11144	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

*03	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	369	1	20621	2	N	-0-					-0-
*04	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	347	1	19598	2	N	-0-					-0-
*05	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	375	1	20269	2	N	-0-					-0-
*06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	399	1	18807	2	N	-0-					-0-
*07	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	415	1	18362	2	N	-0-					-0-
*08	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	408	1	17966	2	N	-0-					-0-
*09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	365	1	17303	2	N	-0-					-0-
*10	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	362	1	17596	2	N	-0-					-0-
*11	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	339	1	16745	2	N	-0-					-0-
12	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	349	1	16832	2	N	-0-					-0-
01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	362	1	16600	2	N	-0-					-0-
*02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	319	1	14747	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	345	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14433	-0-	-199	-0-	363	1	14070	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	14026	-0-	-134	-0-	310	1	13716	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14165	-0-	-560	-0-	308	1	13857	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13684	-0-	-1041	-0-	306	1	13378	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12498	-0-	-802	-0-	276	1	12222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 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
09	13350	X	12804	-0-	-546	-0-	416	1	12388	3	N	-0-					26
10	13516	X	13341	-0-	-175	-0-	421	1	12918	3	N	2					28
							2	9									
11	13080	X	12923	-0-	-157	-0-	412	1	12508	3	N	3					31
							3	9									
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	424	1	13020	3	N	1					32
							1	9									
01	13330	X	13187	-0-	-143	-0-	453	1	12733	3	N	1					33
							1	9									
02	12068	X	11547	-0-	-521	-0-	394	1	11150	3	N	3					36
							3	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
09	11730	X	8503	-0-	-3227	-0-	847	1	7600	3	N	51					111
							56	9									
10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1016	1	10225	3	N	38	46	1			103
							42	9									
11	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	976	1	9593	3	N	50					153
							55	9									
12	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	997	1	9715	3	N	60	74	1			139
							66	9									
01	10850	X	8833	-0-	-2017	-0-	880	1	7923	3	N	27	129	1			37
							30	9									
02	9800	X	7094	-0-	-2706	-0-	647	1	6413	3	N	31					68
							34	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
*06	14220	X	13264	-0-	-956	-0-	572	1	12692	2	N	-0-					-0-
*07	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	543	1	13119	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13886	-0-	-777	-0-	736	1	13150	2	N	-0-					-0-
*09	13980	X	13381	-0-	-599	-0-	509	1	12872	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13698	-0-	-283	-0-	626	1	13072	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13417	-0-	-23	-0-	532	1	12885	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13444	-0-	-444	-0-	390	1	13054	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	12720	-0-	-1168	-0-	693	1	12027	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11928	-0-	-588	-0-	676	1	11252	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1718	-0-	-1852	-0-	397	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	912	1	3872	2	N	-0-					-0-
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	633	1	3711	2	N	-0-					-0-
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	908	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	905	1	5520	2	N	-0-					-0-
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	802	1	4613	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
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	159	1	7102	3	Y	1	81	1			-0-
							1	9									
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	175	1	7956	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	179	1	8086	3	Y	-0-					-0-
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	26	1	8061	3	Y	101					101
							111	9									
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	278	1	7814	3	Y	60					161
							66	9									
02	7280	X	6961	-0-	-319	-0-	165	1	6796	3	Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	327	1	18308	2	N	-0-					-0-
04	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	300	1	16949	2	N	-0-					-0-
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	286	1	15472	2	N	-0-					-0-
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	287	1	13523	2	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	305	1	13478	2	N	-0-					-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-
*09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	531	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	116	-0-	-1744	-0-	116	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	209	-0-	-1651	-0-	209	1			N	-0-					-0-
02	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	421	1	649	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

*03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	9	1	505	2	N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	N	-0-					-0-
05	434	X	131	-0-	-303	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	7135	-0-	-815	-0-	1247	1	5879	3	Y	8					85
							9	9									
10	8060	X	3555	-0-	-4505	-0-	1163	1	2381	3	Y	10					95
							11	9									
11	7320	X	5717	-0-	-1603	-0-	1198	1	4498	3	Y	19					114
							21	9									
12	7409	X	3110	-0-	-4299	-0-	1095	1	2004	3	Y	10					124
							11	9									
01	7378	X	2679	-0-	-4699	-0-	1139	1	1540	3	Y	-0-					124
02	6664	X	2059	-0-	-4605	-0-	1019	1	1020	3	Y	18					142
							20	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8588	-0-	-232	-0-	207	1	8381	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	216	1	8374	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8519	-0-	-361	-0-	282	1	8237	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8603	-0-	-573	-0-	281	1	8322	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5913	-0-	-2953	-0-	198	1	5715	2	N	-0-					-0-
*02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	8633	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	201	1	6013	3	Y	9					145
							10	9									
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	174	1	5345	3	Y	7	152	1			-0-
							8	9									
11	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	162	1	4923	3	Y	19					19
							21	9									
12	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	27	1	5530	3	Y	16					35
							18	9									
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	211	1	5966	3	Y	55					90
							61	9									
02	5740	X	5397	-0-	-343	-0-	193	1	5186	3	Y	16					106
							18	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8980	-0-	-1460	-0-	696	1	8254	3	N	27					107
							30	9									
10	10788	X	9436	-0-	-1352	-0-	717	1	8683	3	N	33					140
							36	9									
11	9990	X	8364	-0-	-1626	-0-	672	1	7651	3	N	37	172	1			5
							41	9									
12	9300	X	4633	-0-	-4667	-0-	454	1	4159	3	N	18					23
							20	9									
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					23
02	8400	X	518	-0-	-7882	-0-	135	1	363	3	N	18					41
							20	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	16871	-0-	-2299	-0-	406	1	16465	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17743	-0-	-2066	-0-	446	1	17297	2	N	-0-					-0-
*11	17700	X	16468	-0-	-1232	-0-	363	1	16105	2	N	-0-					-0-
*12	18166	X	17012	-0-	-1154	-0-	372	1	16640	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	17215	-0-	-517	-0-	578	1	16637	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	15002	-0-	-1014	-0-	497	1	14505	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
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	344	1	10270	3	N	107					221
							118	9									
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	332	1	10208	3	N	62	160	1			123
							68	9									
11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	318	1	9672	3	N	55	161	1			17
							61	9									
12	10850	X	10294	-0-	-556	-0-	426	1	9848	3	N	18					35
							20	9									
*01	10850	X	9747	-0-	-1103	-0-	428	1	9211	3	N	98					133
							108	9									
02	9800	X	9171	-0-	-629	-0-	432	1	8640	3	N	90					223
							99	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	254	1	14198	2	N	-0-					-0-
04	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	244	1	13795	2	N	-0-					-0-
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	263	1	14225	2	N	-0-					-0-
06	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	284	1	13387	2	N	-0-					-0-
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	282	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	313	1	13815	2	N	-0-					-0-
*09	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	279	1	13243	2	N	-0-					-0-
*10	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	254	1	12369	2	N	-0-					-0-
*11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	189	1	9352	2	N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	344	1	5148	2	N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-					-0-
*02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	220	1	10171	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	N	17					177
							19	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	154	1	4732	3	N	21					198
							23	9									
11	5250	X	4612	-0-	-638	-0-	145	1	4422	3	N	41					239
							45	9									
12	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	137	1	4231	3	N	15	190	1			64
							17	9									
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4633	3	N	40					104
							44	9									
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	163	1	4379	3	N	33					137
							36	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	433	1	5231	3	N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	422	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	371	1	8880	3	N	-0-					-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	408	1	7984	3	N	-0-					-0-
*11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	405	1	8242	3	N	-0-					-0-
*12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	329	1	8740	3	N	-0-					-0-
*01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	238	1	9012	3	N	-0-					-0-
*02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	168	1	6367	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		592	-0-	592	615	592	1			N	-0-					-0-
09	7610	X	6995	-0-	-615	-0-	650	1	6345	3	N	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	640	1	7891	3	N	-0-					-0-
*11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	379	1	4091	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	2524	-0-	-3676	-0-	453	1	2071	3	N	-0-					-0-
*01	6200	X	1306	-0-	-4894	-0-	702	1	604	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1200	-0-	-4400	-0-	230	1	970	3	N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

09	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	291	1	7757	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	1106	-0-	-7543	-0-	28	1	1078	2	N	-0-					-0-
*11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	352	1	10301	2	N	-0-					-0-
*12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	354	1	10452	2	N	-0-					-0-
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	337	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8723	-0-	-265	-0-	289	1	8434	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

09	9990	X	8395	-0-	-1595	-0-	272	1	8123	3	N	-0-					8
10	10323	X	8344	-0-	-1979	-0-	264	1	8080	3	N	-0-					8
11	9990	X	7684	-0-	-2306	-0-	245	1	7439	3	N	-0-					8
12	8804	X	7408	-0-	-1396	-0-	37	1	7371	3	N	-0-					8
01	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	266	1	7461	3	N	-0-					8
02	7840	X	6832	-0-	-1008	-0-	231	1	6601	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	627	1	12818	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	500	1	11534	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11485	-0-	-815	-0-	427	1	11058	2	N	-0-					-0-
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	381	1	12163	2	N	-0-					-0-
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	403	1	12781	2	N	-0-					-0-
*02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	326	1	10213	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

09	16230	X	13374	-0-	-2856	-0-	295	1	13079	3	Y	-0-					4
10	16244	X	14313	-0-	-1931	-0-	308	1	14005	3	Y	-0-					4
11	14910	X	13519	-0-	-1391	-0-	433	1	13086	3	Y	-0-					4
12	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	67	1	13461	3	Y	1					5
							1	9									
01	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	444	1	12427	3	Y	-0-					5
02	12292	X	12027	-0-	-265	-0-	392	1	11635	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	687	1	14031	2	N	-0-					-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	646	1	14852	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	14241	-0-	-459	-0-	527	1	13714	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	14477	-0-	-1922	-0-	441	1	14036	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	15392	-0-	-1007	-0-	472	1	14920	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13648	-0-	-352	-0-	419	1	13229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 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
*07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
*11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
*01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
*02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	146	1	8162	2	N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	137	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	141	1	6620	2	N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	146	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
*09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	137	1	6482	2	N	-0-					-0-
*10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	131	1	6363	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	5777	-0-	-433	-0-	114	1	5663	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	124	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5469	-0-	-1382	-0-	117	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4861	-0-	-1327	-0-	103	1	4758	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	233	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	183	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	137	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	N	-0-					-0-
*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	116	1	2512	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6882	X	5899	-0-	-983	-0-	39	1	5860	3	N	-0-					11
*04	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	29	1	3	2	N	-0-					11
							5775	3									
05	6510	X	6448	-0-	-62	-0-	28	1	6420	3	N	-0-					11
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					11
							6298	3									
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	29	1	6413	3	N	-0-					11
08	6448	X	5397	-0-	-1051	-0-	28	1	12	2	N	-0-					11
							5357	3									
09	6270	X	5319	-0-	-951	-0-	23	1	3	2	N	-0-					11
							5293	3									
*10	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	23	1	5382	3	N	-0-					11
*11	6270	X	4901	-0-	-1369	-0-	22	1	2	2	N	-0-					11
							4877	3									
12	6448	X	2291	-0-	-4157	-0-	10	1	2281	3	N	-0-					11
01	5487	X	551	-0-	-4936	-0-	2	1	1	2	N	-0-					11
							548	3									
02	4956	X	8	-0-	-4948	-0-	8	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14942	X	13050	-0-	-1892	-0-	229	1	12821	2	N	-0-			-0-
*04	14070	X	12291	-0-	-1779	-0-	214	1	12077	2	N	-0-			-0-
*05	14322	X	12273	-0-	-2049	-0-	223	1	12050	2	N	-0-			-0-
*06	13680	X	11702	-0-	-1978	-0-	243	1	11459	2	N	-0-			-0-
*07	13268	X	11980	-0-	-1288	-0-	265	1	11715	2	N	-0-			-0-
*08	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	241	1	10607	2	N	-0-			-0-
*09	12300	X	8492	-0-	-3808	-0-	175	1	8317	2	N	-0-			-0-
*10	12276	X	11224	-0-	-1052	-0-	226	1	10998	2	N	-0-			-0-
*11	11700	X	9999	-0-	-1701	-0-	198	1	9801	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	8106	-0-	-2124	-0-	164	1	7942	2	N	-0-			-0-
*01	10230	X	6325	-0-	-3905	-0-	135	1	6190	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	5538	-0-	-3702	-0-	117	1	5421	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	311	1	13826	3	N	-0-			-0-
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	470	1	14414	3	N	-0-			-0-
11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	456	1	13804	3	N	-0-			-0-
12	15221	X	13865	-0-	-1356	-0-	68	1	13797	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	14135	-0-	-1086	-0-	486	1	13649	3	N	-0-			-0-
02	13440	X	12541	-0-	-899	-0-	415	1	12126	3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	3			N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-			-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
*11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-			-0-
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	41	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	2	N	-0-			-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	28	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	16	1	699	2	N	-0-			-0-
*09	1800	N	202	-0-	-1598	-0-	4	1	198	2	N	-0-			-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	659	1	1052	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5420	-0-	2420	2420	909	1	4511	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2549	-0-	-551	1869	52	1	2497	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1863	-0-	-1237	632	40	1	1823	2	N	-0-			-0-
*02	2363	X	1731	-0-	-632	-0-	446	1	1285	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
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-			-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-			-0-
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
*01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	950	1	3552	3	Y	83	6	1			102
							91	9									
10	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	974	1	3433	3	Y	70					172
							77	9									
11	4080	X	1749	-0-	-2331	-0-	838	1	864	3	Y	43					215
							47	9									
12	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	972	1	3329	3	Y	39	185	1			69
							43	9									
*01	4464	X	3761	-0-	-703	-0-	966	1	2723	3	Y	65					134
							72	9									
02	4032	X	3487	-0-	-545	-0-	870	1	2558	3	Y	54					188
							59	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
09	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	211	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6060	-0-	-357	-0-	229	1	5831	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	5683	-0-	-527	-0-	188	1	5495	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	5285	-0-	-853	-0-	173	1	5112	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5458	-0-	-2	-0-	181	1	5277	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
*03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	88	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	83	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	89	1	4790	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	99	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	2	N	-0-					-0-
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	114	1	5405	2	N	-0-					-0-
*10	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	98	1	4768	2	N	-0-					-0-
*11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	94	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4513	-0-	-1284	-0-	92	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4503	-0-	-1294	-0-	96	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4012	-0-	-1224	-0-	85	1	3927	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
*03	11129	X	10253	-0-	-876	-0-	180	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10086	-0-	-234	-0-	175	1	9911	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10088	-0-	-483	-0-	183	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	223	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	224	1	9860	2	N	-0-					-0-
*09	10080	X	9721	-0-	-359	-0-	201	1	9520	2	N	-0-					-0-
*10	10075	X	9893	-0-	-182	-0-	199	1	9694	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	9406	-0-	-344	-0-	186	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9528	-0-	-516	-0-	193	1	9335	2	N	-0-					-0-
*01	10044	X	9323	-0-	-721	-0-	199	1	9124	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8386	-0-	-686	-0-	177	1	8209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	341	1	19054	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	18398	-0-	-1822	-0-	320	1	18078	2	N	-0-			-0-
05	20894	X	18140	-0-	-2754	-0-	329	1	17811	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	17198	-0-	-3022	-0-	357	1	16841	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	16820	-0-	-2927	-0-	372	1	16448	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	17200	-0-	-2206	-0-	382	1	16818	2	N	-0-			-0-
*09	18390	X	16162	-0-	-2228	-0-	334	1	15828	2	N	-0-			-0-
*10	18135	X	16070	-0-	-2065	-0-	324	1	15746	2	N	-0-			-0-
*11	17190	X	15846	-0-	-1344	-0-	314	1	15532	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	15804	-0-	-1029	-0-	321	1	15483	2	N	-0-			-0-
01	16833	X	14904	-0-	-1929	-0-	318	1	14586	2	N	-0-			-0-
02	15204	X	13151	-0-	-2053	-0-	278	1	12873	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

*03	11563	X	10523	-0-	-1040	-0-	185	1	10338	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10460	-0-	-520	-0-	182	1	10278	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10700	-0-	-150	-0-	194	1	10506	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9952	-0-	-548	-0-	207	1	9745	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10324	-0-	-526	-0-	228	1	10096	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	233	1	10256	2	N	-0-			-0-
*09	10470	X	10060	-0-	-410	-0-	208	1	9852	2	N	-0-			-0-
*10	10695	X	10226	-0-	-469	-0-	206	1	10020	2	N	-0-			-0-
*11	10140	X	9725	-0-	-415	-0-	193	1	9532	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9769	-0-	-678	-0-	198	1	9571	2	N	-0-			-0-
*01	10447	X	9658	-0-	-789	-0-	206	1	9452	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	8730	-0-	-706	-0-	185	1	8545	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 #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3568	-0-	468	13955	507	1	3061	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	568	-0-	-2432	11523	566	1	2	2	N	-0-					-0-
*05	12441	X	918	-0-	-11523	-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	394	-0-	-1094	-0-	363	1	30	2	N	1					1
							1	9									
*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	427	-0-	-503	-0-	399	1	28	2	N	-0-					-0-
11	510	X	225	-0-	-285	-0-	190	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	209	-0-	-101	-0-	176	1	33	2	N	-0-					-0-
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	183	1	8	2	N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

09	19080	X	17680	-0-	-1400	-0-	865	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	17887	-0-	-1829	-0-	903	1	16984	2	N	-0-					-0-
*11	19080	X	15983	-0-	-3097	-0-	792	1	15191	2	N	-0-					-0-
*12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	874	1	18311	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	17330	-0-	-1053	-0-	843	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12695	-0-	-3797	-0-	632	1	12063	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-					11
10	19375	X	16142	-0-	-3233	-0-	347	1	15795	3	Y	-0-					11
11	18750	X	2527	-0-	-16223	-0-	81	1	2446	3	Y	-0-					11
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					11
01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-					11
*02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	518	1	15160	3	Y	-0-					11

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

09	6060	X	5939	-0-	-121	-0-	143	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	150	1	5824	2	N	-0-					-0-
*11	5760	X	5466	-0-	-294	-0-	121	1	5345	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	4608	-0-	-1530	-0-	101	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	129	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4917	-0-	-627	-0-	109	1	4808	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

*03	T. A.		12431	-0-	12431	48734	560	1	11871	2	N	-0-					-0-
*04	63157	X	14423	-0-	-48734	-0-	765	1	13658	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	12534	-0-	-7151	-0-	756	1	11778	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	10120	-0-	-8930	-0-	570	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	11306	-0-	-5589	-0-	771	1	10535	2	N	-0-					-0-
*08	14911	X	10566	-0-	-4345	-0-	838	1	9728	2	N	-0-					-0-
*09	14430	X	9845	-0-	-4585	-0-	783	1	9062	2	N	-0-					-0-
*10	12524	X	8386	-0-	-4138	-0-	746	1	7640	2	N	-0-					-0-
*11	10950	X	3454	-0-	-7496	-0-	586	1	2868	2	N	-0-					-0-
*12	11315	X	1327	-0-	-9988	-0-	586	1	741	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	846	1	8539	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9194	-0-	-130	-0-	815	1	8379	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 #: 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
*03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	551	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	1	2	2	N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	326	1	8	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	1	33	2	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	537	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	1	18	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	550	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	329	1	28	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	1	3	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

09	9510	X	8063	-0-	-1447	-0-	178	1	7885	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	7464	-0-	-2053	-0-	161	1	7303	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	7498	-0-	-1712	-0-	164	1	7334	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8031	-0-	-1486	-0-	173	1	7858	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	260	1	7256	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6378	-0-	-1154	-0-	202	1	6176	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

*04	8400	X	7955	-0-	-445	-0-	349	1	7606	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	325	1	7837	2	N	-0-					-0-
*06	8400	X	7976	-0-	-424	-0-	344	1	7632	2	N	-0-					-0-
*07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	361	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6315	-0-	-1900	-0-	334	1	5981	2	N	-0-					-0-
*09	7980	X	6004	-0-	-1976	-0-	228	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7671	-0-	-1009	-0-	351	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7151	-0-	-1249	-0-	284	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	216	1	7240	2	N	-0-					-0-
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	402	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	305	1	5089	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	3	Y	69					234
							76	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	168	1	5154	3	Y	55	135	1			154
							61	9									
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	3	Y	58					212
							64	9									
12	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	156	1	4808	3	Y	100	185	1			127
							110	9									
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	177	1	4977	3	Y	19					146
							21	9									
02	5152	X	4828	-0-	-324	-0-	171	1	4579	3	Y	71					217
							78	9									

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

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

*03	217	N	60	-0-	-157	-0-	56	3	4	9	N	4					137
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	426	1	1	2	N	-0-					137
							2050	3									
05	3100	N	5163	-0-	2063	2063	870	1	4276	3	N	15					152
							17	9									
06	3000	N	4454	-0-	1454	3517	800	1	3634	3	N	18					170
							20	9									
*07	3100	N	3845	-0-	745	4262	507	1	3319	3	N	17					187
							19	9									
08	8954	X	4692	-0-	-4262	-0-	687	1	9	2	N	13					200
							3982	3	14	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	667	1	2	2	N	11					211
							3976	3	12	9							
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	16					227
							5092	3	18	9							
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	27					254
							3289	3	30	9							
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	653	1	3521	3	N	22					276
							24	9									
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	697	1	7	2	N	36	186	1			126
							3213	3	40	9							
*02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	613	1	2894	3	N	24					150
							26	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

09	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	817	1	3286	3	N	37	180	1			108
							41	9									
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	883	1	3906	3	N	93					201
							102	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	851	1	3683	3	N	49	177	1			73
							54	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	860	1	3398	3	N	50					123
							55	9									
*01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	927	1	4635	3	N	68					191
							75	9									
*02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	819	1	3588	3	N	55					246
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6169	X	4905	-0-		-1264		-0-	165	1	1	2	Y	-0-					-0-
									4739	3									
*04	5970	X	4755	-0-		-1215		-0-	364	1	2	2	Y	-0-					-0-
									4389	3									
05	6169	X	5646	-0-		-523		-0-	24	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-		-0-		-0-	26	1	5875	3	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-		-0-		-0-	37	1	8327	3	Y	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-		-0-		-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
									6606	3									
09	5622	X	5622	-0-		-0-		-0-	24	1	3	2	Y	-0-					-0-
									5595	3									
*10	5797	X	5438	-0-		-359		-0-	23	1	1	2	Y	-0-					-0-
									5414	3									
11	7305	X	7305	-0-		-0-		-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
									7269	3									
12	7320	X	7320	-0-		-0-		-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
									7287	3									
01	6447	X	6447	-0-		-0-		-0-	28	1	13	2	Y	-0-					-0-
									6406	3									
02	5544	X	4882	-0-		-662		-0-	21	1	4861	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6439	X	6439	-0-		-0-		-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
									6398	3									
*04	5790	X	5729	-0-		-61		-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
									5699	3									
05	5983	X	5897	-0-		-86		-0-	24	1	5873	3	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-		-0-		-0-	24	1	5861	3	N	-0-					-0-
*07	5983	X	5410	-0-		-573		-0-	23	1	5387	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	3886	-0-		-2097		-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
									3859	3									
09	5790	X	2071	-0-		-3719		-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
									2062	3									
10	5983	X	1005	-0-		-4978		-0-	4	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	742	-0-		-5048		-0-	3	1	739	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	653	-0-		-2385		-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1226	-0-		-1812		-0-	166	1	2	2	N	-0-					-0-
									1058	3									
*02	5752	X	5752	-0-		-0-		-0-	608	1	5144	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
*03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	110	1	4907	3	N	-0-					44
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	111	1	4864	3	N	16					60
							18	9									
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	26					86
							29	9									
*06	4980	X	4913	-0-	-67	-0-	108	1	4788	3	N	15					101
							17	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	N	-0-					101
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	106	1	4595	3	N	-0-					101
09	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	105	1	4682	3	N	102					203
							112	9									
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	99	1	4531	3	N	12	189	1			26
							13	9									
11	4980	X	4119	-0-	-861	-0-	89	1	4030	3	N	-0-					26
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					26
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	451	1	5293	3	N	-0-					26
*02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4204	3	N	-0-					26

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	418	1	9545	3	Y	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	303	1	6995	3	Y	15					15
							17	9									
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	293	1	6286	3	Y	16					31
							18	9									
02	6972	X	5559	-0-	-1413	-0-	254	1	5287	3	Y	16					47
							18	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	721	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	741	1	3601	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	3	N	-0-					-0-
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	712	1	1135	3	N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	694	1	2538	3	N	-0-					-0-
*01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	696	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	663	1	515	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	482	1	9804	2	N	-0-			-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	422	1	9672	2	N	-0-			-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	367	1	9471	2	N	-0-			-0-
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	321	1	10298	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	285	1	8979	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7210	-0-	-1946	-0-	225	1	6985	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5642	X	4852	-0-	-790	-0-	4852	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	3812	-0-	-1228	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	1565	-0-	-3643	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
*11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	5108	-0-	2008	3297	514	1	4594	3	N	-0-			-0-
06	5667	X	2370	-0-	-3297	-0-	232	1	2138	3	N	-0-			-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	775	1	6037	3	N	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	775	1	5503	3	N	-0-			-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	750	1	5251	3	N	-0-			-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	729	1	4924	3	N	-0-			-0-
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	750	1	5264	3	N	-0-			-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	751	1	5323	3	N	-0-			-0-
*01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	775	1	5299	3	N	-0-			-0-
*02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	700	1	4881	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					35
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13578	X	12666	-0-	-912	-0-	87	1	1	2	N	-0-					72
							12578	3									
*04	12450	X	11819	-0-	-631	-0-	60	1	6	2	N	-0-					72
							11753	3									
05	13547	X	11631	-0-	-1916	-0-	51	1	1	2	N	-0-					72
							11579	3									
06	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	49	1	1	2	N	-0-					72
							10853	3									
*07	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	55	1	11922	3	N	-0-					72
08	12679	X	11344	-0-	-1335	-0-	60	1	24	2	N	-0-					72
							11260	3									
*09	11820	X	11136	-0-	-684	-0-	48	1	7	2	N	-0-					72
							11081	3									
10	11966	X	11268	-0-	-698	-0-	49	1	2	2	N	-0-					72
							11217	3									
11	11580	X	10450	-0-	-1130	-0-	48	1	5	2	N	-0-					72
							10397	3									
12	11408	X	10964	-0-	-444	-0-	49	1	1	2	N	100	144	1			28
							10804	3	110	9							
01	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	49	1	22	2	N	-0-					28
							10933	3									
02	10304	X	9649	-0-	-655	-0-	42	1	9607	3	N	-0-					28

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
*03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	735	1	1789	3	N	-0-					-0-
*08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
*12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	452	1	618	3	N	-0-					-0-
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	684	1	3977	3	N	-0-					-0-
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	584	1	3464	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 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
*03	9951	X	2918	-0-	-7033	-0-	191	1	2727	3	N	-0-					53
*04	9630	X	2831	-0-	-6799	-0-	388	1	1	2	N	-0-					53
							2442	3									
05	8835	X	4959	-0-	-3876	-0-	571	1	4388	3	N	-0-					53
*06	5370	X	638	-0-	-4732	-0-	269	1	369	3	N	-0-					53
*07	4030	X	1906	-0-	-2124	-0-	618	1	1288	3	N	-0-					53
08	4960	X	2004	-0-	-2956	-0-	622	1	3	2	N	-0-					53
							1379	3									
09	4800	X	1959	-0-	-2841	-0-	612	1	1	2	N	-0-					53
							1346	3									
10	9734	X	1414	-0-	-8320	-0-	601	1	813	3	N	-0-					53
11	4770	X	2026	-0-	-2744	-0-	569	1	1	2	N	63					116
							1387	3	69	9							
12	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	551	1	180	3	N	25	125	1			16
							28	9									
01	2015	X	783	-0-	-1232	-0-	570	1	213	3	N	-0-					16
02	1904	X	1473	-0-	-431	-0-	565	1	908	3	N	-0-					16

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
09	14010	X	13990	-0-	-20	-0-	505	1	13485	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13801	-0-	-676	-0-	520	1	13281	2	N	-0-					-0-
*11	12750	X	11084	-0-	-1666	-0-	366	1	10718	2	N	-0-					-0-
*12	14446	X	11745	-0-	-2701	-0-	385	1	11360	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	12574	-0-	-1872	-0-	422	1	12152	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	10813	-0-	-2235	-0-	358	1	10455	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
*07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13640	X	11162	-0-	-2478	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
*04	13200	X	11242	-0-	-1958	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11389	-0-	-1228	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
*06	12210	X	11787	-0-	-423	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
*07	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	3			N	-0-					-0-
*08	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
*09	11790	X	10569	-0-	-1221	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11127	-0-	-1056	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
*11	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
*01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
*02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	168	1	5147	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	164	1	4979	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	25	1	5019	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	176	1	4934	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	145	1	4387	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	102	1	4532	3	N	10					18
							11	9									
10	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	101	1	4620	3	N	35					53
							39	9									
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	99	1	4458	3	N	9					62
							10	9									
12	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	89	1	4099	3	N	34	61	1			35
							37	9									
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	136	1	5570	3	N	21					56
							23	9									
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	116	1	4750	3	N	31					87
							34	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

09	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	179	1	7904	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	177	1	7990	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7879	-0-	-311	-0-	172	1	7707	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	7383	-0-	-1297	-0-	24	1	7359	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	277	1	7711	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6983	-0-	-549	-0-	207	1	6776	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
*07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 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
*04	9360	X	359	-0-	-9001	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1181	1	3086	2	N	-0-					-0-
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1394	1	6550	2	N	-0-					-0-
*07	4123	X	1696	-0-	-2427	-0-	705	1	991	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2841	-0-	-1437	-0-	962	1	1879	2	N	-0-					-0-
*09	7950	X	2784	-0-	-5166	-0-	636	1	2148	2	N	-0-					-0-
*10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
*11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	895	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	962	1	2427	2	N	-0-					-0-
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	920	1	2203	2	N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	949	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	952	1	2322	2	N	-0-					-0-
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	840	1	1247	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
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	367	1	9803	2	N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	344	1	8775	2	N	-0-					-0-
*11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	296	1	8658	2	N	-0-					-0-
*12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	322	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5600	-0-	-2156	-0-	186	1	5414	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
09	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	389	1	10370	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10923	-0-	-51	-0-	412	1	10511	2	N	-0-					-0-
*11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	343	1	10039	2	N	-0-					-0-
*12	11129	X	10729	-0-	-400	-0-	352	1	10377	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	338	1	9737	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9138	-0-	-914	-0-	303	1	8835	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
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	500	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	523	1	13346	2	N	-0-					-0-
*11	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	487	1	14235	2	N	-0-					-0-
*12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	527	1	15551	2	N	-0-					-0-
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	507	1	14582	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9094	-0-	-2554	-0-	301	1	8793	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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	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
*03	12741	X	10773	-0-	-1968	-0-	10773	3			N	-0-					90
*04	12420	X	12380	-0-	-40	-0-	12380	3			N	-0-					90
*05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	11922	3			N	-0-					90
*06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					90
*07	12834	X	12572	-0-	-262	-0-	12572	3			N	-0-					90
*08	12803	X	11667	-0-	-1136	-0-	11667	3			N	-0-					90
*09	12420	X	10943	-0-	-1477	-0-	10943	3			N	-0-					90
10	12834	X	11682	-0-	-1152	-0-	11682	3			N	-0-					90
*11	12420	X	11607	-0-	-813	-0-	11607	3			N	-0-					90
12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					90
*01	11687	X	6727	-0-	-4960	-0-	6727	3			N	-0-					90
02	10724	X	448	-0-	-10276	-0-	448	1			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
09	6180	X	5780	-0-	-400	-0-	188	1	5592	3	Y	-0-	14	1			2
10	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	186	1	5701	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	5637	3	Y	-0-					2
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	190	1	5831	3	Y	-0-					2
01	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	205	1	5771	3	Y	-0-					2
*02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	3	Y	-0-					2

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
*03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	158	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	1111	-0-	-4829	-0-	214	1	897	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	4775	-0-	-1165	-0-	730	1	4045	2	N	-0-					-0-
*07	6138	X	1934	-0-	-4204	-0-	200	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	128	-0-	-6010	-0-	128	1			N	-0-					-0-
*09	4770	X	1361	-0-	-3409	-0-	208	1	1153	2	N	-0-					-0-
*10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	165	1	6923	2	N	-0-					-0-
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	162	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	144	1	6976	2	N	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	140	1	6409	2	N	-0-					-0-
*02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	114	1	5280	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
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	130	1	7292	2	N	-0-					-0-
*04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7231	2	N	-0-					-0-
*05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	156	1	8458	2	N	-0-					-0-
*06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	176	1	8288	2	N	-0-					-0-
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	156	1	6891	2	N	-0-					-0-
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	562	1	3498	2	N	-0-					-0-
*09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	344	1	11896	2	N	-0-					-0-
*10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	211	1	10267	2	N	-0-					-0-
*11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	159	1	7878	2	N	-0-					-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	121	1	5862	2	N	-0-					-0-
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	4098	2	N	-0-					-0-
*02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	114	1	5300	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, 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
09	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	551	1	16481	3	N	48					166
							53	9									
10	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	551	1	16943	3	N	36	174	1			28
							40	9									
11	16890	X	16823	-0-	-67	-0-	534	1	16243	3	N	42					70
							46	9									
12	17856	X	16652	-0-	-1204	-0-	82	1	16529	3	N	37					107
							41	9									
01	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	551	1	15623	3	N	63					170
							69	9									
02	15960	X	14925	-0-	-1035	-0-	541	1	14333	3	N	46	178	1			38
							51	9									

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
*07	8742	X	8382	-0-	-360	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
*11	8100	X	7541	-0-	-559	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
*01	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6845	-0-	-351	-0-	6845	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
*03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	769	1	6533	3	N	-0-					-0-
*04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	750	1	5677	3	N	-0-					-0-
*05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	763	1	5056	3	N	-0-					-0-
*06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	742	1	5538	3	N	-0-					-0-
*07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	746	1	5508	3	N	-0-					-0-
*08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	775	1	4018	3	N	-0-					-0-
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	750	1	5615	3	N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	775	1	4797	3	N	-0-					-0-
*11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	745	1	3575	3	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3931	3	N	-0-					-0-
*01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	771	1	4928	3	N	-0-					-0-
*02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	700	1	3649	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
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	155	1	6850	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7252	-0-	-808	-0-	156	1	7096	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	154	1	6896	3	N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	161	1	7308	3	N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	181	1	7211	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6270	-0-	-254	-0-	131	1	6139	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
09	10050	X	9976	-0-	-74	-0-	464	1	9512	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8158	-0-	-3188	-0-	341	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9056	-0-	-1924	-0-	337	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9354	-0-	-1310	-0-	284	1	9070	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	8286	-0-	-2378	-0-	252	1	8034	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7805	-0-	-1519	-0-	243	1	7562	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 #: 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
*03	11780	X	11593	-0-	-187	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
*04	11400	X	9334	-0-	-2066	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
*05	11780	X	9288	-0-	-2492	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
*06	11220	X	8834	-0-	-2386	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
*07	11594	X	9601	-0-	-1993	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
*08	11594	X	9309	-0-	-2285	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
*09	9330	X	9191	-0-	-139	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
*11	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
*01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
*02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	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
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	334	1	9953	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	10540	X	10441	-0-	-99	-0-	330	1	10110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	328	1	9915	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10105	-0-	-435	-0-	50	1	10055	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	357	1	10023	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9402	-0-	-118	-0-	311	1	9091	3	Y	-0-					-0-

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
*03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1024	1	7022	2	N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	993	1	6953	2	N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	928	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	923	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	925	1	2597	2	N	-0-					-0-
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	947	1	2336	2	N	-0-					-0-
*11	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	886	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	899	-0-	-837	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	744	1	849	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
*03	13330	X	12746	-0-	-584	-0-	224	1	12522	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12406	-0-	-404	-0-	216	1	12190	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12665	-0-	-293	-0-	230	1	12435	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11949	-0-	-591	-0-	248	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	270	1	11939	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12300	-0-	-534	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
*09	12420	X	11845	-0-	-575	-0-	245	1	11600	2	N	-0-					-0-
*10	12679	X	12254	-0-	-425	-0-	247	1	12007	2	N	-0-					-0-
*11	11940	X	11572	-0-	-368	-0-	229	1	11343	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11715	-0-	-623	-0-	238	1	11477	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11478	-0-	-860	-0-	245	1	11233	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10335	-0-	-809	-0-	219	1	10116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	86	1	3809	3	Y	-0-					28
*04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	372	1	5333	3	Y	2					30
							2	9									
*05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	776	1	4960	3	Y	-0-					30
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	762	1	5256	3	Y	42					72
							46	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	796	1	5157	3	Y	14	76	1			10
							15	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	797	1	5016	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	1					11
							1	9									
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	778	1	4867	3	Y	-0-					11
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	764	1	4682	3	Y	1					12
							1	9									
*12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	697	1	4677	3	Y	2					14
							2	9									
01	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	798	1	4719	3	Y	-0-					14
02	5124	X	4842	-0-	-282	-0-	633	1	4206	3	Y	3					17
							3	9									

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
09	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	290	1	8641	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	9579	X	9385	-0-	-194	-0-	297	1	9087	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	299	1	9065	3	Y	-0-					-0-
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	326	1	9151	3	Y	-0-					-0-
*02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	270	1	7792	3	Y	-0-					-0-

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
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	156	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	162	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4320	-0-	-150	-0-	143	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	130	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3562	-0-	-274	-0-	118	1	3444	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
09	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	267	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11245	-0-	-504	-0-	283	1	10962	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	11004	-0-	-366	-0-	243	1	10761	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11196	-0-	-491	-0-	244	1	10952	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	238	1	10398	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9591	-0-	-769	-0-	212	1	9379	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13908	-0-	-222	-0-	335	1	13573	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	14277	-0-	-293	-0-	359	1	13918	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13901	-0-	-259	-0-	307	1	13594	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	14265	-0-	-88	-0-	311	1	13954	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13946	-0-	-407	-0-	312	1	13634	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12629	-0-	-335	-0-	279	1	12350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	120	1	5323	3	N	-0-					-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	3	N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	180	1	5449	3	N	-0-					-0-
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	198	1	6074	3	N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	192	1	5378	3	N	-0-					-0-
*02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	152	1	4569	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

09	19380	X	17101	-0-	-2279	-0-	412	1	16689	2	N	-0-					-0-
10	20026	X	17543	-0-	-2483	-0-	441	1	17102	2	N	-0-					-0-
*11	18870	X	16973	-0-	-1897	-0-	374	1	16599	2	N	-0-					-0-
*12	19003	X	17686	-0-	-1317	-0-	387	1	17299	2	N	-0-					-0-
01	18724	X	16586	-0-	-2138	-0-	371	1	16215	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14878	-0-	-1082	-0-	329	1	14549	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

09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	163	1	7205	3	N	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	155	1	7057	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	4843	-0-	-2447	-0-	106	1	4737	3	N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	81	1	3678	3	N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-					-0-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	61	1	2804	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

09	8580	X	6513	-0-	-2067	-0-	1150	1	5363	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6626	-0-	-2147	-0-	1148	1	5478	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5066	-0-	-2074	-0-	1016	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	1070	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	1058	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	944	1	4621	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

*03	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	592	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4855	-0-	-755	-0-	618	1	4237	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	637	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	619	1	3958	2	N	-0-					-0-
*07	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	646	1	4084	2	N	-0-					-0-
*08	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	587	1	3776	2	N	-0-					-0-
*09	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	606	1	3566	2	N	-0-					-0-
*10	5208	X	2832	-0-	-2376	-0-	523	1	2309	2	N	-0-					-0-
*11	4590	X	2583	-0-	-2007	-0-	547	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	630	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	653	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3453	-0-	-495	-0-	553	1	2900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5518	X	4439	-0-	-1079	-0-	559	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	572	1	3673	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	607	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	551	1	3388	2	N	-0-					-0-
*07	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	587	1	3514	2	N	-0-					-0-
*08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	550	1	3263	2	N	-0-					-0-
*09	4530	X	2599	-0-	-1931	-0-	562	1	2037	2	N	-0-					-0-
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	604	1	4456	2	N	-0-					-0-
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	648	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	560	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3466	-0-	-998	-0-	578	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	543	1	3168	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11761	-0-	-419	-0-	283	1	11478	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11597	-0-	-989	-0-	292	1	11305	2	N	-0-					-0-
*11	12180	X	11530	-0-	-650	-0-	254	1	11276	2	N	-0-					-0-
*12	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	237	1	10624	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	197	1	8591	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10088	-0-	-888	-0-	223	1	9865	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	12720	X	12655	-0-	-65	-0-	278	1	12377	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13030	-0-	-114	-0-	280	1	12750	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12495	-0-	-225	-0-	399	1	12096	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	63	1	12708	3	N	-0-					-0-
01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12908	3	N	-0-					-0-
*02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	390	1	11392	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
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-					205
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	411	1	12611	3	Y	-0-					205
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	417	1	12642	3	Y	-0-					205
12	13051	X	3711	-0-	-9340	-0-	18	1	3693	3	Y	-0-					205
01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-					205
*02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	463	1	13632	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
09	21630	X	20026	-0-	-1604	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	20061	-0-	-1546	-0-	505	1	19556	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	18701	-0-	-2209	-0-	413	1	18288	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18870	-0-	-1838	-0-	411	1	18459	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	19055	-0-	-1653	-0-	427	1	18628	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17756	-0-	-948	-0-	392	1	17364	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 #: 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
09	8040	X	7383	-0-	-657	-0-	163	1	7220	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	167	1	7599	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	7994	-0-	-46	-0-	255	1	7739	3	N	-0-			-0-
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	41	1	8265	3	N	-0-			-0-
01	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	292	1	8176	3	N	-0-			-0-
*02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	232	1	6811	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8896	-0-	-74	-0-	197	1	8699	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	9184	-0-	-54	-0-	198	1	8986	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8711	-0-	-229	-0-	190	1	8521	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	9084	-0-	-154	-0-	287	1	8797	3	N	-0-			-0-
01	9207	X	8956	-0-	-251	-0-	310	1	8646	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	8297	-0-	-19	-0-	267	1	8030	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
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	207	1	9187	3	N	-0-			-0-
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	211	1	9600	3	N	-0-			-0-
11	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	364	1	11012	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	784	-0-	-8919	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	69	-0-	-9634	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	5159	-0-	-3605	-0-	168	1	4991	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
09	13620	X	11119	-0-	-2501	-0-	361	1	10758	3	N	-0-			-0-
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	477	1	14604	3	N	-0-			-0-
11	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	438	1	13255	3	N	-0-			-0-
12	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	438	1	13447	3	N	-0-			-0-
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	467	1	13089	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	386	1	11687	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
09	10110	X	9721	-0-	-389	-0-	215	1	9506	3	N	-0-			-0-
10	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	218	1	9928	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	9464	-0-	-706	-0-	207	1	9257	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9449	-0-	-936	-0-	203	1	9246	3	N	-0-			-0-
01	10385	X	9301	-0-	-1084	-0-	322	1	8979	3	N	-0-			-0-
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	267	1	8174	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
09	10560	X	8368	-0-	-2192	-0-	202	1	8166	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8544	-0-	-2368	-0-	215	1	8329	2	N	-0-			-0-
*11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	289	1	8462	2	N	-0-			-0-
*12	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	276	1	8160	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	284	1	8184	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7085	-0-	-1063	-0-	235	1	6850	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
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	400	1	8128	2	N	-0-			-0-
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	382	1	8703	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7820	-0-	-820	-0-	289	1	7531	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7750	-0-	-1178	-0-	231	1	7519	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8169	-0-	-914	-0-	249	1	7920	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	6492	-0-	-1712	-0-	198	1	6294	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 #: 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
09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	1330	1	26980	2	N	-0-					-0-
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	1326	1	29298	2	N	-0-					-0-
11	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	1127	1	29181	2	N	-0-					-0-
12	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	783	1	25028	2	N	-0-					-0-
*01	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	834	1	25768	2	N	-0-					-0-
*02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	918	1	27900	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	17915	-0-	-1675	-0-	647	1	17268	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18808	-0-	-815	-0-	709	1	18099	2	N	-0-					-0-
*11	19020	X	16951	-0-	-2069	-0-	560	1	16391	2	N	-0-					-0-
*12	19654	X	17103	-0-	-2551	-0-	560	1	16543	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	19233	-0-	-421	-0-	646	1	18587	2	N	-0-					-0-
*02	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	575	1	16775	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	7144	-0-	-4076	-0-	333	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	6883	-0-	-4711	-0-	288	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	243	1	6245	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	160	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4964	-0-	-2414	-0-	159	1	4805	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5525	-0-	-1139	-0-	175	1	5350	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	153	1	4552	3	N	1					89
							1	9									
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	152	1	4681	3	N	4	64	1			29
							4	9									
11	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	143	1	4343	3	N	6					35
							7	9									
12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	140	1	4311	3	N	-0-					35
01	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	155	1	4373	3	N	68					103
							75	9									
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	3	N	85					188
							94	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
*11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*01	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5781	-0-	-43	-0-	5781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	87	1	3896	3	Y	-0-					34
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-					34
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	Y	-0-					34
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	91	1	4012	3	Y	-0-					34
*07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	3	Y	56	56	1			34
							62	9									
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	97	1	4194	3	Y	-0-					34
*09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					34
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	141	1	4341	3	Y	-0-					34
11	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	126	1	3802	3	Y	-0-					34
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					34
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3568	3	Y	-0-					34
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	3	Y	-0-					34

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

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

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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
*05	647	X	-0-	-0-	-647	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
*02	2800	N	9289	-0-	6489	6489	336	1	8953	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9393	X	7040	-0-	-2353	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
*04	8910	X	6118	-0-	-2792	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
*05	8308	X	6388	-0-	-1920	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
*07	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	3			N	-0-					-0-
*08	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
*09	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
*10	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-
*11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
*12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			N	-0-					-0-
*01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
*02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, 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
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3011	-0-	11	11	469	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2823	-0-	-11	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6897	-0-	3897	3897	143	1	6754	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7352	-0-	4252	8149	162	1	7190	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7089	-0-	3989	12138	157	1	6932	2	N	-0-					-0-
*09	18978	X	6840	-0-	-12138	-0-	141	1	6699	2	N	-0-					-0-
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	135	1	6555	2	N	-0-					-0-
*11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	113	1	5595	2	N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	117	1	5642	2	N	-0-					-0-
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	107	1	4933	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

09	11910	X	11381	-0-	-529	-0-	251	1	11130	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11446	-0-	-520	-0-	246	1	11200	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	10921	-0-	-539	-0-	238	1	10683	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	37	1	11254	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	11466	-0-	-4	-0-	279	1	11187	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10049	-0-	-311	-0-	221	1	9828	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

09	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	172	1	7610	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	172	1	7812	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	167	1	7477	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7613	-0-	-199	-0-	25	1	7588	3	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	192	1	7664	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6876	-0-	-180	-0-	147	1	6729	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7065	-0-	-127	-0-	266	1	6799	2	N	-0-					-0-
*11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	248	1	7244	2	N	-0-					-0-
*12	7967	X	7683	-0-	-284	-0-	252	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7515	-0-	-204	-0-	252	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6730	-0-	-242	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	788	1	3924	3	N	-0-					-0-
*10	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	801	1	3901	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4043	-0-	-727	-0-	755	1	3288	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	699	1	3407	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	814	1	3698	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	3976	-0-	-420	-0-	711	1	3265	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	387	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10818	-0-	-466	-0-	408	1	10410	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10543	-0-	-647	-0-	349	1	10194	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	341	1	10103	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	366	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9320	-0-	-676	-0-	309	1	9011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 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
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	9	N	15					192
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1289	1	45	3	N	12					204
							13	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	1	17	9	N	15					219
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1019	1	389	3	N	33	178	1			74
							36	9									
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1052	1	1300	3	N	18					92
							20	9									
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1047	1	650	3	N	48					140
							53	9									
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1085	1	821	3	N	29					169
							32	9									
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1029	1	1326	3	N	-0-					169
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1070	1	1059	3	N	85	184	1			70
							94	9									
*01	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1037	1	503	3	N	2					72
							2	9									
02	2016	N	1054	-0-	-962	-0-	974	1	77	3	N	3					75
							3	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
09	10410	X	10232	-0-	-178	-0-	332	1	9891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11005	X	10600	-0-	-405	-0-	335	1	10264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10650	X	10459	-0-	-191	-0-	334	1	10125	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	341	1	10491	3	Y	-0-					-0-
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	380	1	10676	3	Y	-0-					-0-
*02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	348	1	9824	3	Y	-0-					-0-

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
*03	6417	X	6336	-0-	-81	-0-	192	1	1	2	N	47					188
							6091	3	52	9							
*04	7650	X	4990	-0-	-2660	-0-	76	1	2	2	N	38					226
							4870	3	42	9							
05	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	27	1	6066	3	N	34	172	1			88
							37	9									
06	7770	X	5720	-0-	-2050	-0-	26	1	5654	3	N	36					124
							40	9									
07	8029	X	5647	-0-	-2382	-0-	26	1	5568	3	N	48					172
							53	9									
08	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	31	1	12	2	N	42					214
							5703	3	46	9							
09	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	23	1	3	2	N	32	181	1			65
							5135	3	35	9							
*10	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	150	1	1	2	N	45					110
							5687	3	50	9							
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	428	1	2	2	N	29					139
							5125	3	32	9							
*12	5797	X	5356	-0-	-441	-0-	715	1	1	2	N	27	115	1			51
							4610	3	30	9							
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	N	42					93
							5274	3	46	9							
02	5320	X	588	-0-	-4732	-0-	554	1	34	9	N	31					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
*03	13795	X	12516	-0-	-1279	-0-	220	1	12296	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11234	-0-	-2026	-0-	195	1	11039	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11114	-0-	-2588	-0-	202	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10633	-0-	-2627	-0-	221	1	10412	2	N	-0-					-0-
*07	13113	X	10731	-0-	-2382	-0-	237	1	10494	2	N	-0-					-0-
*08	12524	X	10771	-0-	-1753	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
*09	11220	X	10152	-0-	-1068	-0-	210	1	9942	2	N	-0-					-0-
*10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	225	1	10948	2	N	-0-					-0-
*11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	211	1	10438	2	N	-0-					-0-
*12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	202	1	9742	2	N	-0-					-0-
*01	10571	X	7911	-0-	-2660	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5817	-0-	-3731	-0-	123	1	5694	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
*03	5022	X	4919	-0-	-103	-0-	176	1	1	2	N	-0-					-0-
							4742	3									
*04	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	195	1	2	2	N	-0-					-0-
							4576	3									
05	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	178	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	185	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	163	1	10	2	N	-0-					-0-
							4657	3									
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	150	1	3	2	N	-0-					-0-
							4184	3									
10	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	158	1	1	2	N	-0-					-0-
							4453	3									
11	5100	X	3550	-0-	-1550	-0-	115	1	2	2	N	-0-					-0-
							3433	3									
12	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	155	1	1	2	N	-0-					-0-
							4167	3									
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	191	1	9	2	N	-0-					-0-
							4228	3									
02	4172	X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	672	1	1025	3	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
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	266	1	7107	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6134	-0-	-624	-0-	231	1	5903	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	2126	-0-	-4414	-0-	70	1	2056	2	N	-0-					-0-
*12	7440	X	455	-0-	-6985	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	5199	-0-	-1521	-0-	172	1	5027	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-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
09	24300	X	23061	-0-	-1239	-0-	555	1	22506	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	22938	-0-	-1831	-0-	577	1	22361	2	N	-0-					-0-
*11	23970	X	22834	-0-	-1136	-0-	503	1	22331	2	N	-0-					-0-
*12	24583	X	22523	-0-	-2060	-0-	492	1	22031	2	N	-0-					-0-
01	24583	X	21405	-0-	-3178	-0-	479	1	20926	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	19528	-0-	-2004	-0-	431	1	19097	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

*04	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	258	1	11291	3	N	-0-					-0-
*05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	283	1	12345	3	N	-0-					-0-
*06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	267	1	11828	3	N	-0-					-0-
*07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	N	-0-					-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	310	1	13466	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	9178	-0-	-2102	-0-	202	1	8976	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	5561	-0-	-6095	-0-	469	1	5092	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	5972	-0-	-5308	-0-	744	1	5228	3	N	-0-					-0-
12	12276	X	7594	-0-	-4682	-0-	703	1	6891	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	9087	-0-	-3189	-0-	969	1	8118	3	N	-0-					-0-
*02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

*03	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	192	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	189	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	223	1	12044	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	241	1	11369	2	N	-0-					-0-
*07	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	281	1	12422	2	N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	251	1	11069	2	N	-0-					-0-
*09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	225	1	10654	2	N	-0-					-0-
*10	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	231	1	11254	2	N	-0-					-0-
*11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	203	1	10020	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	176	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7236	-0-	-2529	-0-	154	1	7082	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7504	-0-	-1316	-0-	159	1	7345	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	569	1	11621	2	N	-0-					-0-
10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	521	1	11976	2	N	-0-					-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	420	1	10796	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	341	1	10923	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	11011	-0-	-1544	-0-	340	1	10671	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	9810	-0-	-1530	-0-	302	1	9508	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

*07	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1074	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	996	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1027	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	968	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
01	2139	X	1771	-0-	-368	-0-	688	1	1083	3	N	-0-					-0-
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	958	1	3924	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.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
09	7980	X	7780	-0-	-200	-0-	252	1	7518	3	Y	9	34	1			25
							10	9									
10	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	268	1	8202	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
11	8220	X	8191	-0-	-29	-0-	261	1	7930	3	Y	-0-					25
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	263	1	8099	3	Y	-0-					25
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	272	1	7604	3	Y	-0-					25
*02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	3	Y	6					31
							7	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
09	33516	X	7679	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	49					105
							54	9									
10	7812	X	7664	-0-	-148	-0-	242	1	7422	3	Y	-0-					105
11	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	235	1	7112	3	Y	-0-					105
12	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	36	1	7269	3	Y	-0-					105
01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-					105
*02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	247	1	7073	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
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	-0-					-0-
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	197	1	8941	3	N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	232	1	10375	3	N	-0-					-0-
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	233	1	10583	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10030	-0-	-510	-0-	244	1	9786	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	174	1	7992	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	381	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	311	1	7930	2	N	-0-					-0-
*11	10770	X	10417	-0-	-353	-0-	344	1	10073	2	N	-0-					-0-
*12	11098	X	9652	-0-	-1446	-0-	316	1	9336	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10370	-0-	-728	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8884	-0-	-972	-0-	294	1	8590	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
09	2520	N	406	-0-	-2114	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	367	-0-	-2237	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	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
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	132	1	5337	2	N	-0-					-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	139	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	178	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5120	-0-	-522	-0-	167	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	169	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4755	-0-	-341	-0-	157	1	4598	2	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 #: 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
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-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

09	11310	X	10466	-0-	-844	-0-	230	1	10236	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	232	1	10586	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10434	-0-	-516	-0-	226	1	10208	3	N	-0-					-0-
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	227	1	10396	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	4308	-0-	-6170	-0-	103	1	4205	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	7721	-0-	-1743	-0-	188	1	7533	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

*04	5370	X	4887	-0-	-483	-0-	357	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	2702	-0-	-2909	-0-	176	1	2526	2	N	-0-					-0-
*06	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	321	1	4253	2	N	-0-					-0-
*07	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	305	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	377	1	4038	2	N	-0-					-0-
*09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	262	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3964	-0-	-1027	-0-	312	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	224	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	193	1	3585	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	342	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2730	-0-	-854	-0-	314	1	2416	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	74	1	2995	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	153	1	5923	2	N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	2	N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	159	1	4697	2	N	-0-					-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	136	1	3985	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

09	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	189	1	5644	3	N	64					75
							70	9									
10	6820	X	5542	-0-	-1278	-0-	173	1	5307	3	N	56					131
							62	9									
11	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	125	1	3801	3	N	52	96	1			87
							57	9									
12	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	28	1	5670	3	N	47					134
							52	9									
01	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	184	1	5193	3	N	60	165	1			29
							66	9									
02	5516	X	3730	-0-	-1786	-0-	132	1	3551	3	N	43					72
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	30	1	903	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	210	-0-	-3603	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	1583	-0-	-2230	-0-	54	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					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
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	129	1	3856	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	138	1	4237	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	143	1	4341	3	N	-0-					-0-
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	151	1	4680	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	2044	-0-	-1831	-0-	70	1	1974	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					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
09	9090	X	8969	-0-	-121	-0-	324	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	337	1	8601	2	N	-0-					-0-
*11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	312	1	9117	2	N	-0-					-0-
*12	9331	X	8601	-0-	-730	-0-	282	1	8319	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8690	-0-	-579	-0-	292	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7712	-0-	-828	-0-	255	1	7457	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
09	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	531	1	15822	3	Y	-0-					3
10	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	549	1	16829	3	Y	-0-					3
11	16050	X	15901	-0-	-149	-0-	508	1	15393	3	Y	-0-					3
12	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	89	1	17868	3	Y	-0-					3
01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	598	1	16785	3	Y	-0-					3
02	14280	X	14173	-0-	-107	-0-	476	1	13697	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
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	467	1	9540	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	397	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	379	1	9825	2	N	-0-					-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	317	1	10112	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10100	-0-	-130	-0-	308	1	9792	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8729	-0-	-511	-0-	269	1	8460	2	N	-0-					-0-

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
*03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	58	1	3230	2	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	55	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	61	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	66	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	72	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	70	1	3100	2	N	-0-					-0-
*09	3240	X	3163	-0-	-77	-0-	65	1	3098	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	64	1	3111	2	N	-0-					-0-
*11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	60	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	63	1	3027	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	64	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	57	1	2616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	74	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	77	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	95	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	100	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1960	-0-	-924	-0-	65	1	1895	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
09	11220	X	10435	-0-	-785	-0-	229	1	10206	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10740	-0-	-854	-0-	230	1	10510	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	222	1	9976	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10127	-0-	-909	-0-	216	1	9911	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	2538	-0-	-8281	-0-	87	1	2451	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	2941	-0-	-6803	-0-	73	1	2868	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
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	265	1	7905	3	N	106					135
							117	9									
10	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	286	1	8785	3	N	112	183	1			64
							123	9									
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	302	1	9190	3	N	132	128	1			68
							145	9									
12	8587	X	6127	-0-	-2460	-0-	30	1	6029	3	N	62					130
							68	9									
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	270	1	7611	3	N	95	156	1			69
							105	9									
*02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	319	1	8627	3	N	114					183
							125	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
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					20
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	322	1	14668	3	N	-0-					20
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	304	1	13649	3	N	-0-					20
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	50	1	15189	3	N	-0-					20
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	370	1	14847	3	N	-0-					20
*02	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	291	1	12946	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
09	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	284	1	8485	3	N	-0-					21
10	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	281	1	8627	3	N	-0-					21
11	9090	X	8688	-0-	-402	-0-	277	1	8411	3	N	-0-					21
12	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	283	1	8700	3	N	-0-					21
01	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	304	1	8548	3	N	3					24
							3	9									
02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	268	1	7603	3	N	-0-					24

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
09	10140	X	9971	-0-	-169	-0-	323	1	9636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	335	1	10268	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	10080	X	9542	-0-	-538	-0-	305	1	9235	3	Y	2					3
							2	9									
12	10416	X	9852	-0-	-564	-0-	309	1	9510	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
01	10602	X	9760	-0-	-842	-0-	335	1	9423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	9576	X	8616	-0-	-960	-0-	292	1	8315	3	Y	8					8
							9	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
09	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	1035	1	4942	3	N	186	176	1			22
							205	9									
10	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	1060	1	4946	3	N	157					179
							173	9									
11	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	1020	1	4548	3	N	123	165	1			137
							135	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1049	1	4641	3	N	135	170	1			102
							149	9									
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1060	1	4539	3	N	139	182	1			59
							153	9									
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	923	1	3806	3	N	128					187
							141	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
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	426	1	2708	2	N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	399	1	2695	2	N	-0-					-0-
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	407	1	3411	2	N	-0-					-0-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	458	1	2617	2	N	-0-					-0-
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	414	1	2622	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	583	1	2610	2	N	-0-					-0-
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	567	1	2459	2	N	-0-					-0-
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	698	1	2762	2	N	-0-					-0-
*11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	457	1	2422	2	N	-0-					-0-
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	482	1	2454	2	N	-0-					-0-
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	2	N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	438	1	2430	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 #: 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
*03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	96	1	5351	2	N	-0-					-0-
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	110	1	6221	2	N	-0-					-0-
*05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	96	1	5188	2	N	-0-					-0-
*06	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	103	1	4872	2	N	-0-					-0-
*07	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	110	1	4878	2	N	-0-					-0-
*08	5704	X	4681	-0-	-1023	-0-	104	1	4577	2	N	-0-					-0-
*09	5520	X	4831	-0-	-689	-0-	100	1	4731	2	N	-0-					-0-
*10	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	102	1	4952	2	N	-0-					-0-
*11	4980	X	4644	-0-	-336	-0-	92	1	4552	2	N	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	101	1	4858	2	N	-0-					-0-
*01	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	102	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	90	1	4148	2	N	-0-					-0-

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
09	10440	X	9882	-0-	-558	-0-	219	1	9663	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	10157	-0-	-569	-0-	219	1	9938	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	9860	-0-	-400	-0-	215	1	9645	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	9994	-0-	-391	-0-	33	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	247	1	9875	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	8904	-0-	-308	-0-	196	1	8708	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
09	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	295	1	8756	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	287	1	8772	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8689	-0-	-371	-0-	278	1	8411	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8479	-0-	-1069	-0-	42	1	8437	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	295	1	8206	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	7700	-0-	-756	-0-	238	1	7462	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
*03	8680	X	5444	-0-	-3236	-0-	378	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6671	-0-	-1429	-0-	116	1	6555	2	N	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	144	1	7813	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6921	-0-	-549	-0-	144	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	167	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	172	1	7591	2	N	-0-					-0-
*09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	160	1	7604	2	N	-0-					-0-
*10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	162	1	7885	2	N	-0-					-0-
*11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	150	1	7396	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7755	-0-	-243	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
*01	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	163	1	7467	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6752	-0-	-472	-0-	143	1	6609	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
09	10500	X	9314	-0-	-1186	-0-	434	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8955	-0-	-1585	-0-	373	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8012	-0-	-1468	-0-	297	1	7715	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	254	1	8095	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8532	-0-	-1233	-0-	261	1	8271	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	7124	-0-	-1556	-0-	220	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
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
*03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	1582	1	4302	2	N	-0-					-0-
*04	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1277	1	9803	2	N	-0-					-0-
*05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	901	1	4688	2	N	-0-					-0-
*06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	870	1	5953	2	N	-0-					-0-
*07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	945	1	8779	2	N	-0-					-0-
*08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	801	1	4739	2	N	-0-					-0-
*09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	1	12	2	N	-0-					-0-
*10	372	X	71	-0-	-301	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
*11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	365	1	853	2	N	-0-					-0-
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	409	1	2048	2	N	-0-					-0-
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	613	1	4783	2	N	-0-					-0-
*02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	778	1	10370	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
09	12900	X	9577	-0-	-3323	-0-	447	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	8464	-0-	-4866	-0-	353	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	7466	-0-	-3154	-0-	277	1	7189	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7646	-0-	-3328	-0-	232	1	7414	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7974	-0-	-3000	-0-	244	1	7730	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	242	1	7598	2	N	-0-					-0-

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
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1158	1	2483	3	N	6					70
							7	9									
10	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	1155	1	1608	3	N	27					97
							30	9									
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1152	1	2326	3	N	27					124
							30	9									
12	2635	X	1614	-0-	-1021	-0-	1052	1	548	3	N	13					137
							14	9									
*01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	251	1	1238	3	N	10					147
							11	9									
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1126	1	3119	3	N	7					154
							8	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	449	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	464	1	6014	2	N	-0-					-0-
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	576	1	6720	2	N	-0-					-0-
*12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	543	1	6540	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	516	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6497	-0-	-307	-0-	469	1	6028	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	3			N	-0-					1
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					1
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	5895	3			N	-0-					1
*11	6780	X	4668	-0-	-2112	-0-	4668	3			N	-0-					1
12	6696	X	5527	-0-	-1169	-0-	5527	3			N	-0-					1
*01	6696	X	5225	-0-	-1471	-0-	5225	3			N	-0-					1
02	6048	X	4971	-0-	-1077	-0-	4971	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*09	72	X	1	-0-	-71	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	170	1	311	2	N	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	117	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	82	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	108	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	108	1	3187	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					25
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	N	1					26
							1	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	48					74
							53	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-	60	1			14
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	N	-0-					14

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
*07	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5627	-0-	-1534	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5428	-0-	-1502	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*11	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
*01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4989	-0-	-135	-0-	4989	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
09	14280	X	12927	-0-	-1353	-0-	311	1	12616	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	324	1	12556	2	N	-0-					-0-
*11	13740	X	12791	-0-	-949	-0-	423	1	12368	2	N	-0-					-0-
*12	11780	X	11580	-0-	-200	-0-	379	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	404	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10214	-0-	-426	-0-	338	1	9876	2	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
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	295	1	13053	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	256	1	11623	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11156	-0-	-2854	-0-	244	1	10912	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	10936	-0-	-4750	-0-	36	1	10900	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	10566	-0-	-5120	-0-	258	1	10308	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	8309	-0-	-4151	-0-	180	1	8129	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	226	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	173	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	141	1	3299	2	N	-0-					-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	158	1	3307	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
*07	10292	X	9465	-0-	-827	-0-	9465	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9187	-0-	-919	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8908	-0-	-722	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
*11	9150	X	8456	-0-	-694	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	9075	-0-	-163	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
*01	9207	X	9081	-0-	-126	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	8108	-0-	-208	-0-	8108	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	144	1	4285	3	N	18	141	1			38
							20	9									
10	5735	X	4170	-0-	-1565	-0-	130	1	4005	3	N	32					70
							35	9									
11	6750	X	3508	-0-	-3242	-0-	111	1	3373	3	N	22					92
							24	9									
12	4681	X	2862	-0-	-1819	-0-	89	1	2744	3	N	26					118
							29	9									
01	4681	X	2720	-0-	-1961	-0-	92	1	2606	3	N	20					138
							22	9									
02	4144	X	2508	-0-	-1636	-0-	92	1	2412	3	N	4					142
							4	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10283	-0-	-1297	-0-	371	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10767	-0-	-1199	-0-	406	1	10361	2	N	-0-					-0-
*11	10920	X	5895	-0-	-5025	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					-0-
*12	10912	X	2	-0-	-10910	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	1678	-0-	-9234	-0-	196	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	8645	-0-	-1071	-0-	796	1	7849	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8616	-0-	-84	-0-	311	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	312	1	7970	2	N	-0-					-0-
*11	8700	X	6441	-0-	-2259	-0-	213	1	6228	2	N	-0-					-0-
*12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	294	1	8671	2	N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	316	1	9096	2	N	-0-					-0-
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	258	1	7531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	134	1	7504	2	N	-0-					-0-
*04	8070	X	7375	-0-	-695	-0-	128	1	7247	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7605	-0-	-517	-0-	138	1	7467	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	147	1	6925	2	N	-0-					-0-
*07	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	163	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	165	1	7280	2	N	-0-					-0-
*09	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	144	1	6807	2	N	-0-					-0-
*10	7595	X	6914	-0-	-681	-0-	139	1	6775	2	N	-0-					-0-
*11	7200	X	6289	-0-	-911	-0-	125	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	131	1	6330	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	132	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5836	-0-	-744	-0-	123	1	5713	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

09	8190	X	6690	-0-	-1500	-0-	242	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	276	1	7050	2	N	-0-					-0-
*11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	245	1	7168	2	N	-0-					-0-
*12	7347	X	6241	-0-	-1106	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5277	-0-	-1499	-0-	175	1	5102	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	668	1	2937	3	N	15					123
							17	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	684	1	2932	3	N	12					135
							13	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	657	1	2656	3	N	7					142
							8	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	602	1	2568	3	N	18					160
							20	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2754	3	N	19					179
							21	9									
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	624	1	2408	3	N	15					194
							17	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8880	X	3029	-0-	-5851	-0-	1121	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	1147	1	2338	2	N	-0-					-0-
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1307	1	3882	2	N	-0-					-0-
*07	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	1051	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1772	1	4621	2	N	-0-					-0-
*09	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	815	1	3243	2	N	-0-					-0-
*10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
*11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	5291	-0-	-2659	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	4100	-0-	-4890	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*11	8700	X	3480	-0-	-5220	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	3688	-0-	-4062	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*01	5797	X	3950	-0-	-1847	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3800	-0-	-1128	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	266 138	1 9	7936	3	N	125	149	1			55
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265 153	1 9	8161	3	N	139	173	1			21
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267 152	1 9	8110	3	N	138					159
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	275 163	1 9	8474	3	N	148	189	1			118
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	298 155	1 9	8406	3	N	141	175	1			84
*02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	279 134	1 9	7537	3	N	122					206

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	3734	-0-	-736	-0-	262	1	3472	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	221	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	376	1	4024	2	N	-0-					-0-
*09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	336	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4189	-0-	-71	-0-	288	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	212	1	3920	2	N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	394	1	4123	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2908	-0-	-1012	-0-	334	1	2574	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 #: 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
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	991	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1607	1	10236	2	N	-0-					-0-
11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1812	1	11609	2	N	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	1268	1	11735	2	N	-0-					-0-
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1267	1	11701	2	N	-0-					-0-
*02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1094	1	8695	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					34
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					34
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					34
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					34
*11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1802	3	1	9	N	1					33
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					33
*01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-					33
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

09	15540	X	13052	-0-	-2488	-0-	289	1	12763	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	14099	-0-	-1525	-0-	304	1	13795	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	310	1	13874	3	N	-0-					-0-
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	46	1	14202	3	N	-0-					-0-
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	351	1	14021	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	12427	-0-	-117	-0-	268	1	12159	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

*03	15035	X	10869	-0-	-4166	-0-	191	1	10678	2	N	-0-					-0-
*04	14190	X	7253	-0-	-6937	-0-	575	1	6678	2	N	-0-					-0-
*05	13702	X	4904	-0-	-8798	-0-	541	1	4363	2	N	-0-					-0-
*06	13020	X	6122	-0-	-6898	-0-	871	1	5251	2	N	-0-					-0-
*07	12803	X	8900	-0-	-3903	-0-	955	1	7945	2	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10651	-0-	-230	-0-	881	1	9770	2	N	-0-					-0-
*09	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	451	1	6371	2	N	-0-					-0-
*10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1222	1	9361	2	N	-0-					-0-
*11	10320	X	4761	-0-	-5559	-0-	524	1	4237	2	N	-0-					-0-
*12	10664	X	9261	-0-	-1403	-0-	768	1	8493	2	N	-0-					-0-
*01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	799	1	11866	2	N	-0-					-0-
*02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	538	1	10645	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

09	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	700	1	6906	2	N	-0-					-0-
*10	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	560	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	426	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	259	1	7363	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	328	1	7425	2	N	-0-					-0-
*02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	341	1	6958	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
*03	3441	X	427	-0-	-3014	-0-	3	1	424	3	N	-0-					177
*04	3270	X	67	-0-	-3203	-0-	36	1	31	3	N	-0-					177
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	3	N	1	94	1			84
							1	9									
06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	11	1	2482	3	N	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
08	4371	X	2462	-0-	-1909	-0-	198	1	5	2	N	-0-					69
							2259	3									
09	4230	X	812	-0-	-3418	-0-	812	1			N	-0-					69
10	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	799	1	2526	3	N	-0-					69
11	2490	X	966	-0-	-1524	-0-	130	1	836	3	N	-0-					69
12	2449	X	696	-0-	-1753	-0-	3	1	693	3	N	-0-					69
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	604	1	11	2	N	-0-					69
							5378	3									
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	628	1	2767	3	N	9					78
							10	9									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					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
*04	390	X	87	-0-	-303	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	403	X	15	-0-	-388	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*06	390	X	20	-0-	-370	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*07	403	X	8	-0-	-395	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8670	X	8054	-0-	-616	-0-	375	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5929	-0-	-2813	-0-	247	1	5682	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	254	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	256	1	8184	2	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-
*02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	247	1	7713	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
09	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	766	1	7568	2	N	-0-					-0-
*10	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	608	1	7988	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8319	-0-	-651	-0-	466	1	7853	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8611	-0-	-162	-0-	292	1	8319	2	N	-0-					-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	373	1	8456	2	N	-0-					-0-
*02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	375	1	7665	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 #: 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
09	18300	X	17449	-0-	-851	-0-	813	1	16636	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	17704	-0-	-1206	-0-	737	1	16967	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	16497	-0-	-1113	-0-	614	1	15883	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17100	-0-	-1097	-0-	519	1	16581	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	17317	-0-	-725	-0-	529	1	16788	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	11981	-0-	-4315	-0-	370	1	11611	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	1	71	1			52
							6674	3	1	9							
*04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					52
							5934	3									
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	26	1	5736	3	N	-0-					52
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	25	1	5449	3	N	-0-					52
*07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	27	1	5779	3	N	-0-					52
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					52
							5790	3									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					52
							5545	3									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	49					101
							5292	3	54	9							
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					101
							5096	3									
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	109	166	1			44
							5147	3	120	9							
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					44
							5090	3									
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	21	1	4481	3	N	-0-					44

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1066	1	10048	2	N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1106	1	10036	2	N	-0-					-0-
*11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	319	1	9337	2	N	-0-					-0-
*12	11470	X	10121	-0-	-1349	-0-	332	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	8006	-0-	-3464	-0-	269	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8898	-0-	-1462	-0-	295	1	8603	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

*03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	514	1	5749	2	N	-0-					-0-
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	520	1	6008	2	N	-0-					-0-
*05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	540	1	8609	2	N	-0-					-0-
*06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	580	1	5538	2	N	-0-					-0-
*07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	610	1	5691	2	N	-0-					-0-
*08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	487	1	4929	2	N	-0-					-0-
*09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	436	1	3865	2	N	-0-					-0-
*10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	297	1	1914	2	N	-0-					-0-
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	511	1	2410	2	N	-0-					-0-
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	548	1	3852	2	N	-0-					-0-
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	505	1	3626	2	N	-0-					-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	497	1	3261	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

09	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	215	1	9539	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10056	-0-	-546	-0-	217	1	9839	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	9505	-0-	-755	-0-	207	1	9298	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9727	-0-	-348	-0-	32	1	9695	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9752	-0-	-323	-0-	237	1	9515	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	8549	-0-	-551	-0-	193	1	8356	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

*03	19964	X	18674	-0-	-1290	-0-	328	1	18346	2	N	-0-					-0-
*04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	343	1	19387	2	N	-0-					-0-
*05	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	331	1	17180	2	N	-0-					-0-
*06	18060	X	15776	-0-	-2284	-0-	328	1	15448	2	N	-0-					-0-
*07	20398	X	17723	-0-	-2675	-0-	392	1	17331	2	N	-0-					-0-
*08	20398	X	18022	-0-	-2376	-0-	400	1	17622	2	N	-0-					-0-
*09	19740	X	15394	-0-	-4346	-0-	431	1	14963	2	N	-0-					-0-
*10	17732	X	11769	-0-	-5963	-0-	625	1	11144	2	N	-0-					-0-
*11	17430	X	5673	-0-	-11757	-0-	505	1	5168	2	N	-0-					-0-
*12	15996	X	14381	-0-	-1615	-0-	817	1	13564	2	N	-0-					-0-
*01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	804	1	15597	2	N	-0-					-0-
*02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	771	1	14390	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

*04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	574	1	7267	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5394	-0-	-1767	-0-	351	1	5043	2	N	-0-					-0-
*06	7920	X	6712	-0-	-1208	-0-	471	1	6241	2	N	-0-					-0-
*07	8184	X	5314	-0-	-2870	-0-	325	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	529	1	5674	2	N	-0-					-0-
*09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	574	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	542	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	480	1	6508	2	N	-0-					-0-
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	436	1	8092	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6439	-0-	-1962	-0-	561	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4429	-0-	-3159	-0-	509	1	3920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5940	X	4772	-0-	-1168	-0-	933	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*06	3750	X	37	-0-	-3713	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	239	-0-	-4690	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	57	-0-	-4872	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*09	4770	X	62	-0-	-4708	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	248	X	61	-0-	-187	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	425	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	532	1	21541	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	19162	-0-	-2817	-0-	482	1	18680	2	N	-0-					-0-
*11	21270	X	17003	-0-	-4267	-0-	375	1	16628	2	N	-0-					-0-
*12	24986	X	17828	-0-	-7158	-0-	390	1	17438	2	N	-0-					-0-
01	24955	X	14338	-0-	-10617	-0-	321	1	14017	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	13406	-0-	-7202	-0-	296	1	13110	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16244	X	14720	-0-	-1524	-0-	258	1	14462	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15208	-0-	-362	-0-	265	1	14943	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	15370	-0-	-719	-0-	279	1	15091	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	15005	-0-	-355	-0-	312	1	14693	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14948	-0-	-769	-0-	330	1	14618	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	14539	-0-	-1178	-0-	323	1	14216	2	N	-0-					-0-
*09	15210	X	13965	-0-	-1245	-0-	288	1	13677	2	N	-0-					-0-
*10	15500	X	14312	-0-	-1188	-0-	288	1	14024	2	N	-0-					-0-
*11	15000	X	13706	-0-	-1294	-0-	272	1	13434	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13618	-0-	-642	-0-	276	1	13342	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13550	-0-	-710	-0-	289	1	13261	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12571	-0-	-309	-0-	266	1	12305	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5698	X	3516	-0-	-2182	-0-	638	1	2878	2	N	-0-					-0-
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	925	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	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	892	1	3904	2	N	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	900	1	3692	2	N	-0-					-0-
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	846	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	881	1	2741	2	N	-0-					-0-
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	-0-					-0-
*02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	766	1	1649	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
09	11100	X	8561	-0-	-2539	-0-	277	1	8284	3	Y	-0-	72	1			17
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	340	1	10437	3	Y	7	6	1			18
							8	9									
11	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	319	1	9686	3	Y	5					23
							6	9									
12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	332	1	10211	3	Y	9					32
							10	9									
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	361	1	10168	3	Y	12					44
							13	9									
02	9464	X	9463	-0-	-1	-0-	330	1	9126	3	Y	6					50
							7	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6537	-0-	-153	-0-	142	1	6326	3	N	63	82	1			90
							69	9									
10	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	144	1	6584	3	N	68	105	1			53
							75	9									
11	6990	X	6630	-0-	-360	-0-	142	1	6409	3	N	72	56	1			69
							79	9									
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	140	1	6387	3	N	77	77	1			69
							85	9									
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	159	1	6478	3	N	60					129
							66	9									
02	5908	X	5849	-0-	-59	-0-	145	1	5662	3	N	38	136	1			31
							42	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	531	1	15785	3	N	-0-					-0-
10	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	451	1	13799	3	N	-0-					-0-
11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	576	1	17430	3	N	-0-					-0-
12	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	387	1	11865	3	N	-0-					-0-
01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	496	1	13850	3	N	-0-					-0-
*02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	999	1	10621	3	N	-0-					-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1016	1	10492	3	N	-0-					-0-
11	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1056	1	9487	3	N	-0-					-0-
12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1000	1	7778	3	N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	807	1	4673	3	N	-0-					-0-
*02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	848	1	4676	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	1			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					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 #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5970	X	4852	-0-	-1118	-0-	200	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	184	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	173	1	4484	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	163	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	2	N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	288	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	319	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	264	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4202	-0-	-922	-0-	164	1	4038	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	252	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7921	-0-	-46	-0-	354	1	7567	2	N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	354	1	6835	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	408	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	382	1	6912	2	N	-0-					-0-
*02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	309	1	7634	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
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	172	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	190	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	221	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	217	1	3924	2	N	-0-					-0-
*02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	122	1	3017	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
*03	12586	X	11037	-0-	-1549	-0-	194	1	10843	2	N	-0-					-0-
*04	12180	X	10610	-0-	-1570	-0-	185	1	10425	2	N	-0-					-0-
*05	12586	X	10803	-0-	-1783	-0-	196	1	10607	2	N	-0-					-0-
*06	11040	X	10195	-0-	-845	-0-	212	1	9983	2	N	-0-					-0-
*07	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	227	1	10065	2	N	-0-					-0-
*08	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	225	1	9931	2	N	-0-					-0-
*09	10620	X	9830	-0-	-790	-0-	203	1	9627	2	N	-0-					-0-
*10	10788	X	9867	-0-	-921	-0-	199	1	9668	2	N	-0-					-0-
*11	10200	X	9349	-0-	-851	-0-	185	1	9164	2	N	-0-					-0-
*12	10199	X	9483	-0-	-716	-0-	192	1	9291	2	N	-0-					-0-
*01	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	198	1	9074	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8298	-0-	-914	-0-	175	1	8123	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	323 59	1 9	9637	3	N	54					79
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	315 45	1 9	9685	3	N	41					120
11	9930	X	9845	-0-	-85	-0-	313 18	1 9	9514	3	N	16					136
12	10416	X	10217	-0-	-199	-0-	320 66	1 9	9831	3	N	60					196
01	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	348 69	1 9	9808	3	N	63	168	1			91
02	9352	X	9218	-0-	-134	-0-	321 37	1 9	8860	3	N	34					125

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
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	262	1	11596	3	Y	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	271	1	12320	3	Y	-0-					-0-
11	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	244	1	10937	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	38	1	11514	3	Y	-0-					-0-
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	315	1	12598	3	Y	-0-					-0-
*02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	274	1	12114	3	Y	-0-					-0-

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
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	159 58	1 9	4717	3	N	53					75
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	160	1	4906	3	N	-0-					75
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	166 10	1 9	5032	3	N	9					84
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	159	1	4892	3	Y	-0-	59	1			25
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	172 20	1 9	4859	3	Y	18	3	1			40
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	148 8	1 9	4074	3	Y	7					47

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	291	1	7771	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7616	-0-	-940	-0-	287	1	7329	2	N	-0-					-0-
*11	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	247	1	7232	2	N	-0-					-0-
*12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	354	1	10446	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	4669	-0-	-3298	-0-	157	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5686	-0-	-1510	-0-	188	1	5498	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	690	-0-	-5520	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*11	690	X	663	-0-	-27	-0-	663	1			N	-0-					-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	644	X	447	-0-	-197	-0-	447	1			N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	411	1	16654	2	N	-0-			-0-
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	454	1	17603	2	N	-0-			-0-
*11	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	309	1	13699	2	N	-0-			-0-
*12	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	282	1	12605	2	N	-0-			-0-
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	270	1	11771	2	N	-0-			-0-
*02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	306	1	13549	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	895	1	6275	2	N	-0-			-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	942	1	6623	2	N	-0-			-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	886	1	6978	2	N	-0-			-0-
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	922	1	7108	2	N	-0-			-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	903	1	6362	2	N	-0-			-0-
*02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	815	1	5877	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1136	1	6562	2	N	-0-			-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1107	1	7894	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1229	1	6151	2	N	-0-			-0-
12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1336	1	5683	2	N	-0-			-0-
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1278	1	4486	2	N	-0-			-0-
*02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	919	1	5142	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	345	1	10276	3	N	-0-			-0-
10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	372	1	11389	3	N	-0-			-0-
11	10440	X	10355	-0-	-85	-0-	331	1	10024	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	10028	-0-	-822	-0-	49	1	9979	3	N	-0-			-0-
01	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	366	1	10214	3	N	-0-			-0-
02	9800	X	6747	-0-	-3053	-0-	211	1	6536	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
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	233	1	9461	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9145	-0-	-496	-0-	230	1	8915	2	N	-0-			-0-
*11	9330	X	8788	-0-	-542	-0-	194	1	8594	2	N	-0-			-0-
*12	11098	X	9207	-0-	-1891	-0-	201	1	9006	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	185	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	6889	-0-	-2155	-0-	152	1	6737	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
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	215	1	6388	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	230	1	7019	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6659	-0-	-1141	-0-	213	1	6446	3	N	-0-			-0-
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	30	1	5983	3	N	-0-			-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	222	1	6185	3	N	-0-			-0-
*02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	202	1	6122	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

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

09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3916	2	N	-0-					-0-
*11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	140	1	4103	2	N	-0-					-0-
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	140	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	106	1	3088	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	365	1	10883	3	N	-0-					48
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	368	1	11261	3	N	-0-					48
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	465	1	9856	3	N	-0-					48
12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	398	1	12217	3	N	-0-					48
01	11377	X	11045	-0-	-332	-0-	380	1	10665	3	N	-0-					48
*02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	355	1	10082	3	N	-0-					48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	256	1	10377	2	N	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	268	1	10400	2	N	-0-					-0-
*11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	366	1	10713	2	N	-0-					-0-
*12	11253	X	10445	-0-	-808	-0-	342	1	10103	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10059	-0-	-1194	-0-	225	1	9834	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9328	-0-	-836	-0-	206	1	9122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5423	3	N	-0-					17
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	208	1	6365	3	N	-0-					17
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	210	1	6386	3	N	-0-					17
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	210	1	6468	3	N	-0-					17
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	N	-0-					17
*02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	206	1	5898	3	N	1					18
							1	9									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

09	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	136	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	132	1	5984	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	126	1	5665	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	129	1	5865	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6090	-0-	-327	-0-	148	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5309	-0-	-431	-0-	113	1	5196	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 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	361	1	10766	3	N	-0-					-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	251	1	7678	3	N	-0-					-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	392	1	11874	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	13713	-0-	-82	-0-	432	1	13281	3	N	-0-					-0-
01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	501	1	14077	3	N	-0-					-0-
*02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	484	1	13912	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	7116	-0-	-5724	-0-	232	1	6884	3	N	-0-					-0-
10	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	483	1	14807	3	N	-0-					-0-
11	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	448	1	13566	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	12994	-0-	-1948	-0-	409	1	12585	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	15011	-0-	-272	-0-	518	1	14493	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	5708	-0-	-8096	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	4930	-0-	-6050	-0-	890	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	7174	-0-	-4978	-0-	1304	1	5870	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	9321	-0-	-2439	-0-	1173	1	8148	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8446	-0-	-1784	-0-	1123	1	7323	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8217	-0-	-2013	-0-	1064	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8003	-0-	-705	-0-	1115	1	6888	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7289	-0-	-1081	-0-	160	1	7129	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7548	-0-	-1101	-0-	162	1	7386	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7079	-0-	-1291	-0-	154	1	6925	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	24	1	7198	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7416	-0-	-210	-0-	180	1	7236	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6677	-0-	-127	-0-	152	1	6525	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	18258	-0-	-12	-0-	440	1	17818	2	N	-0-					-0-
10	19592	X	18312	-0-	-1280	-0-	461	1	17851	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	18260	-0-	-700	-0-	604	1	17656	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	18043	-0-	-495	-0-	589	1	17454	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	16991	-0-	-1547	-0-	380	1	16611	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15891	-0-	-853	-0-	351	1	15540	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	294	1	8784	3	N	29					132
							32	9									
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	309	1	9475	3	N	25					157
							28	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	314	1	9538	3	N	2	110	1			49
							2	9									
12	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	300	1	9240	3	N	10					59
							11	9									
*01	9734	X	8752	-0-	-982	-0-	300	1	8451	3	N	1					60
							1	9									
02	8792	X	8079	-0-	-713	-0-	276	1	7789	3	N	13					73
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9827	X	8647	-0-	-1180	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
*04	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
*05	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
*06	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
*07	9238	X	8749	-0-	-489	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
*08	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
*09	8070	X	7045	-0-	-1025	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
*11	8460	X	7679	-0-	-781	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
*01	7688	X	7333	-0-	-355	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6764	-0-	-404	-0-	6764	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

*03	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	201	1	11240	2	N	-0-					-0-
04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	191	1	10774	2	N	-0-					-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	199	1	10763	2	N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	207	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	213	1	9440	2	N	-0-					-0-
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	211	1	9282	2	N	-0-					-0-
*09	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	189	1	8962	2	N	-0-					-0-
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	188	1	9161	2	N	-0-					-0-
*11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	182	1	8994	2	N	-0-					-0-
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	194	1	9380	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8531	-0-	-769	-0-	182	1	8349	2	N	-0-					-0-
*02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	180	1	8322	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	79	1	4437	2	N	-0-					-0-
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	69	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	79	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	88	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	77	1	3413	2	N	-0-					-0-
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	74	1	3510	2	N	-0-					-0-
*10	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	73	1	3540	2	N	-0-					-0-
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	74	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	80	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	77	1	3511	2	N	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	75	1	3478	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	100	1	4043	2	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	176	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	268	1	7823	2	N	-0-					-0-
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	180	1	7863	2	N	-0-					-0-
*02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	160	1	7075	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

09	16020	X	13965	-0-	-2055	-0-	651	1	13314	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	14598	-0-	-1956	-0-	608	1	13990	2	N	-0-					-0-
11	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	559	1	14515	2	N	-0-					-0-
12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	522	1	16629	2	N	-0-					-0-
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	500	1	15779	2	N	-0-					-0-
*02	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	574	1	18015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9471	-0-	-669	-0-	307	1	9154	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10106	X	9691	-0-	-415	-0-	306	1	9384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9720	X	9106	-0-	-614	-0-	290	1	8808	3	Y	7					7
							8	9									
12	9920	X	9516	-0-	-404	-0-	299	1	9207	3	Y	9					16
							10	9									
01	9796	X	9253	-0-	-543	-0-	317	1	8915	3	Y	19					35
							21	9									
02	8848	X	8167	-0-	-681	-0-	283	1	7884	3	Y	-0-	33	1			2

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	1185	-0-	-3855	-0-	642	1	543	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	756	1	3121	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	671	1	4909	2	N	-0-					-0-
*12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	684	1	3865	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	702	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2836	-0-	-2372	-0-	622	1	2214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	789	1	16129	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	577	1	13256	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	15061	-0-	-1739	-0-	559	1	14502	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	14841	-0-	-4472	-0-	451	1	14390	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	14761	-0-	-4552	-0-	453	1	14308	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15430	-0-	-362	-0-	476	1	14954	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7562	-0-	-1078	-0-	583	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	626	1	7645	2	N	-0-					-0-
*11	8460	X	8318	-0-	-142	-0-	742	1	7576	2	N	-0-					-0-
*12	8680	X	7412	-0-	-1268	-0-	719	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	679	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5220	-0-	-2536	-0-	624	1	4596	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	11446	-0-	-4634	-0-	537	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	13198	-0-	-3418	-0-	550	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12327	-0-	-2073	-0-	464	1	11863	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11085	-0-	-2865	-0-	339	1	10746	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	8356	-0-	-5377	-0-	256	1	8100	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11277	-0-	-651	-0-	348	1	10929	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 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
09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	321	1	14192	3	N	-0-					-0-
10	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	321	1	14570	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	302	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	50	1	15203	3	N	-0-					-0-
01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	370	1	14846	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12600	-0-	-868	-0-	274	1	12326	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	572	1	6081	2	N	-0-					-0-
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	608	1	6548	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	4431	-0-	-4683	-0-	543	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	3716	-0-	-5104	-0-	610	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	4796	-0-	-4318	-0-	854	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4002	-0-	-3407	-0-	746	1	3256	2	N	-0-					-0-
*09	7170	X	4113	-0-	-3057	-0-	850	1	3263	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	845	1	3456	2	N	-0-					-0-
*11	4650	X	372	-0-	-4278	-0-	257	1	115	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	1252	-0-	-3553	-0-	360	1	892	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3549	-0-	-760	-0-	76	1	3473	2	N	-0-					-0-
*02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4823	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	771	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	605	1	953	2	N	-0-					-0-
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1232	1	3755	2	N	-0-					-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1432	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1492	1	3248	2	N	-0-					-0-
*09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	736	1	1683	2	N	-0-					-0-
*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	284	1	15908	2	N	-0-					-0-
04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	273	1	15392	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15592	-0-	-156	-0-	283	1	15309	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14252	-0-	-988	-0-	296	1	13956	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14028	-0-	-1720	-0-	310	1	13718	2	N	-0-					-0-
*08	15748	X	13931	-0-	-1817	-0-	309	1	13622	2	N	-0-					-0-
*09	15240	X	13719	-0-	-1521	-0-	283	1	13436	2	N	-0-					-0-
*10	15593	X	13612	-0-	-1981	-0-	274	1	13338	2	N	-0-					-0-
*11	14250	X	12763	-0-	-1487	-0-	253	1	12510	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	263	1	12721	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	280	1	12853	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11931	-0-	-669	-0-	252	1	11679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8029	X	7001	-0-	-1028	-0-	154	1	6847	3	Y	-0-					-0-
*04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	152	1	6685	3	Y	-0-					-0-
*05	8029	X	6879	-0-	-1150	-0-	155	1	6724	3	Y	-0-					-0-
*06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	164	1	7239	3	Y	-0-					-0-
*07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	166	1	7378	3	Y	-0-					-0-
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	160	1	6951	3	Y	-0-					-0-
*09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	158	1	7043	3	Y	-0-					-0-
*10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	144	1	6567	3	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	160	1	7212	3	Y	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	25	1	7561	3	Y	-0-					-0-
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	184	1	7458	3	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6630	-0-	-118	-0-	157	1	6473	3	Y	-0-					-0-

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
*03	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	687	1	3873	3	N	4	124	1			17
							4	9									
*04	5880	X	4215	-0-	-1665	-0-	678	1	2	2	N	-0-					17
							3535	3									
05	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	699	1	3887	3	N	-0-					17
06	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					17
*07	5146	X	4390	-0-	-756	-0-	699	1	3691	3	N	-0-					17
08	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	700	1	7	2	N	-0-					17
							3376	3									
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	655	1	2	2	N	-0-					17
							2963	3									
10	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	681	1	3101	3	N	-0-					17
11	4350	X	3529	-0-	-821	-0-	673	1	1	2	N	-0-					17
							2855	3									
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	696	1	2955	3	N	-0-					17
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	656	1	5	2	N	-0-					17
							2634	3									
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	621	1	3161	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
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	609	1	16263	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15999	-0-	-989	-0-	603	1	15396	2	N	-0-					-0-
*11	16440	X	14598	-0-	-1842	-0-	482	1	14116	2	N	-0-					-0-
*12	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	336	1	9933	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	9976	-0-	-6206	-0-	335	1	9641	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12519	-0-	-2097	-0-	415	1	12104	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
*04	7080	X	3221	-0-	-3859	-0-	867	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	690	1	2100	2	N	-0-					-0-
*06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1370	1	4898	2	N	-0-					-0-
*07	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	935	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1757	1	4683	2	N	-0-					-0-
*09	6270	X	3663	-0-	-2607	-0-	769	1	2894	2	N	-0-					-0-
*10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
*11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	1694	-0-	-8476	-0-	37	1	1647	3	N	9					74
							10	9									
10	10509	X	7879	-0-	-2630	-0-	169	1	7690	3	N	18					92
							20	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	237	1	10683	3	N	38					130
							42	9									
12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	35	1	10822	3	N	50	88	1			92
							55	9									
01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	N	27					119
							30	9									
*02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7350	3	N	22					141
							24	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	124	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	122	1	5578	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	120	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	18	1	5632	3	N	-0-					-0-
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	145	1	5845	3	N	-0-					-0-
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	120	1	5203	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	123	1	3687	3	N	45					106
							50	9									
10	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	136	1	4207	3	N	3	93	1			16
							3	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	140	1	4263	3	N	21					37
							23	9									
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	109	1	3354	3	N	26					63
							29	9									
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	37	92	1			8
							41	9									
*02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	118	1	3245	3	N	9					17
							10	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	562	1	22785	2	N	-0-					-0-
10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	602	1	23335	2	N	-0-					-0-
*11	22440	X	20660	-0-	-1780	-0-	455	1	20205	2	N	-0-					-0-
*12	23002	X	21291	-0-	-1711	-0-	465	1	20826	2	N	-0-					-0-
*01	23002	X	21585	-0-	-1417	-0-	483	1	21102	2	N	-0-					-0-
*02	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	478	1	21171	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	337	1	1	2	N	-0-					-0-
							9117	3									
*04	9570	X	7996	-0-	-1574	-0-	325	1	4	2	N	-0-					-0-
							7667	3									
05	9889	X	7882	-0-	-2007	-0-	286	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	7702	-0-	-1868	-0-	285	1	7417	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	7097	-0-	-2358	-0-	265	1	6832	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	276	1	17	2	N	-0-					-0-
							7865	3									
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	324	1	6	2	N	-0-					-0-
							9046	3									
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	362	1	2	2	N	-0-					-0-
							10195	3									
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	N	-0-					-0-
							7919	3									
12	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	354	1	1	2	N	-0-					-0-
							9480	3									
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	454	1	21	2	N	-0-					-0-
							10067	3									
*02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1	2	8330	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15965	X	6887	-0-	-9078	-0-	245	1	1	2	N	-0-					-0-
							6641	3									
*04	15450	X	9140	-0-	-6310	-0-	372	1	4	2	N	-0-					-0-
							8764	3									
05	15965	X	11478	-0-	-4487	-0-	417	1	11061	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	12317	-0-	-3133	-0-	455	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	497	1	12776	3	N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	459	1	29	2	N	-0-					-0-
							13087	3									
09	12330	X	8703	-0-	-3627	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
10	13268	X	9152	-0-	-4116	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8837	3									
11	13140	X	11766	-0-	-1374	-0-	382	1	5	2	N	-0-					-0-
							11379	3									
12	13578	X	12946	-0-	-632	-0-	465	1	1	2	N	-0-					-0-
							12480	3									
01	13578	X	11088	-0-	-2490	-0-	478	1	22	2	N	-0-					-0-
							10588	3									
02	10976	X	9932	-0-	-1044	-0-	9932	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	884	1	16991	2	N	-0-					-0-
10	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	827	1	18293	2	N	-0-					-0-
11	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	706	1	16615	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	12907	-0-	-5569	-0-	418	1	12489	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	19026	-0-	-101	-0-	603	1	18423	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15777	-0-	-1499	-0-	512	1	15265	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8762	-0-	-208	-0-	193	1	8569	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8892	-0-	-377	-0-	191	1	8701	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	185	1	8263	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	8766	-0-	-100	-0-	189	1	8577	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8737	-0-	-129	-0-	213	1	8524	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7673	-0-	-335	-0-	164	1	7509	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	112	1	4939	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	114	1	5166	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	107	1	4803	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	16	1	4822	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	118	1	4764	3	N	-0-			-0-
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4707	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	114	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	116	1	5300	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	111	1	4945	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	17	1	5196	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	125	1	5029	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4649	-0-	-251	-0-	101	1	4548	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	1		2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

*03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	149	1	8343	2	N	-0-			-0-
*04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	138	1	7784	2	N	-0-			-0-
*05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	139	1	7508	2	N	-0-			-0-
*06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	148	1	6993	2	N	-0-			-0-
*07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	161	1	7121	2	N	-0-			-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	156	1	6874	2	N	-0-			-0-
*09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	138	1	6532	2	N	-0-			-0-
*10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	132	1	6416	2	N	-0-			-0-
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	119	1	5908	2	N	-0-			-0-
*12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	125	1	6017	2	N	-0-			-0-
*01	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	129	1	5895	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5454	-0-	-874	-0-	115	1	5339	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

*03	12958	X	12705	-0-	-253	-0-	223	1	12482	2	N	-0-			-0-
04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	222	1	12566	2	N	-0-			-0-
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	228	1	12334	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11887	-0-	-413	-0-	247	1	11640	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	270	1	11936	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12578	-0-	-473	-0-	279	1	12299	2	N	-0-			-0-
*09	12630	X	11892	-0-	-738	-0-	246	1	11646	2	N	-0-			-0-
*10	12555	X	12288	-0-	-267	-0-	248	1	12040	2	N	-0-			-0-
*11	12180	X	11935	-0-	-245	-0-	236	1	11699	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12117	-0-	-376	-0-	246	1	11871	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11894	-0-	-599	-0-	254	1	11640	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10346	-0-	-938	-0-	219	1	10127	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5941	-0-	-179	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5745	-0-	-424	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5075	-0-	-497	-0-	5075	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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	531	1	724	2	N	-0-					-0-
*04	1320	X	590	-0-	-730	-0-	588	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	651	-0-	-713	-0-	645	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	536	1	19	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	351	1	2	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	575	-0-	-665	-0-	434	1	141	2	N	-0-					-0-
*09	630	X	221	-0-	-409	-0-	194	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-					-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	65	1	2949	3	N	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2655	-0-	-5	-0-	60	1	2595	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
09	10650	X	9885	-0-	-765	-0-	322	1	9563	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8407	-0-	-2598	-0-	266	1	8141	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	8668	-0-	-1982	-0-	278	1	8390	3	N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	335	1	9350	3	N	-0-					-0-
*02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	283	1	8653	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
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	922	1	9407	2	N	-0-					-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	972	1	10044	2	N	-0-					-0-
*11	11280	X	9176	-0-	-2104	-0-	877	1	8299	2	N	-0-					-0-
*12	11656	X	8930	-0-	-2726	-0-	893	1	8037	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	8804	-0-	-2852	-0-	894	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7021	-0-	-2919	-0-	785	1	6236	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	18300	X	16588	-0-	-1712	-0-	772	1	15816	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	705	1	16228	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15919	-0-	-1811	-0-	591	1	15328	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	16497	-0-	-1483	-0-	500	1	15997	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	16281	-0-	-1699	-0-	498	1	15783	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14514	-0-	-970	-0-	450	1	14064	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
*03	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	963	1	4345	3	N	-0-					-0-
*04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	645	1	6	2	N	-0-					-0-
							11929	3									
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	460	1	12206	3	N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	366	1	1	2	N	-0-					-0-
							9539	3									
07	12989	X	8347	-0-	-4642	-0-	312	1	8035	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	2991	-0-	-9998	-0-	101	1	6	2	N	-0-					-0-
							2884	3									
09	12570	X	4940	-0-	-7630	-0-	171	1	3	2	N	-0-					-0-
							4766	3									
10	12679	X	6684	-0-	-5995	-0-	229	1	1	2	N	-0-					-0-
							6454	3									
11	9900	X	5512	-0-	-4388	-0-	179	1	2	2	N	-0-					-0-
							5331	3									
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	252	1	1	2	N	-0-					-0-
							6771	3									
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	316	1	14	2	N	-0-					-0-
							7018	3									
*02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	11946	-0-	-684	-0-	386	1	11503	3	N	52					104
							57	9									
10	13051	X	11648	-0-	-1403	-0-	367	1	11257	3	N	22	89	1			37
							24	9									
11	12630	X	11296	-0-	-1334	-0-	358	1	10883	3	N	50					87
							55	9									
12	12462	X	11857	-0-	-605	-0-	371	1	11409	3	N	70					157
							77	9									
*01	12400	X	11804	-0-	-596	-0-	403	1	11361	3	N	36	101	1			92
							40	9									
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	361	1	9964	3	N	5					97
							6	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
09	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	408	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	373	1	9506	2	N	-0-					-0-
*11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	316	1	9253	2	N	-0-					-0-
*12	11656	X	9048	-0-	-2608	-0-	296	1	8752	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	7356	-0-	-4300	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10155	-0-	-373	-0-	336	1	9819	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	16707	-0-	-1353	-0-	402	1	16305	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	16819	-0-	-1843	-0-	423	1	16396	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16332	-0-	-1518	-0-	540	1	15792	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	16066	-0-	-457	-0-	525	1	15541	2	N	-0-					-0-
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	377	1	16470	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14868	-0-	-56	-0-	328	1	14540	2	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 #: 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
*03	9920	X	9717	-0-	-203	-0-	68	1	1	2	Y	93	145	1			39
							9546	3	102	9							
*04	9600	X	8582	-0-	-1018	-0-	45	1	4	2	Y	24					63
							8507	3	26	9							
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	40	1	8775	3	Y	78	55	1			86
							86	9									
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	39	1	8377	3	Y	66	124	1			28
							73	9									
*07	9300	X	8814	-0-	-486	-0-	42	1	8740	3	Y	29					57
							32	9									
*08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	45	1	17	2	Y	58	59	1			56
							7957	3	64	9							
*09	8610	X	7128	-0-	-1482	-0-	32	1	4	2	Y	76	110	1			22
							7008	3	84	9							
10	8897	X	7801	-0-	-1096	-0-	35	1	1	2	Y	29					51
							7733	3	32	9							
11	8520	X	7717	-0-	-803	-0-	37	1	3	2	Y	45	47	1			49
							7627	3	50	9							
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	65	98	1			16
							7663	3	72	9							
*01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	57	47	1			26
							7600	3	63	9							
*02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	33	1	7207	3	Y	50					76
							55	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
*03	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	1107	1	1	2	Y	63	84	1			26
							3887	3	69	9							
*04	5430	X	4763	-0-	-667	-0-	1007	1	2	2	Y	25					51
							3726	3	28	9							
05	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	1136	1	4322	3	Y	77	48	1			80
							85	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1099	1	3961	3	Y	67	119	1			28
							74	9									
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1135	1	4045	3	Y	29					57
							32	9									
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1137	1	9	2	Y	58	59	1			56
							3864	3	64	9							
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	76	110	1			22
							3941	3	84	9							
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	1136	1	1	2	Y	29					51
							4307	3	32	9							
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	45	47	1			49
							4052	3	50	9							
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1120	1	4121	3	Y	65	98	1			16
							72	9									
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1126	1	8	2	Y	57	47	1			26
							4026	3	63	9							
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1025	1	3667	3	Y	50					76
							55	9									

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
09	13500	X	13000	-0-	-500	-0-	469	1	12531	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13404	-0-	-546	-0-	505	1	12899	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12841	-0-	-659	-0-	425	1	12416	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13051	-0-	-930	-0-	426	1	12625	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12862	-0-	-685	-0-	432	1	12430	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11427	-0-	-697	-0-	378	1	11049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	52					277
							5950	3	57	9							
*04	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	28	1	3	2	N	1					271
							5476	3	1	9							
*05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	27	1	5960	3	N	11					282
							12	9									
*06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	26	1	5542	3	N	1					283
							1	9									
*07	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	27	1	5691	3	N	1	187	1			88
							1	9									
*08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	32	1	13	2	N	-0-					88
							5744	3									
*09	5790	X	5749	-0-	-41	-0-	26	1	3	2	N	-0-					88
							5720	3									
10	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	26	1	1	2	N	-0-					122
							5672	3									
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	90					212
							5786	3	99	9							
12	5983	X	5940	-0-	-43	-0-	27	1	1	2	N	64					276
							5842	3	70	9							
01	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	25	1	11	2	N	41	192	1			125
							5500	3	45	9							
02	5516	X	5198	-0-	-318	-0-	23	1	5122	3	N	48					173
							53	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	392	1	11689	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	387	1	11850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	363	1	11003	3	Y	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	376	1	11585	3	Y	-0-					-0-
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	412	1	11564	3	Y	-0-					-0-
*02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	363	1	10225	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

*03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
*04	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
*05	8649	X	7349	-0-	-1300	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
*06	8370	X	7186	-0-	-1184	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
*07	8649	X	7606	-0-	-1043	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
*08	8463	X	7050	-0-	-1413	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
*09	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
*10	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
*11	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
*12	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
*01	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5090	-0-	-1266	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

09	9600	X	7713	-0-	-1887	-0-	250	1	7462	3	N	1					28
							1	9									
10	9920	X	6673	-0-	-3247	-0-	209	1	6440	3	N	22					50
							24	9									
11	9480	X	8897	-0-	-583	-0-	284	1	8610	3	N	3					53
							3	9									
*12	8990	X	8884	-0-	-106	-0-	280	1	8604	3	Y	-0-	25	1			28
*01	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									
02	8120	X	8047	-0-	-73	-0-	269	1	7778	3	Y	-0-					45

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

09	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3537	-0-	-1299	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1959	-0-	-1205	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	10384	-0-	10384	11708	178	1	1	2	Y	2					2
							10203	3	2	9							
*04	0	W	12359	-0-	12359	24067	61	1	6	2	Y	5					7
							12286	3	6	9							
*05	0	W	12280	-0-	12280	36347	53	1	12220	3	Y	6					13
							7	9									
*06	0	W	12127	-0-	12127	48474	54	1	1	2	Y	3					16
							12069	3	3	9							
*07	0	W	11666	-0-	11666	60140	53	1	11611	3	Y	2					18
							2	9									
*08	0	W	11790	-0-	11790	71930	62	1	25	2	Y	-0-					18
							11703	3									
*09	83188	X	11258	-0-	-71930	-0-	49	1	7	2	Y	-0-					18
							11202	3									
*10	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					18
							11345	3									
*11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	Y	-0-					18
							11113	3									
*12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	Y	-0-					18
							14800	3									
*01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	55	1	26	2	Y	-0-					18
							12497	3									
*02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	78	1	17823	3	Y	-0-					18

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	11271	-0-	11271	13512	76	1	1	2	Y	2					2
							11192	3	2	9							
*04	0	W	7771	-0-	7771	21283	39	1	4	2	Y	5					7
							7722	3	6	9							
*05	0	W	5422	-0-	5422	26705	228	1	5187	3	Y	6					13
							7	9									
*06	0	W	4904	-0-	4904	31609	22	1	4879	3	Y	3					16
							3	9									
*07	0	W	2296	-0-	2296	33905	10	1	2284	3	Y	2					18
							2	9									
*08	0	W	2212	-0-	2212	36117	12	1	5	2	Y	-0-					18
							2195	3									
*09	38274	X	2157	-0-	-36117	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					18
							2147	3									
*10	5394	X	1909	-0-	-3485	-0-	8	1	1901	3	Y	-0-					18
*11	4500	X	1802	-0-	-2698	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					18
							1793	3									
12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-					18
*01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	404	1	11	2	Y	-0-					18
							5525	3									
02	1848	X	512	-0-	-1336	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					18

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	93	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	96	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	101	1	5476	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	110	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	122	1	5416	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	119	1	5266	2	N	-0-					-0-
*09	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	106	1	5044	2	N	-0-					-0-
*10	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	106	1	5147	2	N	-0-					-0-
*11	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	103	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	105	1	5091	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	112	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	98	1	4544	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	W	8	-0-	8	146	8	3			N	-0-					45
10	196	N	50	-0-	-146	-0-	1	1	49	3	N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	3	N	27					72
							30	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	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
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	204	1	9018	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9737	-0-	-648	-0-	308	1	9429	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	9292	-0-	-758	-0-	297	1	8995	3	N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	316	1	9702	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8949	-0-	-289	-0-	309	1	8640	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	6701	-0-	-1643	-0-	210	1	6491	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
09	14490	X	12181	-0-	-2309	-0-	396	1	11785	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	14766	-0-	-83	-0-	467	1	14299	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	14037	-0-	-213	-0-	449	1	13588	3	N	-0-					-0-
12	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	467	1	14318	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	9109	-0-	-5647	-0-	314	1	8795	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	11230	-0-	-2098	-0-	356	1	10874	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
09	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	202	1	8950	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	198	1	9012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	314	1	9524	3	Y	-0-					-0-
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	310	1	9514	3	Y	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	337	1	9437	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	5049	-0-	-3379	-0-	161	1	4888	3	Y	-0-					-0-

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
09	5730	X	4857	-0-	-873	-0-	117	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	320	1	12397	2	N	-0-					-0-
*11	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	355	1	15755	2	N	-0-					-0-
*12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	341	1	15271	2	N	-0-					-0-
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	329	1	14375	2	N	-0-					-0-
*02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	273	1	12078	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
09	3210	X	579	-0-	-2631	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	87	1	3370	2	N	-0-					-0-
*11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	218	1	9654	2	N	-0-					-0-
*12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	161	1	7188	2	N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6454	2	N	-0-					-0-
*02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	128	1	5684	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
*03	14136	X	12289	-0-	-1847	-0-	436	1	1	2	N	-0-					-0-
							11852	3									
*04	12240	X	10906	-0-	-1334	-0-	442	1	5	2	N	-0-					-0-
							10459	3									
05	13857	X	13105	-0-	-752	-0-	475	1	12630	3	N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	N	-0-					-0-
							12930	3									
07	13857	X	13668	-0-	-189	-0-	510	1	13158	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	422	1	26	2	N	-0-					-0-
							12031	3									
09	13440	X	10107	-0-	-3333	-0-	349	1	6	2	N	-0-					-0-
							9752	3									
10	13888	X	11665	-0-	-2223	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							11264	3									
11	13440	X	9100	-0-	-4340	-0-	295	1	4	2	N	-0-					-0-
							8801	3									
12	12338	X	7647	-0-	-4691	-0-	274	1	1	2	N	-0-					-0-
							7372	3									
01	12338	X	7391	-0-	-4947	-0-	318	1	14	2	N	-0-					-0-
							7059	3									
02	10528	X	7343	-0-	-3185	-0-	7343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11315	X	10130	-0-	-1185	-0-	178	1	9952	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	9645	-0-	-1125	-0-	168	1	9477	2	N	-0-					-0-
*05	10850	X	9336	-0-	-1514	-0-	169	1	9167	2	N	-0-					-0-
*06	10500	X	8608	-0-	-1892	-0-	179	1	8429	2	N	-0-					-0-
*07	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	191	1	8459	2	N	-0-					-0-
*08	10137	X	8466	-0-	-1671	-0-	188	1	8278	2	N	-0-					-0-
*09	9660	X	8278	-0-	-1382	-0-	171	1	8107	2	N	-0-					-0-
*10	9331	X	8172	-0-	-1159	-0-	165	1	8007	2	N	-0-					-0-
*11	8610	X	7729	-0-	-881	-0-	153	1	7576	2	N	-0-					-0-
*12	8494	X	7755	-0-	-739	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
*01	8494	X	7500	-0-	-994	-0-	160	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6709	-0-	-963	-0-	142	1	6567	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

09	10650	X	9665	-0-	-985	-0-	314	1	9351	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	11005	X	9898	-0-	-1107	-0-	313	1	9579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	10650	X	9587	-0-	-1063	-0-	306	1	9281	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	9666	-0-	-347	-0-	48	1	9618	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	9710	-0-	-303	-0-	334	1	9376	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	7880	-0-	-1136	-0-	268	1	7612	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

09	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	334	1	9997	3	N	-0-					242
10	11532	X	9776	-0-	-1756	-0-	308	1	9468	3	N	-0-					242
11	11550	X	9251	-0-	-2299	-0-	295	1	8956	3	N	-0-					242
12	11966	X	8592	-0-	-3374	-0-	270	1	8322	3	N	-0-					242
01	11966	X	8425	-0-	-3541	-0-	289	1	8132	3	N	4					246
							4	9									
02	9632	X	8370	-0-	-1262	-0-	296	1	8074	3	N	-0-					246

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

09	14520	X	11932	-0-	-2588	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12840	-0-	-2071	-0-	484	1	12356	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11718	-0-	-2202	-0-	388	1	11330	2	N	-0-					-0-
12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	373	1	11051	2	N	-0-					-0-
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	393	1	11307	2	N	-0-					-0-
*02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

09	13320	X	9618	-0-	-3702	-0-	347	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10317	-0-	-3137	-0-	389	1	9928	2	N	-0-					-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	2	N	-0-					-0-
12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	2	N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	371	1	10686	2	N	-0-					-0-
*02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	316	1	9218	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	181	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	453	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	235	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	237	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3933	-0-	-1120	-0-	206	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3208	-0-	-1356	-0-	125	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	628	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	500	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	548	-0-	-4312	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	333	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	N	-0-					-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	321	1	9727	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10264	-0-	-369	-0-	323	1	9941	3	N	-0-					-0-
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	385	1	10824	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	4460	-0-	-5116	-0-	151	1	4309	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2924	-0-	-1036	-0-	94	1	2819	3	N	10					53
							11	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	3	N	7					60
							8	9									
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	109	1	3296	3	N	7					67
							8	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	12					79
							13	9									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	3	N	8					87
							9	9									
*02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	N	16					103
							18	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6789	X	2990	-0-	-3799	-0-	442	1	2548	2	N	-0-					-0-
*04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	572	1	5823	2	N	-0-					-0-
*05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	271	1	14683	2	N	-0-					-0-
*06	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	268	1	12642	2	N	-0-					-0-
*07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	251	1	11085	2	N	-0-					-0-
*08	14942	X	4	-0-	-14938	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	14460	X	9	-0-	-14451	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	14942	X	2171	-0-	-12771	-0-	216	1	1955	2	N	-0-					-0-
*11	12900	X	10968	-0-	-1932	-0-	458	1	10510	2	N	-0-					-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	254	1	12249	2	N	-0-					-0-
*01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	240	1	11011	2	N	-0-					-0-
*02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	187	1	8671	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11377	X	8808	-0-	-2569	-0-	155	1	8653	2	N	-0-					-0-
*04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	164	1	9235	2	N	-0-					-0-
*05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	169	1	9126	2	N	-0-					-0-
*06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	192	1	9031	2	N	-0-					-0-
*07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	203	1	8973	2	N	-0-					-0-
*08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	179	1	7873	2	N	-0-					-0-
*09	9390	X	6981	-0-	-2409	-0-	144	1	6837	2	N	-0-					-0-
*10	9517	X	8140	-0-	-1377	-0-	164	1	7976	2	N	-0-					-0-
*11	9210	X	9087	-0-	-123	-0-	180	1	8907	2	N	-0-					-0-
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	190	1	9160	2	N	-0-					-0-
*01	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	167	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6857	-0-	-255	-0-	145	1	6712	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. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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

M O	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
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	143	1	5777	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4276	-0-	-1304	-0-	108	1	4168	2	N	-0-					-0-
*11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	216	1	6322	2	N	-0-					-0-
*12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	222	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	230	1	6634	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2154	-0-	-3726	-0-	71	1	2083	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	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
*03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	133	1	7452	2	N	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	125	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	108	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	104	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	2	N	-0-					-0-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
*09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	102	1	4847	2	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	101	1	4890	2	N	-0-					-0-
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	94	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	98	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	100	1	4576	2	N	-0-					-0-
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	3	N	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	158	1	4885	3	N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	160	1	4864	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5240	-0-	-61	-0-	164	1	5076	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	102	1	2898	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	3874	-0-	-914	-0-	140	1	3734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 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
*03	0	W	13586	-0-	13586	14382	129	1	1	2	Y	2					2
							13454	3	2	9							
*04	0	W	13485	-0-	13485	27867	67	1	6	2	Y	5					7
							13406	3	6	9							
*05	0	W	13306	-0-	13306	41173	58	1	13241	3	Y	6					13
							7	9									
*06	0	W	12749	-0-	12749	53922	56	1	1	2	Y	3					16
							12689	3	3	9							
*07	0	W	12679	-0-	12679	66601	58	1	12619	3	Y	2					18
							2	9									
*08	0	W	12397	-0-	12397	78998	65	1	27	2	Y	-0-					18
							12305	3									
*09	91046	X	12048	-0-	-78998	-0-	52	1	7	2	Y	-0-					18
							11989	3									
*10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	54	1	2	2	Y	-0-					18
							12479	3									
*11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	Y	-0-					18
							11864	3									
12	12400	X	10569	-0-	-1831	-0-	47	1	1	2	Y	-0-					18
							10521	3									
*01	12400	X	12332	-0-	-68	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					18
							12253	3									
02	10332	X	10226	-0-	-106	-0-	44	1	10182	3	Y	-0-					18

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

09	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	180	1	7983	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8185	-0-	-309	-0-	176	1	8009	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	168	1	7557	3	N	-0-					-0-
12	8029	X	7720	-0-	-309	-0-	25	1	7695	3	N	-0-					-0-
01	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	192	1	7741	3	N	-0-					-0-
*02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	169	1	7182	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

09	14340	X	9251	-0-	-5089	-0-	223	1	9028	2	N	-0-					-0-
10	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	449	1	17399	2	N	-0-					-0-
*11	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	390	1	17314	2	N	-0-					-0-
*12	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	366	1	16382	2	N	-0-					-0-
01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	358	1	15633	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12859	-0-	-637	-0-	284	1	12575	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

09	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	205	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	436	1	5733	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	384	1	5400	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	303	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	287	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	187	1	4632	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

09	19320	X	17877	-0-	-1443	-0-	661	1	17216	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18002	-0-	-1776	-0-	804	1	17198	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	17657	-0-	-1273	-0-	869	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	995	1	17455	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17742	-0-	-765	-0-	929	1	16813	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	15121	-0-	-1567	-0-	588	1	14533	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 #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	397	1	10348	2	N	-0-					-0-
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	494	1	10556	2	N	-0-					-0-
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	511	1	9875	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10982	-0-	-178	-0-	592	1	10390	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10427	-0-	-733	-0-	546	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9198	-0-	-826	-0-	358	1	8840	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	18324	-0-	-2406	-0-	678	1	17646	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	838	1	17912	2	N	-0-					-0-
11	19740	X	18245	-0-	-1495	-0-	897	1	17348	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	18504	-0-	-313	-0-	998	1	17506	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	18263	-0-	-554	-0-	956	1	17307	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	16324	-0-	-672	-0-	635	1	15689	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15879	-0-	-771	-0-	587	1	15292	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	728	1	15569	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15626	-0-	-1024	-0-	769	1	14857	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15585	-0-	-783	-0-	841	1	14744	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	15019	-0-	-1349	-0-	786	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	12799	-0-	-1985	-0-	498	1	12301	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	16969	-0-	-701	-0-	628	1	16341	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16184	-0-	-2075	-0-	723	1	15461	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15490	-0-	-2180	-0-	762	1	14728	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16261	-0-	-1192	-0-	877	1	15384	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	15427	-0-	-2026	-0-	808	1	14619	2	N	-0-					-0-
02	15764	X	13992	-0-	-1772	-0-	545	1	13447	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	17461	-0-	-1049	-0-	646	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17880	-0-	-1092	-0-	798	1	17082	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	17504	-0-	-586	-0-	861	1	16643	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17227	-0-	-970	-0-	929	1	16298	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	16250	-0-	-1947	-0-	850	1	15400	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	14525	-0-	-1799	-0-	565	1	13960	2	N	-0-					-0-

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
09	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	203	1	9027	3	Y	-0-					17
10	9672	X	9067	-0-	-605	-0-	194	1	8844	3	Y	26	41	1			2
							29	9									
11	9360	X	9061	-0-	-299	-0-	197	1	8861	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	9238	X	8966	-0-	-272	-0-	193	1	8772	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	207	1	8325	3	Y	3					5
							3	9									
02	8344	X	8000	-0-	-344	-0-	184	1	7816	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	3			N	-0-					-0-
11	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
12	16802	X	15715	-0-	-1087	-0-	15715	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	16076	-0-	-726	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
02	15176	X	6969	-0-	-8207	-0-	6969	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
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	8644	-0-	-2919	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	8537	-0-	-3026	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
02	10444	X	2942	-0-	-7502	-0-	2942	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
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	7726	-0-	-1884	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
*02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	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
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	10808	-0-	-3545	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12035	-0-	-1855	-0-	12035	3			N	-0-					-0-
12	12028	X	9686	-0-	-2342	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
01	12028	X	511	-0-	-11517	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	542	-0-	-10322	-0-	542	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
09	11010	X	10232	-0-	-778	-0-	246	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	263	1	10178	2	N	-0-					-0-
*11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	354	1	10348	2	N	-0-					-0-
*12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	362	1	10688	2	N	-0-					-0-
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	357	1	10289	2	N	-0-					-0-
*02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	319	1	9312	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13397	-0-	-1603	-0-	434	1	12963	3	Y	-0-					-0-
10	15066	X	12646	-0-	-2420	-0-	399	1	12247	3	Y	-0-					-0-
11	14580	X	13478	-0-	-1102	-0-	430	1	13048	3	Y	-0-					-0-
12	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	64	1	12857	3	Y	-0-					-0-
01	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	431	1	12116	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	12536	-0-	-36	-0-	420	1	12116	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*03	10881	X	10060	-0-	-821	-0-	177	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9572	-0-	-898	-0-	167	1	9405	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9782	-0-	-603	-0-	178	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9247	-0-	-743	-0-	192	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	213	1	9413	2	N	-0-					-0-
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	230	1	10126	2	N	-0-					-0-
*09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	201	1	9541	2	N	-0-					-0-
*10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	202	1	9829	2	N	-0-					-0-
*11	10020	X	9487	-0-	-533	-0-	188	1	9299	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9632	-0-	-350	-0-	195	1	9437	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	204	1	9339	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7715	-0-	-1301	-0-	163	1	7552	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
*03	15469	X	13082	-0-	-2387	-0-	755	1	12327	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12941	-0-	-1849	-0-	762	1	12179	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13029	-0-	-1727	-0-	793	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	782	1	11248	2	N	-0-					-0-
*07	13640	X	11644	-0-	-1996	-0-	802	1	10842	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11740	-0-	-1621	-0-	848	1	10892	2	N	-0-					-0-
*09	12930	X	11822	-0-	-1108	-0-	808	1	11014	2	N	-0-					-0-
*10	13020	X	11992	-0-	-1028	-0-	818	1	11174	2	N	-0-					-0-
*11	12030	X	11463	-0-	-567	-0-	792	1	10671	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11785	-0-	-615	-0-	821	1	10964	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12360	-0-	-40	-0-	827	1	11533	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10220	-0-	-980	-0-	770	1	9450	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
*03	10261	X	9296	-0-	-965	-0-	705	1	8591	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7439	-0-	-2101	-0-	654	1	6785	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	674	1	6777	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7214	-0-	-2326	-0-	658	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7918	-0-	-1785	-0-	715	1	7203	2	N	-0-					-0-
*08	9300	X	8059	-0-	-1241	-0-	674	1	7385	2	N	-0-					-0-
*09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	656	1	7199	2	N	-0-					-0-
*10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	676	1	7358	2	N	-0-					-0-
*11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	649	1	7175	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	658	1	7009	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5573	-0-	-2673	-0-	627	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6807	-0-	-641	-0-	577	1	6230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13082	X	11855	-0-	-1227	-0-	208	1	11647	2	N	-0-					-0-
*04	11910	X	11665	-0-	-245	-0-	203	1	11462	2	N	-0-					-0-
*05	12307	X	9720	-0-	-2587	-0-	176	1	9544	2	N	-0-					-0-
*06	11670	X	11014	-0-	-656	-0-	229	1	10785	2	N	-0-					-0-
*07	12059	X	11324	-0-	-735	-0-	250	1	11074	2	N	-0-					-0-
*08	12059	X	11266	-0-	-793	-0-	250	1	11016	2	N	-0-					-0-
*09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	248	1	11749	2	N	-0-					-0-
*10	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	258	1	12541	2	N	-0-					-0-
*11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	243	1	12016	2	N	-0-					-0-
*12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	253	1	12207	2	N	-0-					-0-
*01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	258	1	11815	2	N	-0-					-0-
*02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	222	1	10300	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	270	1	8024	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	252	1	7726	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7248	-0-	-642	-0-	232	1	7016	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	5922	-0-	-2634	-0-	104	1	5818	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	642	1	6579	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	6190	-0-	-1538	-0-	200	1	5990	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
*03	9021	X	8227	-0-	-794	-0-	144	1	8083	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	133	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7907	-0-	-1021	-0-	144	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7526	-0-	-544	-0-	156	1	7370	2	N	-0-					-0-
*07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	169	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
*09	7650	X	7158	-0-	-492	-0-	148	1	7010	2	N	-0-					-0-
*10	7905	X	7312	-0-	-593	-0-	147	1	7165	2	N	-0-					-0-
*11	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	139	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	153	1	7367	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	158	1	7256	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6530	-0-	-190	-0-	138	1	6392	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
09	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	245	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6341	-0-	-1781	-0-	283	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5388	-0-	-2472	-0-	265	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	296	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5460	-0-	-1701	-0-	286	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5037	-0-	-1151	-0-	196	1	4841	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
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	228	1	6800	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	202	1	6212	3	N	-0-					-0-
*11	7230	X	4673	-0-	-2557	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	248	1	7636	3	N	-0-					-0-
*01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	256	1	7220	3	N	-0-					-0-
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6727	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	810	X	55	-0-	-755	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	46	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	3	N	-0-					-0-
12	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	472	1	14488	3	N	-0-					-0-
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	493	1	13744	3	N	-0-					-0-
*02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	405	1	12370	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	180	1	5368	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	217	1	6572	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	215	1	6004	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5260	-0-	-760	-0-	169	1	5091	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	523	1	15644	3	N	73	189	1			58
							80	9									
10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	520	1	16023	3	N	78					136
							86	9									
11	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	509	1	15514	3	N	85					221
							94	9									
12	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	76	1	15376	3	N	98	192	1			127
							108	9									
01	16833	X	16533	-0-	-300	-0-	559	1	15878	3	N	87					214
							96	9									
02	15176	X	14759	-0-	-417	-0-	527	1	14143	3	N	81	196	1			99
							89	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	114	1	3395	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	2507	-0-	-4840	-0-	79	1	2428	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	2289	-0-	-4821	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	3580	-0-	-3767	-0-	18	1	3562	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	150	1	4206	3	N	-0-					-0-
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	325	1	13148	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	13300	-0-	-92	-0-	335	1	12965	2	N	-0-					-0-
*11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	448	1	13107	2	N	-0-					-0-
*12	13733	X	13591	-0-	-142	-0-	445	1	13146	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12075	-0-	-1658	-0-	405	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	10114	-0-	-2290	-0-	335	1	9779	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

09	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	353	1	6808	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7404	-0-	-98	-0-	348	1	7056	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7016	-0-	-244	-0-	326	1	6690	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	322	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	298	1	6637	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					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 #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9176	X	8411	-0-	-765	-0-	148	1	8263	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	140	1	7919	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	156	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7786	-0-	-704	-0-	162	1	7624	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	175	1	7757	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	169	1	7428	2	N	-0-					-0-
*09	8310	X	6250	-0-	-2060	-0-	129	1	6121	2	N	-0-					-0-
*10	8587	X	6950	-0-	-1637	-0-	140	1	6810	2	N	-0-					-0-
*11	7800	X	5267	-0-	-2533	-0-	104	1	5163	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7543	-0-	-83	-0-	153	1	7390	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7035	-0-	-560	-0-	150	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3211	-0-	-3089	-0-	68	1	3143	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	8090	-0-	-40	-0-	262	1	7828	3	N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	237	1	7280	3	N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	228	1	6903	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	39	1	7929	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	5015	-0-	-3355	-0-	173	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	5563	-0-	-1997	-0-	179	1	5384	3	N	-0-					-0-

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
*03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	148	1	8289	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8115	-0-	-45	-0-	141	1	7974	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	153	1	8255	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7454	-0-	-706	-0-	155	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7675	-0-	-757	-0-	170	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	169	1	7447	2	N	-0-					-0-
*09	8130	X	7317	-0-	-813	-0-	151	1	7166	2	N	-0-					-0-
*10	8401	X	7129	-0-	-1272	-0-	144	1	6985	2	N	-0-					-0-
*11	7440	X	7077	-0-	-363	-0-	140	1	6937	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	144	1	6931	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	158	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6829	-0-	-59	-0-	144	1	6685	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
*03	10106	X	9040	-0-	-1066	-0-	159	1	8881	2	N	-0-					-0-
*04	9720	X	8645	-0-	-1075	-0-	150	1	8495	2	N	-0-					-0-
*05	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	160	1	8668	2	N	-0-					-0-
*06	9270	X	8522	-0-	-748	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-
*07	9052	X	8786	-0-	-266	-0-	194	1	8592	2	N	-0-					-0-
*08	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	182	1	8014	2	N	-0-					-0-
*09	8640	X	8160	-0-	-480	-0-	168	1	7992	2	N	-0-					-0-
*10	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	160	1	7786	2	N	-0-					-0-
*11	8520	X	8183	-0-	-337	-0-	162	1	8021	2	N	-0-					-0-
*12	8556	X	8110	-0-	-446	-0-	165	1	7945	2	N	-0-					-0-
*01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	197	1	9018	2	N	-0-					-0-
*02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	176	1	8127	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
09	9990	X	7076	-0-	-2914	-0-	230	1	6846	3	N	-0-					-0-
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	352	1	10769	3	N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	338	1	10260	3	N	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	10027	-0-	-1102	-0-	345	1	9682	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	8524	-0-	-1528	-0-	274	1	8250	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.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
09	16410	X	15641	-0-	-769	-0-	506	1	15090	3	N	41					75
							45	9									
10	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	493	1	15118	3	N	34					109
							37	9									
11	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	555	1	16822	3	N	5	87	1			27
							6	9									
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	538	1	16557	3	N	30					57
							33	9									
*01	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	573	1	16123	3	N	37					94
							41	9									
*02	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	517	1	14225	3	N	11					105
							12	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	380	1	7779	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	343	1	7876	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6655	-0-	-1805	-0-	247	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6917	-0-	-1825	-0-	209	1	6708	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6910	-0-	-1832	-0-	211	1	6699	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5959	-0-	-1657	-0-	184	1	5775	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

09	10410	X	6945	-0-	-3465	-0-	167	1	6778	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	7163	-0-	-3594	-0-	180	1	6983	2	N	-0-					-0-
*11	10410	X	8770	-0-	-1640	-0-	290	1	8480	2	N	-0-					-0-
*12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8310	2	N	-0-					-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
*02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	287	1	8376	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

*03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	116	1	6505	2	N	-0-					-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	111	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	121	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	135	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	147	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	2	N	-0-					-0-
*09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	122	1	5796	2	N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	129	1	6292	2	N	-0-					-0-
*11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	126	1	6255	2	N	-0-					-0-
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	131	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	132	1	6040	2	N	-0-					-0-
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	118	1	5461	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

*03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	88	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	82	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	99	1	4657	2	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	115	1	5063	2	N	-0-					-0-
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	105	1	4959	2	N	-0-					-0-
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	105	1	5116	2	N	-0-					-0-
*11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	108	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	99	1	4782	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	101	1	4619	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4235	-0-	-553	-0-	90	1	4145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	389	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	380	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	340	1	6740	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7423	-0-	-234	-0-	371	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	338	1	6905	2	N	-0-					-0-
*09	7410	X	6817	-0-	-593	-0-	336	1	6481	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6921	-0-	-736	-0-	326	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6641	-0-	-529	-0-	309	1	6332	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6682	-0-	-169	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	249	1	6342	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					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
09	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	58	1	2614	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
10	2852	N	2599	-0-	-253	-0-	82	1	2515	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	82	1	2493	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2583	3	Y	-0-					-0-
*01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					-0-

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
09	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	516	1	15380	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	13349	-0-	-3453	-0-	421	1	12928	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	13459	-0-	-3071	-0-	430	1	13029	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	3402	-0-	-13431	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	3600	-0-	-13233	-0-	124	1	3476	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13058	-0-	-1782	-0-	423	1	12635	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
09	17190	X	14652	-0-	-2538	-0-	353	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	14551	-0-	-3212	-0-	366	1	14185	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	8626	-0-	-8294	-0-	190	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	504	-0-	-15120	-0-	16	1	488	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	9666	-0-	-5958	-0-	216	1	9450	2	N	-0-					-0-
*02	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	373	1	16496	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	1050	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	1069	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	4578	-0-	-2562	-0-	928	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	1053	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	969	1	4014	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	888	1	3923	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	135	1	5957	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	136	1	6178	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	136	1	6087	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	20	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	151	1	5998	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5513	-0-	-227	-0-	114	1	5399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	10637	-0-	-4243	-0-	346	1	10291	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	12671	-0-	-2612	-0-	401	1	12270	3	N	-0-			-0-
11	13920	X	7652	-0-	-6268	-0-	245	1	7407	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	11612	-0-	-354	-0-	367	1	11245	3	N	-0-			-0-
01	12679	X	12301	-0-	-378	-0-	426	1	11875	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	11137	-0-	-315	-0-	349	1	10788	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	18222	-0-	-828	-0-	439	1	17783	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	17571	-0-	-2114	-0-	442	1	17129	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	18460	-0-	-590	-0-	407	1	18053	2	N	-0-			-0-
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	414	1	18595	2	N	-0-			-0-
01	18290	X	17819	-0-	-471	-0-	399	1	17420	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	15439	-0-	-1081	-0-	341	1	15098	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	3084	-0-	-2766	-0-	1048	1	2036	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	1086	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1040	1	2919	2	N	-0-			-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1033	1	3329	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	991	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	756	-0-	-2940	-0-	756	1			N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	14726	-0-	-2404	-0-	685	1	14041	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	14497	-0-	-1003	-0-	605	1	13892	2	N	-0-			-0-
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	558	1	14398	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	13823	-0-	-902	-0-	420	1	13403	2	N	-0-			-0-
01	14725	X	12200	-0-	-2525	-0-	372	1	11828	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	10741	-0-	-2559	-0-	331	1	10410	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15184	-0-	-1466	-0-	494	1	14690	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	15965	-0-	-1147	-0-	505	1	15460	3	N	-0-			-0-
11	13980	X	6250	-0-	-7730	-0-	200	1	6050	3	N	-0-			-0-
12	14260	X	1616	-0-	-12644	-0-	51	1	1565	3	N	-0-			-0-
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	662	1	18472	3	N	-0-			-0-
02	12880	X	6487	-0-	-6393	-0-	203	1	6284	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7768	-0-	-812	-0-	171	1	7597	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	8415	-0-	-327	-0-	266	1	8149	3	N	-0-			-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	256	1	7737	3	N	-0-			-0-
12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	255	1	7829	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	3229	-0-	-4366	-0-	111	1	3118	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	16	-0-	-6844	-0-	16	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1010	1	4191	3	N	86	188	1			15
							95	9									
10	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	1011	1	3424	3	N	-0-					15
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1004	1	4077	3	N	-0-					15
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1022	1	3792	3	N	-0-					15
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	1026	1	3600	3	N	149					164
							164	9									
02	4312	X	4189	-0-	-123	-0-	929	1	3184	3	N	69	181	1			52
							76	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1059	1	5655	3	N	17					79
							19	9									
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	972	1	5886	3	N	13					92
							14	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	592	1	5675	3	N	12					104
							13	9									
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	64	1	6958	3	N	15					119
							17	9									
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	305	1	8651	3	N	23					142
							25	9									
*02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	295	1	7973	3	N	18					160
							20	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8556	X	7869	-0-	-687	-0-	138	1	7731	2	N	-0-					-0-
*04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	136	1	7660	2	N	-0-					-0-
*05	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	137	1	7400	2	N	-0-					-0-
*06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	162	1	7608	2	N	-0-					-0-
*07	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	162	1	7179	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	142	1	6268	2	N	-0-					-0-
*09	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	148	1	7022	2	N	-0-					-0-
*10	8029	X	6887	-0-	-1142	-0-	139	1	6748	2	N	-0-					-0-
*11	7770	X	4778	-0-	-2992	-0-	95	1	4683	2	N	-0-					-0-
*12	6913	X	1268	-0-	-5645	-0-	26	1	1242	2	N	-0-					-0-
*01	6913	X	146	-0-	-6767	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	12	-0-	-6232	-0-	12	2			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2108	-0-	-892	-0-	910	1	1198	3	N	-0-					13
10	1550	X	205	-0-	-1345	-0-	203	1	2	9	N	2					15
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	904	1	1013	3	N	2					17
							2	9									
12	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	957	1	1797	3	N	18					35
							20	9									
*01	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	936	1	1034	3	N	-0-					35
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	898	1	2367	3	N	62					97
							68	9									

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
*03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	585	1	1132	3	N	-0-			-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	564	1	1495	3	N	-0-			-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	697	1	193	3	N	-0-			-0-
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	-0-			-0-
*07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	762	1	1323	3	N	-0-			-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	744	1	470	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4091	-0-	1091	1091	772	1	3319	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677	1			N	-0-			-0-
*11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	714	1	3625	3	N	-0-			-0-
12	2263	X	493	-0-	-1770	-0-	347	1	146	3	N	-0-			-0-
*01	2263	X	476	-0-	-1787	-0-	476	1			N	-0-			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1145					N	-0-			-0-
*04	1145	X	-0-	-0-	-1145	-0-					N	-0-			-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	109	-0-	-5141	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	1654	-0-	-3213	-0-	62	1	1592	2	N	-0-			-0-
*11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	255	1	7451	2	N	-0-			-0-
*12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	230	1	6788	2	N	-0-			-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-			-0-
*02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	205	1	5988	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	138	1	6110	3	N	-0-			-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	215	1	6584	3	N	-0-			-0-
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	226	1	6842	3	N	-0-			-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	249	1	7620	3	N	-0-			-0-
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	272	1	7563	3	N	-0-			-0-
*02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	228	1	6997	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6690	-0-	-1680	-0-	147	1	6543	3	Y	-0-			2
10	8525	X	7268	-0-	-1257	-0-	156	1	7112	3	Y	-0-			2
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	146	1	6545	3	Y	-0-			2
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	Y	-0-			2
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	Y	-0-			2
*02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	207	1	6002	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	387	1	11540	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	396	1	12171	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	302	1	9177	3	Y	50					102
							55	9									
12	10044	X	8607	-0-	-1437	-0-	42	1	8541	3	Y	22					124
							24	9									
01	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	317	1	8957	3	Y	15					139
							17	9									
02	9072	X	8768	-0-	-304	-0-	304	1	8433	3	Y	28					167
							31	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	925	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	-0-					-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	950	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	826	1	2399	3	N	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	983	1	2352	3	N	-0-					-0-
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	878	1	2117	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

09	19440	X	19192	-0-	-248	-0-	462	1	18730	2	N	-0-					-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	510	1	19783	2	N	-0-					-0-
*11	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	447	1	19838	2	N	-0-					-0-
*12	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	420	1	18779	2	N	-0-					-0-
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	421	1	18384	2	N	-0-					-0-
*02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	373	1	16505	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	452	1	12076	2	N	-0-					-0-
10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	486	1	12392	2	N	-0-					-0-
*11	12840	X	11907	-0-	-933	-0-	394	1	11513	2	N	-0-					-0-
*12	13268	X	12435	-0-	-833	-0-	407	1	12028	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11854	-0-	-1414	-0-	398	1	11456	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	354	1	10329	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

09	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	625	1	16675	2	N	-0-					-0-
10	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	668	1	17035	2	N	-0-					-0-
*11	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	558	1	16331	2	N	-0-					-0-
*12	17887	X	15673	-0-	-2214	-0-	514	1	15159	2	N	-0-					-0-
01	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	640	1	18419	2	N	-0-					-0-
*02	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	597	1	17434	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 #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	207	1	8404	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	227	1	8794	2	N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	199	1	8839	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	196	1	8825	2	N	-0-					-0-
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	226	1	9855	2	N	-0-					-0-
*02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	207	1	9157	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

09	5790	X	5201	-0-	-589	-0-	168	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	158	1	4782	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	26	1	5316	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	164	1	4609	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4007	-0-	-837	-0-	128	1	3879	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

*03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					-0-
							9152	3									
*04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8906	3									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	36	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	35	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	36	1	8740	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-
							8588	3									
09	8610	X	8355	-0-	-255	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							8318	3									
10	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8683	3									
11	8610	X	8370	-0-	-240	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							8333	3									
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							8689	3									
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-					-0-
							8595	3									
*02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	30	1	7602	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

09	13800	X	13770	-0-	-30	-0-	443	1	13257	3	N	64					134
							70	9									
10	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	401	1	12333	3	N	41	160	1			15
							45	9									
11	14100	X	12789	-0-	-1311	-0-	408	1	12381	3	N	-0-					15
12	14322	X	12573	-0-	-1749	-0-	392	1	12070	3	N	101					116
							111	9									
01	14322	X	13514	-0-	-808	-0-	458	1	12945	3	N	101	182	1			35
							111	9									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	411	1	11103	3	N	85					120
							94	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	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 - 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
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	340	1	13787	2	N	-0-			-0-
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	370	1	14336	2	N	-0-			-0-
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	309	1	13674	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	313	1	14040	2	N	-0-			-0-
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	307	1	13419	2	N	-0-			-0-
*02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	276	1	12225	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
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	196	1	8685	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	193	1	8750	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	189	1	8440	3	N	-0-			-0-
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	193	1	8755	3	N	-0-			-0-
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	197	1	7902	3	N	-0-			-0-
*02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	154	1	6805	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	182	1	8058	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	8440	-0-	-984	-0-	182	1	8258	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	8637	-0-	-483	-0-	189	1	8448	3	N	-0-			-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	200	1	9055	3	N	-0-			-0-
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	219	1	8753	3	N	-0-			-0-
*02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	178	1	7895	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
09	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	68	1	3000	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3172	-0-	-982	-0-	68	1	3104	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3014	-0-	-1006	-0-	66	1	2948	3	N	-0-			-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	67	1	3056	3	N	-0-			-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	3	N	-0-			-0-
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	69	1	3258	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
09	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	196	1	7926	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	225	1	8718	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7488	-0-	-1392	-0-	165	1	7323	2	N	-0-			-0-
12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	187	1	8407	2	N	-0-			-0-
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	191	1	8320	2	N	-0-			-0-
*02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	169	1	7485	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
09	16410	X	16145	-0-	-265	-0-	389	1	15756	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	16276	-0-	-681	-0-	409	1	15867	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	15477	-0-	-933	-0-	342	1	15135	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	16233	-0-	-259	-0-	354	1	15879	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	15787	-0-	-705	-0-	353	1	15434	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	13708	-0-	-1188	-0-	303	1	13405	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
09	18780	X	15338	-0-	-3442	-0-	369	1	14969	2	N	-0-			-0-
10	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	494	1	19146	2	N	-0-			-0-
*11	18780	X	17912	-0-	-868	-0-	395	1	17517	2	N	-0-			-0-
*12	21390	X	14203	-0-	-7187	-0-	310	1	13893	2	N	-0-			-0-
01	19654	X	11722	-0-	-7932	-0-	262	1	11460	2	N	-0-			-0-
02	17752	X	13241	-0-	-4511	-0-	292	1	12949	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	903	1	5423	3	N	-0-					-0-
*10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	931	1	5697	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	881	1	5144	3	N	-0-					-0-
12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	824	1	5400	3	N	-0-					-0-
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	966	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	764	1	3821	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	177	1	7890	3	N	53	92	1			44
							58	9									
10	8897	X	8746	-0-	-151	-0-	186	1	8490	3	N	64	57	1			51
							70	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	184	1	8318	3	N	86	64	1			73
							95	9									
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	177	1	8098	3	N	74	82	1			65
							81	9									
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	193	1	7908	3	N	85	108	1			42
							94	9									
*02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	178	1	7065	3	N	17					59
							19	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
09	20850	X	19853	-0-	-997	-0-	438	1	19415	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	7858	-0-	-13687	-0-	249	1	7609	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	2816	-0-	-18064	-0-	91	1	2725	3	N	-0-					-0-
12	21576	X	563	-0-	-21013	-0-	18	1	545	3	N	-0-					-0-
01	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					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
09	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	672	1	18174	3	N	-0-					-0-
10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	850	1	17763	3	N	-0-					-0-
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	839	1	16942	3	N	-0-					-0-
12	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	790	1	15793	3	N	-0-					-0-
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	795	1	14833	3	N	-0-					-0-
*02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	682	1	14232	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
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	120	1	5353	3	Y	1					18
							1	9									
10	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	126	1	5722	3	Y	21	36	1			3
							23	9									
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	123	1	5511	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	134	1	5375	3	Y	2					5
							2	9									
*02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	109	1	4667	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7920	X	7844	-0-	-76	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	196	1	7583	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7422	-0-	-948	-0-	164	1	7258	2	N	-0-					-0-
*12	8463	X	7627	-0-	-836	-0-	167	1	7460	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	121	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	4749	-0-	-2559	-0-	105	1	4644	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

*03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	255	1	14276	2	N	-0-					-0-
04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	231	1	13069	2	N	-0-					-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	280	1	13176	2	N	-0-					-0-
*07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	297	1	13125	2	N	-0-					-0-
*08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	279	1	12310	2	N	-0-					-0-
*09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	251	1	11912	2	N	-0-					-0-
*10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	254	1	12345	2	N	-0-					-0-
*11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	238	1	11767	2	N	-0-					-0-
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	239	1	11533	2	N	-0-					-0-
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	251	1	11513	2	N	-0-					-0-
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	218	1	10091	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

*03	5363	X	4998	-0-	-365	-0-	88	1	4910	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4713	-0-	-417	-0-	82	1	4631	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4613	-0-	-688	-0-	84	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4309	-0-	-821	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	98	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4277	-0-	-714	-0-	95	1	4182	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	4064	-0-	-646	-0-	84	1	3980	2	N	-0-					-0-
*10	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	75	1	3652	2	N	-0-					-0-
*11	4320	X	3545	-0-	-775	-0-	70	1	3475	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	76	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	83	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3594	-0-	-270	-0-	76	1	3518	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

*03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	450	1	2	2	N	-0-					-0-
							12231	3									
*04	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	492	1	6	2	N	-0-					-0-
							11626	3									
05	12865	X	11049	-0-	-1816	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							10648	3									
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-					-0-
							12983	3									
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	497	1	12818	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	9119	-0-	-3560	-0-	308	1	19	2	N	-0-					-0-
							8792	3									
09	13470	X	5989	-0-	-7481	-0-	207	1	3	2	N	-0-					-0-
							5779	3									
10	13919	X	6410	-0-	-7509	-0-	219	1	1	2	N	-0-					-0-
							6190	3									
11	13470	X	7321	-0-	-6149	-0-	237	1	3	2	N	-0-					-0-
							7081	3									
12	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	313	1	1	2	N	-0-					-0-
							8388	3									
01	8122	X	7132	-0-	-990	-0-	307	1	14	2	N	-0-					-0-
							6811	3									
*02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14694	X	12219	-0-	-2475	-0-	434	1	1	2	N	-0-					-0-
							11784	3									
*04	12690	X	10633	-0-	-2057	-0-	431	1	5	2	N	-0-					-0-
							10197	3									
05	13516	X	10724	-0-	-2792	-0-	389	1	10335	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	7386	-0-	-5694	-0-	273	1	7113	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	8360	-0-	-5156	-0-	312	1	8048	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	379	1	24	2	N	-0-					-0-
							10824	3									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	398	1	7	2	N	-0-					-0-
							11138	3									
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	345	1	1	2	N	-0-					-0-
							9731	3									
11	10860	X	8932	-0-	-1928	-0-	289	1	4	2	N	-0-					-0-
							8639	3									
12	11811	X	8414	-0-	-3397	-0-	302	1	1	2	N	-0-					-0-
							8111	3									
01	11811	X	8694	-0-	-3117	-0-	374	1	17	2	N	-0-					-0-
							8303	3									
02	10668	X	7430	-0-	-3238	-0-	7430	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

*03	6231	X	3552	-0-	-2679	-0-	62	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3918	-0-	-2112	-0-	68	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	105	1	5664	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5746	-0-	-284	-0-	119	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4807	-0-	-1424	-0-	106	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3982	-0-	-1784	-0-	88	1	3894	2	N	-0-					-0-
*09	5760	X	3851	-0-	-1909	-0-	80	1	3771	2	N	-0-					-0-
*10	5952	X	3103	-0-	-2849	-0-	63	1	3040	2	N	-0-					-0-
*11	5760	X	2787	-0-	-2973	-0-	55	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	56	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	58	1	2642	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2334	-0-	-858	-0-	49	1	2285	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	193	1	10791	2	N	-0-					-0-
*04	12450	X	10297	-0-	-2153	-0-	179	1	10118	2	N	-0-					-0-
*05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	187	1	10111	2	N	-0-					-0-
*06	11520	X	9553	-0-	-1967	-0-	199	1	9354	2	N	-0-					-0-
*07	11687	X	9346	-0-	-2341	-0-	207	1	9139	2	N	-0-					-0-
*08	10974	X	8941	-0-	-2033	-0-	198	1	8743	2	N	-0-					-0-
*09	10290	X	8592	-0-	-1698	-0-	177	1	8415	2	N	-0-					-0-
*10	10292	X	8324	-0-	-1968	-0-	168	1	8156	2	N	-0-					-0-
*11	9540	X	7916	-0-	-1624	-0-	157	1	7759	2	N	-0-					-0-
*12	8835	X	8727	-0-	-108	-0-	177	1	8550	2	N	-0-					-0-
*01	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	178	1	8163	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7258	-0-	-722	-0-	153	1	7105	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4340	X	2554	-0-	-1786	-0-	45	1	2509	2	N	-0-					-0-
*04	4200	X	2648	-0-	-1552	-0-	46	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	136	1	7369	2	N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	109	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	53	1	2345	2	N	-0-					-0-
*09	4200	X	2493	-0-	-1707	-0-	51	1	2442	2	N	-0-					-0-
*10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*11	4200	X	971	-0-	-3229	-0-	19	1	952	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	772	-0-	-4436	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1061	-0-	-1543	-0-	23	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1486	-0-	-866	-0-	31	1	1455	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	17973	-0-	-1437	-0-	433	1	17540	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	17819	-0-	-2238	-0-	448	1	17371	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	17270	-0-	-2140	-0-	571	1	16699	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	17793	-0-	-1086	-0-	581	1	17212	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	17663	-0-	-1216	-0-	395	1	17268	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	15632	-0-	-1140	-0-	345	1	15287	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
09	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	553	1	14756	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15472	-0-	-1299	-0-	583	1	14889	2	N	-0-					-0-
*11	16170	X	14899	-0-	-1271	-0-	492	1	14407	2	N	-0-					-0-
*12	15655	X	13473	-0-	-2182	-0-	441	1	13032	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13789	-0-	-1866	-0-	463	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	12756	-0-	-1384	-0-	422	1	12334	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
*03	775	X	477	-0-	-298	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
*04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	N	-0-					-0-
*05	558	X	543	-0-	-15	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
*06	450	X	314	-0-	-136	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
*07	775	X	298	-0-	-477	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	98	-0-	-460	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	119	-0-	-181	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	184	-0-	-126	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					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. 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
09	2130	X	1310	-0-	-820	-0-	1056	1	190	3	N	58					147
							64	9									
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1159	1	2300	3	N	-0-					147
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1101	1	1556	3	N	7					154
							8	9									
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1099	1	435	3	N	5	146	1			13
							6	9									
01	3472	X	1671	-0-	-1801	-0-	1105	1	566	3	N	-0-					13
02	3136	X	1865	-0-	-1271	-0-	844	1	1004	3	N	15					28
							17	9									

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
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	254	1	7555	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6851	-0-	-775	-0-	217	1	6634	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6786	-0-	-594	-0-	216	1	6570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7294	-0-	-1417	-0-	36	1	7258	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	286	1	8023	3	N	-0-					-0-
*02	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	248	1	7155	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	281	1	8370	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	282	1	8640	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8654	-0-	-376	-0-	277	1	8377	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8793	-0-	-383	-0-	277	1	8516	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8814	-0-	-176	-0-	303	1	8511	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7718	-0-	-346	-0-	256	1	7462	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
09	9150	X	8615	-0-	-535	-0-	279	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8878	-0-	-267	-0-	281	1	8597	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8599	-0-	-221	-0-	274	1	8325	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8870	-0-	-120	-0-	280	1	8590	3	N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	316	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	264	1	7760	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
*03	5921	X	5218	-0-	-703	-0-	975	1	4243	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	913	1	2423	2	N	-0-					-0-
*05	5921	X	3065	-0-	-2856	-0-	858	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	2605	-0-	-725	-0-	906	1	1699	2	N	-0-					-0-
*10	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	944	1	2203	2	N	-0-					-0-
*11	3090	X	2269	-0-	-821	-0-	898	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	963	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	969	1	3229	2	N	-0-					-0-
*02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	854	1	3230	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 #: 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
*03	2412	X	1061	-0-	-1351	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
*04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	978	1	2	2	N	-0-					-0-
*05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	762	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1086	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	630	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	691	1	1493	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3180	-0-	180	180	879	1	2301	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4323	-0-	1223	1403	756	1	3567	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	12227	-0-	9227	10630	1029	1	11198	2	N	-0-					-0-
*12	20449	X	9819	-0-	-10630	-0-	1021	1	8798	2	N	-0-					-0-
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	1	2	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
*03	26352	X	5048	-0-	-21304	-0-	957	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	951	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	982	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	949	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	989	1	3977	2	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	971	1	3785	2	N	-0-					-0-
*09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	946	1	3622	2	N	-0-					-0-
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	973	1	3610	2	N	-0-					-0-
*11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	931	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	969	1	3357	2	N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	919	1	3016	2	N	-0-					-0-
*02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	873	1	2871	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
*03	1457	X	865	-0-	-592	-0-	554	1	311	3	N	-0-					-0-
*04	1410	X	631	-0-	-779	-0-	528	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	1			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	28	-0-	-812	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*03	12865	X	10838	-0-	-2027	-0-	190	1	10648	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10439	-0-	-2011	-0-	182	1	10257	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10638	-0-	-1359	-0-	193	1	10445	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	208	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10220	-0-	-630	-0-	226	1	9994	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	220	1	9684	2	N	-0-					-0-
*09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	245	1	11603	2	N	-0-					-0-
*10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	236	1	11494	2	N	-0-					-0-
*11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	219	1	10822	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	233	1	11246	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10311	-0-	-2089	-0-	220	1	10091	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8298	-0-	-2902	-0-	175	1	8123	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
*03	21359	X	13504	-0-	-7855	-0-	237	1	13267	2	N	-0-					-0-
*04	20670	X	11259	-0-	-9411	-0-	260	1	10999	2	N	-0-					-0-
*05	17639	X	14984	-0-	-2655	-0-	601	1	14383	2	N	-0-					-0-
*06	17070	X	16608	-0-	-462	-0-	345	1	16263	2	N	-0-					-0-
*07	15066	X	11815	-0-	-3251	-0-	561	1	11254	2	N	-0-					-0-
*08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	817	1	15771	2	N	-0-					-0-
*09	16620	X	13318	-0-	-3302	-0-	520	1	12798	2	N	-0-					-0-
*10	17174	X	11940	-0-	-5234	-0-	665	1	11275	2	N	-0-					-0-
*11	16620	X	15763	-0-	-857	-0-	584	1	15179	2	N	-0-					-0-
12	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	646	1	17807	2	N	-0-					-0-
*01	16585	X	12347	-0-	-4238	-0-	1340	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	6015	-0-	-8853	-0-	618	1	5397	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
09	10920	X	10007	-0-	-913	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	381	1	9714	2	N	-0-					-0-
*11	10410	X	10068	-0-	-342	-0-	333	1	9735	2	N	-0-					-0-
*12	10540	X	9922	-0-	-618	-0-	325	1	9597	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	323	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8716	-0-	-664	-0-	289	1	8427	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	332	1	18557	2	N	-0-					-0-
*04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	321	1	18130	2	N	-0-					-0-
*05	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	338	1	18274	2	N	-0-					-0-
*06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	361	1	17026	2	N	-0-					-0-
*07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	402	1	17774	2	N	-0-					-0-
*08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	392	1	17255	2	N	-0-					-0-
*09	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	347	1	16450	2	N	-0-					-0-
*10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	342	1	16634	2	N	-0-					-0-
*11	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	319	1	15760	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16614	-0-	-901	-0-	337	1	16277	2	N	-0-					-0-
*01	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	345	1	15835	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	13488	-0-	-2332	-0-	285	1	13203	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
09	12060	X	9657	-0-	-2403	-0-	349	1	9308	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9058	-0-	-3280	-0-	342	1	8716	2	N	-0-					-0-
*11	11940	X	8934	-0-	-3006	-0-	295	1	8639	2	N	-0-					-0-
*12	10199	X	9403	-0-	-796	-0-	308	1	9095	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	337	1	9711	2	N	-0-					-0-
*02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	305	1	8912	2	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 #: 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
*03	14322	X	13487	-0-	-835	-0-	237	1	13250	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13094	-0-	-706	-0-	228	1	12866	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	241	1	13061	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	263	1	12391	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	300	1	13267	2	N	-0-			-0-
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
*09	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	284	1	13486	2	N	-0-			-0-
*10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	278	1	13497	2	N	-0-			-0-
*11	14310	X	13604	-0-	-706	-0-	270	1	13334	2	N	-0-			-0-
12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	278	1	13420	2	N	-0-			-0-
*01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	286	1	13112	2	N	-0-			-0-
*02	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	252	1	11687	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

*03	13671	X	12253	-0-	-1418	-0-	215	1	12038	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	11772	-0-	-828	-0-	205	1	11567	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12036	-0-	-736	-0-	218	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11171	-0-	-1039	-0-	232	1	10939	2	N	-0-			-0-
*07	12245	X	11303	-0-	-942	-0-	250	1	11053	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11354	-0-	-891	-0-	252	1	11102	2	N	-0-			-0-
*09	11760	X	10374	-0-	-1386	-0-	214	1	10160	2	N	-0-			-0-
*10	12028	X	10034	-0-	-1994	-0-	202	1	9832	2	N	-0-			-0-
*11	11160	X	10064	-0-	-1096	-0-	199	1	9865	2	N	-0-			-0-
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	219	1	10574	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	10314	-0-	-443	-0-	220	1	10094	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9273	-0-	-443	-0-	196	1	9077	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

09	10290	X	8498	-0-	-1792	-0-	307	1	8191	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8684	-0-	-1825	-0-	327	1	8357	2	N	-0-			-0-
*11	9360	X	8730	-0-	-630	-0-	289	1	8441	2	N	-0-			-0-
*12	8866	X	6988	-0-	-1878	-0-	229	1	6759	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	5793	-0-	-3073	-0-	194	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	5382	-0-	-2626	-0-	178	1	5204	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

09	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	954	1	7055	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	6144	-0-	-3001	-0-	918	1	5226	2	N	-0-			-0-
*11	9570	X	6991	-0-	-2579	-0-	898	1	6093	2	N	-0-			-0-
*12	9703	X	5752	-0-	-3951	-0-	878	1	4874	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	6133	-0-	-3570	-0-	895	1	5238	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7041	-0-	-435	-0-	856	1	6185	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

09	14760	X	13716	-0-	-1044	-0-	446	1	13270	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	14637	-0-	-460	-0-	463	1	14174	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13913	-0-	-577	-0-	445	1	13468	3	N	-0-			-0-
12	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	446	1	13690	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	470	1	13128	3	N	-0-			-0-
02	12684	X	12363	-0-	-321	-0-	389	1	11974	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 #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13411	-0-	-749	-0-	323	1	13088	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13240	-0-	-1392	-0-	333	1	12907	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13039	-0-	-941	-0-	431	1	12608	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12924	-0-	-313	-0-	422	1	12502	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12171	-0-	-1066	-0-	272	1	11899	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11175	-0-	-781	-0-	247	1	10928	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

09	14910	X	13874	-0-	-1036	-0-	301	1	13415	3	N	144					151
							158	9									
10	15407	X	14191	-0-	-1216	-0-	300	1	13737	3	N	140	188	1			103
							154	9									
11	14460	X	13878	-0-	-582	-0-	296	1	13380	3	N	184	125	1			162
							202	9									
12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	296	1	13584	3	N	164	179	1			147
							180	9									
01	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	333	1	13640	3	N	171	184	1			134
							188	9									
*02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	299	1	11937	3	N	63	191	1			6
							69	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	107	1	4780	3	N	42					56
							46	9									
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	108	1	4951	3	N	36	57	1			35
							40	9									
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	111	1	5000	3	N	26					61
							29	9									
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	108	1	4942	3	N	42	66	1			37
							46	9									
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	121	1	4943	3	N	45	53	1			29
							50	9									
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	105	1	4146	3	N	44					73
							48	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	132	1	3949	3	N	-0-					60
10	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	175	1	4020	3	N	-0-					60
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	169	1	3853	3	N	-0-					60
12	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	162	1	3739	3	N	74					134
							81	9									
*01	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	158	1	3392	3	N	-0-					134
*02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	191	1	3910	3	N	59	178	1			15
							65	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

*03	15159	X	14065	-0-	-1094	-0-	247	1	13818	2	N	-0-					-0-
*04	14460	X	13505	-0-	-955	-0-	235	1	13270	2	N	-0-					-0-
*05	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	250	1	13521	2	N	-0-					-0-
*06	14010	X	12919	-0-	-1091	-0-	269	1	12650	2	N	-0-					-0-
*07	14229	X	13143	-0-	-1086	-0-	290	1	12853	2	N	-0-					-0-
*08	14074	X	13109	-0-	-965	-0-	291	1	12818	2	N	-0-					-0-
*09	13500	X	12674	-0-	-826	-0-	262	1	12412	2	N	-0-					-0-
*10	13764	X	12763	-0-	-1001	-0-	257	1	12506	2	N	-0-					-0-
*11	12930	X	12178	-0-	-752	-0-	241	1	11937	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12256	-0-	-1043	-0-	249	1	12007	2	N	-0-					-0-
*01	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	256	1	11715	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10979	-0-	-1033	-0-	232	1	10747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	6150	-0-	-2250	-0-	134	1	5971	3	N	41					180
							45	9									
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	195	1	8944	3	N	112	181	1			111
							123	9									
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	152	1	6835	3	N	75					186
							83	9									
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	215	1	6621	3	N	31					217
							34	9									
*01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	274	1	7764	3	N	75	183	1			109
							83	9									
*02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	163	1	6513	3	N	70					179
							77	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	446	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	435	1	11099	2	N	-0-					-0-
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	355	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10679	-0-	-2961	-0-	349	1	10330	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	346	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9159	-0-	-2377	-0-	303	1	8856	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

09	11100	X	10039	-0-	-1061	-0-	363	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	414	1	10577	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9994	-0-	-176	-0-	331	1	9663	2	N	-0-					-0-
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	349	1	10351	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10477	-0-	-1	-0-	352	1	10125	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9312	-0-	-152	-0-	308	1	9004	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

*03	12462	X	11736	-0-	-726	-0-	206	1	11530	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11375	-0-	-745	-0-	198	1	11177	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	214	1	11561	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11006	-0-	-1114	-0-	229	1	10777	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10478	-0-	-1271	-0-	232	1	10246	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	245	1	10786	2	N	-0-					-0-
*09	11400	X	10588	-0-	-812	-0-	219	1	10369	2	N	-0-					-0-
*10	11780	X	10694	-0-	-1086	-0-	216	1	10478	2	N	-0-					-0-
*11	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	205	1	10161	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10443	-0-	-531	-0-	212	1	10231	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	214	1	9794	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8950	-0-	-962	-0-	189	1	8761	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

*03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	164	1	9186	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	163	1	9201	2	N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	195	1	9171	2	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	205	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	199	1	8766	2	N	-0-					-0-
*09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	180	1	8556	2	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8828	-0-	-7	-0-	178	1	8650	2	N	-0-					-0-
*11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	173	1	8534	2	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8841	2	N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	188	1	8607	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	164	1	7604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11160	X	10300	-0-	-860	-0-	181	1	10119	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	174	1	9819	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10148	-0-	-950	-0-	184	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	202	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9941	-0-	-847	-0-	220	1	9721	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9663	-0-	-660	-0-	214	1	9449	2	N	-0-					-0-
*09	9990	X	9281	-0-	-709	-0-	192	1	9089	2	N	-0-					-0-
*10	10137	X	9553	-0-	-584	-0-	193	1	9360	2	N	-0-					-0-
*11	9720	X	9265	-0-	-455	-0-	184	1	9081	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	190	1	9191	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9482	-0-	-97	-0-	202	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8353	-0-	-299	-0-	177	1	8176	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
*03	8742	X	7957	-0-	-785	-0-	140	1	7817	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	134	1	7559	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	142	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	155	1	7297	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	167	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	168	1	7384	2	N	-0-					-0-
*09	7680	X	7318	-0-	-362	-0-	151	1	7167	2	N	-0-					-0-
*10	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	155	1	7552	2	N	-0-					-0-
*11	7440	X	7425	-0-	-15	-0-	147	1	7278	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	148	1	7150	2	N	-0-					-0-
*01	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	152	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6391	-0-	-273	-0-	135	1	6256	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
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	174	1	7726	3	Y	-0-					17
10	8432	X	8133	-0-	-299	-0-	175	1	7943	3	Y	14	31	1			-0-
							15	9									
11	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	149	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	165	1	7509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	8153	X	8070	-0-	-83	-0-	195	1	7873	3	Y	2					3
							2	9									
02	7364	X	6764	-0-	-600	-0-	152	1	6612	3	Y	-0-					3

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
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	193	1	8622	3	N	98					105
							108	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	203	1	9290	3	N	102	117	1			90
							112	9									
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	201	1	9099	3	N	76	75	1			91
							84	9									
12	9114	X	7946	-0-	-1168	-0-	168	1	7688	3	N	82	102	1			71
							90	9									
01	9114	X	7855	-0-	-1259	-0-	185	1	7564	3	N	96	79	1			88
							106	9									
02	8232	X	7865	-0-	-367	-0-	194	1	7553	3	N	107					195
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	394	1	1	2	N	-0-					-0-
							10685	3									
*04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	400	1	4	2	N	-0-					-0-
							9448	3									
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	N	-0-					-0-
							9259	3									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	307	1	1	2	N	-0-					-0-
							8009	3									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	355	1	9126	3	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	251	1	16	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							6625	3									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	119	1	3354	3	N	-0-					-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	787	1	2	2	N	-0-					-0-
							5513	3									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	168	1	1	2	N	-0-					-0-
							3545	3									
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							3083	3									
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	812	1	6315	3	Y	45					62
							50	9									
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	891	1	5824	3	Y	34					96
							37	9									
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	845	1	5321	3	Y	81	158	1			19
							89	9									
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	760	1	4984	3	Y	20					39
							22	9									
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	694	1	4760	3	Y	218	192	1			65
							240	9									
*02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	766	1	5356	3	Y	34					99
							37	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	122	1	5393	3	N	95	188	1			27
							105	9									
10	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	124	1	5626	3	N	98	62	1			63
							108	9									
11	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	113	1	5096	3	N	47					110
							52	9									
12	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	109	1	4978	3	N	93	180	1			23
							102	9									
01	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	117	1	4748	3	N	74					97
							81	9									
02	4760	X	4725	-0-	-35	-0-	114	1	4530	3	N	74					171
							81	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
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1004	1	4026	3	N	37					189
							41	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1034	1	4149	3	N	34					223
							37	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1003	1	4054	3	N	70	183	1			110
							77	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	919	1	4041	3	N	77					187
							85	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1041	1	3995	3	N	28	175	1			40
							31	9									
*02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	929	1	3212	3	N	52					92
							57	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	648	1	17289	2	N	-0-					-0-
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	661	1	16855	2	N	-0-					-0-
*11	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	537	1	15713	2	N	-0-					-0-
*12	18755	X	13892	-0-	-4863	-0-	455	1	13437	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14827	-0-	-3928	-0-	498	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	13424	-0-	-3320	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

09	13740	X	13212	-0-	-528	-0-	477	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13375	-0-	-823	-0-	504	1	12871	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13061	-0-	-679	-0-	432	1	12629	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13267	-0-	-714	-0-	433	1	12834	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	427	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11232	-0-	-1088	-0-	372	1	10860	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

09	16380	X	12772	-0-	-3608	-0-	415	1	12357	3	N	-0-					-0-
10	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	448	1	13703	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15508	-0-	-542	-0-	496	1	15012	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	15541	-0-	-207	-0-	491	1	15050	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	9584	-0-	-6164	-0-	331	1	9253	3	N	-0-					-0-
02	14224	X	12893	-0-	-1331	-0-	405	1	12488	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	470	1	14022	3	Y	6	76	1			34
							7	9									
10	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	444	1	13622	3	Y	26	6	1			54
							29	9									
11	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	443	1	13427	3	Y	27					81
							30	9									
12	14787	X	14558	-0-	-229	-0-	458	1	14100	3	Y	-0-	47	1			34
01	14787	X	14023	-0-	-764	-0-	481	1	13535	3	Y	6	3	1			37
							7	9									
02	13356	X	12199	-0-	-1157	-0-	425	1	11729	3	Y	41					78
							45	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
09	15870	X	15557	-0-	-313	-0-	375	1	15182	2	N	-0-					-0-
10	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	432	1	16729	2	N	-0-					-0-
*11	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	565	1	16525	2	N	-0-					-0-
*12	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	571	1	16849	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16682	-0-	-58	-0-	560	1	16122	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	14539	-0-	-581	-0-	481	1	14058	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

09	16920	X	15527	-0-	-1393	-0-	561	1	14966	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	600	1	15300	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15389	-0-	-1111	-0-	509	1	14880	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	504	1	14944	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15605	-0-	-546	-0-	524	1	15081	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14026	-0-	-478	-0-	464	1	13562	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

09	5340	X	1857	-0-	-3483	-0-	639	1	1217	3	Y	1					95
							1	9									
10	5518	X	2250	-0-	-3268	-0-	593	1	1645	3	Y	11					106
							12	9									
11	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	617	1	2654	3	Y	33					139
							36	9									
12	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	733	1	2782	3	Y	12					151
							13	9									
01	4805	X	2122	-0-	-2683	-0-	608	1	1503	3	Y	10					161
							11	9									
02	3080	X	2684	-0-	-396	-0-	547	1	2116	3	Y	19					180
							21	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

09	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	267	1	7954	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	268	1	8191	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6435	-0-	-2025	-0-	206	1	6229	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	5765	-0-	-2698	-0-	182	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	241	1	7254	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
09	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	396	1	10557	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11348	-0-	-308	-0-	428	1	10920	2	N	-0-					-0-
*11	11370	X	8334	-0-	-3036	-0-	275	1	8059	2	N	-0-					-0-
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	391	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	361	1	10399	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9963	-0-	-285	-0-	330	1	9633	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1150	1	11936	2	N	-0-					-0-
*11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1086	1	12458	2	N	-0-					-0-
*12	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	1105	1	12479	2	N	-0-					-0-
*01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	917	1	6765	2	N	-0-					-0-
*02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	831	1	6289	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

09	12150	X	10800	-0-	-1350	-0-	390	1	10410	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10863	-0-	-1382	-0-	410	1	10453	2	N	-0-					-0-
*11	11850	X	10259	-0-	-1591	-0-	339	1	9920	2	N	-0-					-0-
*12	11439	X	10023	-0-	-1416	-0-	328	1	9695	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	364	1	10492	2	N	-0-					-0-
*02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	424	1	12372	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

*03	11935	X	11048	-0-	-887	-0-	194	1	10854	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10597	-0-	-773	-0-	184	1	10413	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10847	-0-	-499	-0-	197	1	10650	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	214	1	10065	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10362	-0-	-984	-0-	229	1	10133	2	N	-0-					-0-
*08	11036	X	10405	-0-	-631	-0-	199	1	10206	2	N	-0-					-0-
*09	10590	X	10030	-0-	-560	-0-	164	1	9866	2	N	-0-					-0-
*10	10850	X	10290	-0-	-560	-0-	207	1	10083	2	N	-0-					-0-
*11	10290	X	9771	-0-	-519	-0-	194	1	9577	2	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	199	1	9609	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	204	1	9344	2	N	-0-					-0-
*02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	186	1	8591	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

09	12390	X	11747	-0-	-643	-0-	424	1	11323	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	446	1	11382	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11672	-0-	-418	-0-	386	1	11286	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11982	-0-	-108	-0-	391	1	11591	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11587	-0-	-503	-0-	389	1	11198	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10593	-0-	-327	-0-	351	1	10242	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

09	5400	X	4393	-0-	-1007	-0-	143	1	4250	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	153	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	166	1	5004	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	18	1	3706	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	2768	-0-	-1758	-0-	95	1	2673	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	1898	-0-	-2190	-0-	63	1	1835	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 #: 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
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	206	1	6159	3	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	189	1	5790	3	N	-0-					-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	212	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	33	1	6741	3	N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	211	1	5930	3	N	-0-					-0-
*02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	208	1	6105	3	N	-0-					-0-

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
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	90	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2599	-0-	-904	-0-	82	1	2517	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	77	1	2345	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	N	-0-					-0-
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	103	1	3043	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
09	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	205	1	9123	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	9498	-0-	-732	-0-	301	1	9197	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	8721	-0-	-1119	-0-	279	1	8442	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	265	1	8139	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	322	1	9023	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	8677	-0-	-31	-0-	281	1	8396	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
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6936	-0-	-1031	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
*02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	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
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7996	-0-	-1188	-0-	7996	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
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	749	1	2136	3	N	24					172
							26	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	836	1	2105	3	N	36	175	1			33
							40	9									
11	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	799	1	1808	3	N	27					60
							30	9									
12	2914	X	2165	-0-	-749	-0-	800	1	1344	3	N	19					79
							21	9									
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	819	1	1648	3	N	29					108
							32	9									
02	2632	X	2169	-0-	-463	-0-	734	1	1316	3	N	108					216
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	12232	-0-	-3608	-0-	396	1	11833	3	Y	3					68
							3	9									
10	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	337	1	10373	3	Y	1					69
							1	9									
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	364	1	11087	3	Y	-0-					69
12	12648	X	9896	-0-	-2752	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					69
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	607	1	13066	3	Y	4					73
							4	9									
*02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	466	1	12582	3	Y	-0-					73

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	446	1	11893	2	N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	466	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	392	1	11450	2	N	-0-					-0-
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	372	1	11012	2	N	-0-					-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	394	1	11344	2	N	-0-					-0-
*02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	323	1	9444	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

09	15330	X	14661	-0-	-669	-0-	529	1	14132	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13368	-0-	-2473	-0-	504	1	12864	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11839	-0-	-3491	-0-	392	1	11447	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14391	-0-	-1388	-0-	470	1	13921	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	14565	-0-	-1183	-0-	489	1	14076	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13451	-0-	-241	-0-	445	1	13006	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	483	1	14436	3	Y	-0-					28
10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	493	1	15161	3	Y	60					88
							66	9									
11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	472	1	14363	3	Y	46	80	1			54
							51	9									
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	72	1	14460	3	Y	55					109
							61	9									
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	508	1	14409	3	Y	-0-					109
*02	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	471	1	12449	3	Y	80					189
							88	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

09	15900	X	15293	-0-	-607	-0-	552	1	14741	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15489	-0-	-941	-0-	584	1	14905	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15194	-0-	-706	-0-	503	1	14691	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15193	-0-	-989	-0-	496	1	14697	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	14210	-0-	-1972	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12617	-0-	-1663	-0-	418	1	12199	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

09	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	496	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	13998	-0-	-1874	-0-	528	1	13470	2	N	-0-					-0-
*11	15300	X	13856	-0-	-1444	-0-	458	1	13398	2	N	-0-					-0-
*12	14880	X	14126	-0-	-754	-0-	463	1	13663	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	471	1	13567	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12663	-0-	-245	-0-	419	1	12244	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 "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	9823	-0-	-857	-0-	355	1	9468	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9967	-0-	-201	-0-	376	1	9591	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	9698	-0-	-622	-0-	321	1	9377	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10077	-0-	-587	-0-	329	1	9748	2	N	-0-			-0-
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	417	1	11997	2	N	-0-			-0-
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	371	1	10824	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

*03	T. A.		14599	-0-	14599	30183	256	1	14343	2	N	-0-			-0-
04	42174	X	11991	-0-	-30183	-0-	209	1	11782	2	N	-0-			-0-
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	191	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	11709	-0-	-2421	-0-	243	1	11466	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	11548	-0-	-3053	-0-	255	1	11293	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	10735	-0-	-3866	-0-	238	1	10497	2	N	-0-			-0-
*09	12000	X	10642	-0-	-1358	-0-	220	1	10422	2	N	-0-			-0-
*10	12090	X	9966	-0-	-2124	-0-	201	1	9765	2	N	-0-			-0-
*11	11700	X	9269	-0-	-2431	-0-	184	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	199	1	9605	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	6790	-0-	-4308	-0-	145	1	6645	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	2987	-0-	-7037	-0-	543	1	2444	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

09	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	198	1	8766	3	N	-0-			17
10	9455	X	9094	-0-	-361	-0-	195	1	8899	3	N	-0-			17
11	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	195	1	8757	3	N	-0-			17
12	9300	X	9113	-0-	-187	-0-	45	1	9068	3	N	-0-			17
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	322	1	9018	3	N	-0-			17
02	8372	X	8245	-0-	-127	-0-	266	1	7979	3	N	-0-			17

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

09	11640	X	10934	-0-	-706	-0-	241	1	10693	3	N	-0-			-0-
10	12028	X	11308	-0-	-720	-0-	243	1	11065	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	233	1	10465	3	N	-0-			-0-
12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	53	1	10668	3	N	-0-			-0-
01	11067	X	10938	-0-	-129	-0-	377	1	10561	3	N	-0-			-0-
02	9996	X	9842	-0-	-154	-0-	314	1	9528	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

09	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	569	1	15200	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	16134	-0-	-1381	-0-	608	1	15526	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	16013	-0-	-937	-0-	530	1	15483	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	15694	-0-	-643	-0-	512	1	15182	2	N	-0-			-0-
01	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	540	1	15543	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	13424	-0-	-1332	-0-	445	1	12979	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

09	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	237	1	10498	3	Y	-0-			12
10	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	235	1	10685	3	Y	-0-			12
11	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	231	1	10393	3	Y	-0-			12
12	10881	X	10571	-0-	-310	-0-	52	1	10519	3	Y	-0-			12
01	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	372	1	10415	3	Y	-0-			12
02	9828	X	9554	-0-	-274	-0-	312	1	9242	3	Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10461	-0-	-489	-0-	231	1	10230	3	Y	-0-					5
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	229	1	10408	3	Y	-0-					5
11	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	226	1	10177	3	Y	-0-					5
12	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	52	1	10411	3	Y	-0-					5
01	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	365	1	10212	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9341	-0-	-431	-0-	311	1	9030	3	Y	-0-					5

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	12625	-0-	-2615	-0-	405	1	12099	3	N	110	111	1			6
							121	9									
10	13919	X	6161	-0-	-7758	-0-	195	1	5966	3	N	-0-					6
11	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	391	1	11861	3	N	-0-					6
12	13051	X	9171	-0-	-3880	-0-	288	1	8883	3	N	-0-					6
01	13051	X	12831	-0-	-220	-0-	440	1	12391	3	N	-0-					6
02	11788	X	11340	-0-	-448	-0-	407	1	10933	3	N	-0-					6

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	229	1	10161	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10554	-0-	-420	-0-	333	1	10221	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	10114	-0-	-296	-0-	323	1	9791	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	9916	-0-	-841	-0-	313	1	9603	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	345	1	9660	3	Y	-0-					-0-
02	9688	X	9061	-0-	-627	-0-	297	1	8764	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8917	-0-	-923	-0-	196	1	8692	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	9734	X	9551	-0-	-183	-0-	302	1	9246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9150	X	9050	-0-	-100	-0-	289	1	8761	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	287	1	8827	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9182	-0-	-304	-0-	317	1	8865	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8263	-0-	-305	-0-	279	1	7973	3	Y	10					10
							11	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	168	1	7434	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	7192	X	6056	-0-	-1136	-0-	191	1	5863	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7410	X	5898	-0-	-1512	-0-	189	1	5709	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	5391	-0-	-2452	-0-	170	1	5221	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	5265	-0-	-2578	-0-	182	1	5083	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5814	-0-	-1270	-0-	192	1	5622	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	974	1	3100	3	Y	-0-					10
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1003	1	3179	3	Y	11					21
							12	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	965	1	2890	3	Y	11					32
							12	9									
12	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	902	1	2700	3	Y	10					42
							11	9									
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1027	1	3632	3	Y	-0-					42
*02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	943	1	3524	3	Y	25					67
							28	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

09	25200	X	21893	-0-	-3307	-0-	527	1	21366	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	22504	-0-	-2420	-0-	566	1	21938	2	N	-0-					-0-
*11	23100	X	20882	-0-	-2218	-0-	690	1	20192	2	N	-0-					-0-
*12	23870	X	21731	-0-	-2139	-0-	712	1	21019	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20387	-0-	-2739	-0-	684	1	19703	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	18657	-0-	-1783	-0-	618	1	18039	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

09	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	196	1	8724	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8953	-0-	-409	-0-	282	1	8671	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8166	-0-	-744	-0-	261	1	7905	3	N	-0-					-0-
12	9207	X	8358	-0-	-849	-0-	263	1	8095	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	253	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	236	1	6682	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

09	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-	245	1	7304	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	7986	-0-	-1469	-0-	253	1	7733	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	256	1	7749	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7029	-0-	-1186	-0-	35	1	6994	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7764	-0-	-451	-0-	268	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7361	-0-	-59	-0-	240	1	7121	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

09	18780	X	18009	-0-	-771	-0-	434	1	17575	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	18160	-0-	-1246	-0-	457	1	17703	2	N	-0-					-0-
*11	18780	X	17602	-0-	-1178	-0-	582	1	17020	2	N	-0-					-0-
*12	19251	X	18149	-0-	-1102	-0-	595	1	17554	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18498	-0-	-474	-0-	621	1	17877	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	16476	-0-	-324	-0-	546	1	15930	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	349	1	10704	3	N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	9587	-0-	-1883	-0-	47	1	9540	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9999	-0-	-1471	-0-	346	1	9653	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8742	-0-	-1534	-0-	275	1	8467	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 #: 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
*06	7350	X	6577	-0-	-773	-0-	145	1	6432	3	Y	-0-	26	1			-0-
*07	7967	X	6383	-0-	-1584	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					-0-
*08	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	154	1	6677	3	Y	-0-					-0-
*09	7710	X	6760	-0-	-950	-0-	148	1	6612	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	149	1	6788	3	Y	-0-					-0-
*11	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	141	1	6342	3	Y	40					40
							44	9									
12	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	20	1	6061	3	Y	209	189	1			20
							230	9									
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20
02	6300	X	5880	-0-	-420	-0-	146	1	5734	3	Y	-0-					20

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
09	16560	X	15988	-0-	-572	-0-	385	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16454	-0-	-534	-0-	414	1	16040	2	N	-0-					-0-
*11	16260	X	16023	-0-	-237	-0-	530	1	15493	2	N	-0-					-0-
*12	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	531	1	15670	2	N	-0-					-0-
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	537	1	15472	2	N	-0-					-0-
*02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	425	1	12411	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
09	10680	X	8424	-0-	-2256	-0-	273	1	8151	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10293	-0-	-743	-0-	326	1	9967	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	312	1	9434	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	304	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	4107	-0-	-6464	-0-	142	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					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
09	12150	X	8082	-0-	-4068	-0-	179	1	7903	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	8806	-0-	-3408	-0-	279	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9111	-0-	-1509	-0-	291	1	8820	3	N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	290	1	8893	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	182	1	5080	3	N	-0-					-0-
02	7196	X	4189	-0-	-3007	-0-	131	1	4058	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	4080	-0-	-6720	-0-	268	1	3812	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	8182	-0-	-2885	-0-	611	1	7571	3	N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	353	1	10683	3	N	-0-					-0-
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	372	1	11422	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	234	1	6532	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	1439	-0-	-8473	-0-	126	1	1313	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23901	X	21795	-0-	-2106	-0-	383	1	21412	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21117	-0-	-1863	-0-	367	1	20750	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	21352	-0-	-2115	-0-	388	1	20964	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19904	-0-	-2806	-0-	414	1	19490	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20367	-0-	-2387	-0-	450	1	19917	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	20030	-0-	-1794	-0-	444	1	19586	2	N	-0-					-0-
*09	21120	X	18087	-0-	-3033	-0-	373	1	17714	2	N	-0-					-0-
*10	21359	X	15665	-0-	-5694	-0-	316	1	15349	2	N	-0-					-0-
*11	19890	X	14607	-0-	-5283	-0-	289	1	14318	2	N	-0-					-0-
12	19902	X	19136	-0-	-766	-0-	388	1	18748	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	18604	-0-	-1298	-0-	397	1	18207	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	16230	-0-	-906	-0-	343	1	15887	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
*03	19468	X	17274	-0-	-2194	-0-	303	1	16971	2	N	-0-					1
04	18540	X	16661	-0-	-1879	-0-	290	1	16371	2	N	-0-					1
05	18383	X	16931	-0-	-1452	-0-	307	1	16624	2	N	-0-					1
06	17460	X	16007	-0-	-1453	-0-	333	1	15674	2	N	-0-					1
07	17360	X	16187	-0-	-1173	-0-	358	1	15829	2	N	-0-					1
08	17267	X	15892	-0-	-1375	-0-	353	1	15539	2	N	-0-					1
*09	16650	X	15302	-0-	-1348	-0-	316	1	14986	2	N	-0-					1
*10	16926	X	16030	-0-	-896	-0-	323	1	15707	2	N	-0-					1
*11	16020	X	15322	-0-	-698	-0-	304	1	15018	2	N	-0-					1
12	16182	X	15151	-0-	-1031	-0-	307	1	14844	2	N	-0-					-0-
01	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	348	1	15946	2	N	-0-					-0-
*02	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	320	1	14803	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	729	1	3876	3	N	58	159	1			99
							64	9									
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	776	1	4776	3	N	57					156
							63	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	723	1	4030	3	N	40					196
							44	9									
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	740	1	3710	3	N	40	184	1			52
							44	9									
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	764	1	4049	3	N	53					105
							58	9									
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	589	1	2639	3	N	41					146
							45	9									

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
09	13080	X	11792	-0-	-1288	-0-	260	1	11532	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12325	-0-	-1191	-0-	389	1	11936	3	Y	-0-					-0-
11	12360	X	11886	-0-	-474	-0-	380	1	11506	3	Y	-0-					-0-
12	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	390	1	11982	3	Y	-0-					-0-
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	431	1	12068	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10714	-0-	-402	-0-	345	1	10366	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 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
09	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	227	1	6785	3	N	6					253
							7	9									
10	7874	X	7087	-0-	-787	-0-	223	1	6841	3	N	21					274
							23	9									
11	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	215	1	6527	3	N	36	89	1			221
							40	9									
12	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	208	1	6402	3	N	25					246
							28	9									
01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	228	1	6457	3	N	38					284
							42	9									
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	226	1	6045	3	N	23					307
							25	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
09	11670	X	10776	-0-	-894	-0-	349	1	10415	3	N	11					228
							12	9									
10	11749	X	10659	-0-	-1090	-0-	336	1	10308	3	N	14					242
							15	9									
11	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	318	1	9652	3	N	35	87	1			190
							39	9									
12	11563	X	9087	-0-	-2476	-0-	285	1	8781	3	N	19					209
							21	9									
01	11470	X	8268	-0-	-3202	-0-	282	1	7971	3	N	14					223
							15	9									
02	10052	X	8906	-0-	-1146	-0-	312	1	8571	3	N	21					244
							23	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
09	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	275	1	8213	3	N	36					223
							40	9									
10	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	278	1	8535	3	N	16					239
							18	9									
11	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	270	1	8181	3	N	37	104	1			172
							41	9									
12	8804	X	8537	-0-	-267	-0-	267	1	8226	3	N	40					212
							44	9									
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	299	1	8465	3	N	71					283
							78	9									
*02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	288	1	7729	3	N	11					294
							12	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
09	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	449	1	13402	3	N	33					180
							36	9									
10	15066	X	14069	-0-	-997	-0-	442	1	13584	3	N	39					219
							43	9									
11	14340	X	13495	-0-	-845	-0-	427	1	12989	3	N	72	107	1			184
							79	9									
12	14756	X	13851	-0-	-905	-0-	433	1	13349	3	N	63					247
							69	9									
01	14539	X	13667	-0-	-872	-0-	464	1	13120	3	N	75	142	1			180
							83	9									
02	12964	X	12099	-0-	-865	-0-	428	1	11618	3	N	48					228
							53	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
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	297	1	8848	3	N	39					94
							43	9									
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	393	1	9043	3	N	21					115
							23	9									
11	9030	X	8873	-0-	-157	-0-	372	1	8465	3	N	33					148
							36	9									
12	9765	X	4284	-0-	-5481	-0-	177	1	4087	3	N	18					166
							20	9									
01	9765	X	116	-0-	-9649	-0-	4	1	112	3	N	-0-					166
*02	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	408	1	11282	3	N	17	150	1			33
							19	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

*06	5490	X	1367	-0-	-4123	-0-	28	1	1216	3	Y	112	117	1			45
							123	9									
*07	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	431	1	10537	3	Y	-0-					45
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	842	1	5800	3	Y	-0-					45
*09	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	975	1	18622	3	Y	-0-	45	1			-0-
*10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1017	1	18418	3	Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	588	1	5826	3	Y	-0-					-0-
12	20243	X	5961	-0-	-14282	-0-	663	1	5298	3	Y	-0-					-0-
01	20243	X	5570	-0-	-14673	-0-	720	1	4850	3	Y	-0-					-0-
02	18284	X	4840	-0-	-13444	-0-	577	1	4263	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	N	25					210
							28	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	21	171	1			60
							23	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	729	3	N	10					70
							11	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	21	1	953	3	N	11					81
							12	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2474	3	N	34					115
							37	9									
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	855	3	N	16					131
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	14087	-0-	-283	-0-	456	1	13620	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	14849	X	14140	-0-	-709	-0-	447	1	13692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14370	X	13750	-0-	-620	-0-	439	1	13311	3	Y	-0-					-0-
12	14725	X	13981	-0-	-744	-0-	440	1	13541	3	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13064	-0-	-1630	-0-	448	1	12616	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11345	-0-	-1815	-0-	387	1	10958	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	490	1	21828	3	Y	76					171
							84	9									
10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	496	1	22650	3	Y	13	150	1			34
							14	9									
11	22350	X	21680	-0-	-670	-0-	470	1	21159	3	Y	46					80
							51	9									
12	23715	X	21671	-0-	-2044	-0-	70	1	21512	3	Y	81					161
							89	9									
01	23715	X	22211	-0-	-1504	-0-	531	1	21633	3	Y	43	183	1			21
							47	9									
02	20916	X	19708	-0-	-1208	-0-	474	1	19194	3	Y	36					57
							40	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	6793	-0-	-5327	-0-	221	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10145	-0-	-2379	-0-	321	1	9824	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	10575	-0-	-1545	-0-	338	1	10237	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	11283	-0-	-32	-0-	356	1	10927	3	N	-0-					-0-
01	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	400	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	4161	-0-	-5723	-0-	136	1	4025	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11407	-0-	-1403	-0-	371	1	11036	3	Y	-0-					10
10	13113	X	3391	-0-	-9722	-0-	107	1	3284	3	Y	-0-					10
11	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	465	1	14103	3	Y	5					15
							6	9									
12	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	61	1	12346	3	Y	-0-					15
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	494	1	13870	3	Y	7					22
							8	9									
*02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398	1	11492	3	Y	11	33	1			-0-
							12	9									

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	281	1	8364	3	N	-0-					-0-
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	300	1	9190	3	N	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	300	1	9059	3	N	-0-					-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	300	1	9195	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	7428	-0-	-1934	-0-	256	1	7172	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	8105	-0-	-351	-0-	258	1	7847	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 #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

*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
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	100	1	4503	3	Y	-0-					18
12	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	15	1	4728	3	Y	-0-					18
01	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	104	1	4221	3	Y	-0-					18
02	4872	X	3528	-0-	-1344	-0-	126	1	3402	3	Y	-0-					18

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

*03	10385	X	8265	-0-	-2120	-0-	145	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	137	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8213	-0-	-1149	-0-	149	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	161	1	7581	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	182	1	8066	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	180	1	7954	2	N	-0-					-0-
*09	7950	X	1031	-0-	-6919	-0-	21	1	1010	2	N	-0-					-0-
*10	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	322	1	8033	2	N	-0-					-0-
*11	7980	X	7627	-0-	-353	-0-	151	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	4336	-0-	-3755	-0-	274	1	4062	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7084	-0-	-1007	-0-	681	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6456	-0-	-852	-0-	208	1	6248	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

09	14850	X	14133	-0-	-717	-0-	458	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	14570	-0-	-341	-0-	459	1	14111	3	N	-0-					-0-
11	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	473	1	14376	3	N	-0-					-0-
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	73	1	14674	3	N	-0-					-0-
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	585	1	16572	3	N	-0-					-0-
*02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	536	1	14475	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

09	9630	X	5668	-0-	-3962	-0-	183	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	3981	-0-	-5970	-0-	125	1	3856	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	3427	-0-	-5153	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3547	-0-	-1878	-0-	121	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3403	-0-	-1497	-0-	117	1	3286	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	1087	1	1265	3	N	13					26
							14	9									
10	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	1120	1	1182	3	N	22					48
							24	9									
11	2340	X	1548	-0-	-792	-0-	994	1	545	3	N	8					56
							9	9									
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	1092	1	1330	3	N	8					64
							9	9									
01	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1114	1	809	3	N	30					94
							33	9									
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	996	1	471	3	N	8					102
							9	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

*03	13888	X	12490	-0-	-1398	-0-	219	1	12271	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12205	-0-	-485	-0-	212	1	11993	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12352	-0-	-761	-0-	224	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11572	-0-	-968	-0-	241	1	11331	2	N	-0-					-0-
*07	12772	X	11744	-0-	-1028	-0-	260	1	11484	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11663	-0-	-954	-0-	259	1	11404	2	N	-0-					-0-
*09	12210	X	11297	-0-	-913	-0-	233	1	11064	2	N	-0-					-0-
*10	12338	X	11559	-0-	-779	-0-	233	1	11326	2	N	-0-					-0-
*11	11580	X	10942	-0-	-638	-0-	217	1	10725	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11443	-0-	-399	-0-	232	1	11211	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11094	-0-	-748	-0-	237	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9680	-0-	-1016	-0-	205	1	9475	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

*03	10695	X	9777	-0-	-918	-0-	172	1	9605	2	N	-0-					-0-
*04	10110	X	9658	-0-	-452	-0-	168	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9892	-0-	-462	-0-	180	1	9712	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	197	1	9284	2	N	-0-					-0-
*07	9982	X	9650	-0-	-332	-0-	213	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	209	1	9229	2	N	-0-					-0-
*09	9660	X	9122	-0-	-538	-0-	188	1	8934	2	N	-0-					-0-
*10	9889	X	5083	-0-	-4806	-0-	102	1	4981	2	N	-0-					-0-
*11	9480	X	7935	-0-	-1545	-0-	157	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	193	1	9318	2	N	-0-					-0-
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	200	1	9179	2	N	-0-					-0-
*02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	171	1	7935	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

09	13230	X	12469	-0-	-761	-0-	300	1	12169	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	317	1	12279	2	N	-0-					-0-
*11	13080	X	12054	-0-	-1026	-0-	398	1	11656	2	N	-0-					-0-
*12	13516	X	12150	-0-	-1366	-0-	398	1	11752	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11889	-0-	-1317	-0-	399	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10751	-0-	-897	-0-	356	1	10395	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

09	11730	X	11017	-0-	-713	-0-	265	1	10752	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	282	1	10933	2	N	-0-					-0-
*11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	379	1	11098	2	N	-0-					-0-
*12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	385	1	11370	2	N	-0-					-0-
01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	396	1	11408	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10479	-0-	-161	-0-	347	1	10132	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-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
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	932	1	9808	2	N	-0-			-0-
10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	948	1	9102	2	N	-0-			-0-
*11	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1020	1	9655	2	N	-0-			-0-
*12	9920	X	7459	-0-	-2461	-0-	934	1	6525	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9231	-0-	-689	-0-	999	1	8232	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7426	-0-	-1534	-0-	846	1	6580	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
09	19350	X	13887	-0-	-5463	-0-	334	1	13553	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	17914	-0-	-2205	-0-	451	1	17463	2	N	-0-			-0-
*11	19470	X	15422	-0-	-4048	-0-	510	1	14912	2	N	-0-			-0-
*12	17670	X	17422	-0-	-248	-0-	571	1	16851	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	17003	-0-	-667	-0-	571	1	16432	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	482	1	14062	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
*03	14167	X	13425	-0-	-742	-0-	236	1	13189	2	N	-0-			-0-
*04	13530	X	13181	-0-	-349	-0-	229	1	12952	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	13455	-0-	-154	-0-	244	1	13211	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12632	-0-	-358	-0-	263	1	12369	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12830	-0-	-779	-0-	284	1	12546	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	12667	-0-	-942	-0-	281	1	12386	2	N	-0-			-0-
*09	13170	X	12083	-0-	-1087	-0-	249	1	11834	2	N	-0-			-0-
*10	13454	X	12405	-0-	-1049	-0-	250	1	12155	2	N	-0-			-0-
*11	12630	X	11854	-0-	-776	-0-	235	1	11619	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11982	-0-	-480	-0-	243	1	11739	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11929	-0-	-533	-0-	255	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10646	-0-	-610	-0-	225	1	10421	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
*03	8463	X	7727	-0-	-736	-0-	136	1	7591	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7851	-0-	-9	-0-	137	1	7714	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7729	-0-	-424	-0-	140	1	7589	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	150	1	7072	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7441	-0-	-712	-0-	164	1	7277	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	165	1	7288	2	N	-0-			-0-
*09	7860	X	7055	-0-	-805	-0-	146	1	6909	2	N	-0-			-0-
*10	7719	X	7076	-0-	-643	-0-	143	1	6933	2	N	-0-			-0-
*11	7230	X	6879	-0-	-351	-0-	136	1	6743	2	N	-0-			-0-
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	164	1	7908	2	N	-0-			-0-
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	162	1	7417	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	133	1	6149	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	913	1	24357	2	N	-0-			-0-
10	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	944	1	24094	2	N	-0-			-0-
11	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	827	1	24171	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	24420	-0-	-1527	-0-	797	1	23623	2	N	-0-			-0-
01	25947	X	23343	-0-	-2604	-0-	783	1	22560	2	N	-0-			-0-
02	23436	X	21676	-0-	-1760	-0-	718	1	20958	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 #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	17816	-0-	-4504	-0-	643	1	17173	2	N	-0-			-0-
10	23064	X	20285	-0-	-2779	-0-	765	1	19520	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	19130	-0-	-2230	-0-	633	1	18497	2	N	-0-			-0-
12	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	630	1	18661	2	N	-0-			-0-
01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	630	1	18140	2	N	-0-			-0-
*02	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	625	1	18262	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

09	18420	X	16830	-0-	-1590	-0-	546	1	16284	3	N	-0-			40
10	18755	X	17593	-0-	-1162	-0-	555	1	17038	3	N	-0-			40
11	17190	X	17073	-0-	-117	-0-	544	1	16529	3	N	-0-			40
12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	85	1	17067	3	N	-0-			40
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	598	1	16869	3	N	4			44
							4	9							
*02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	526	1	14802	3	N	-0-			44

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-			227
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	1034	1	3118	3	Y	-0-			227
11	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	989	1	2701	3	Y	-0-			227
12	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	988	1	2727	3	Y	-0-			227
01	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	1005	1	2278	3	Y	22			249
							24	9							
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	955	1	3072	3	Y	32			281
							35	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

*03	19871	X	17711	-0-	-2160	-0-	311	1	17400	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	17179	-0-	-2051	-0-	299	1	16880	2	N	-0-			-0-
05	19375	X	17116	-0-	-2259	-0-	311	1	16805	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	15965	-0-	-2335	-0-	332	1	15633	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	15787	-0-	-2162	-0-	349	1	15438	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	16103	-0-	-1660	-0-	357	1	15746	2	N	-0-			-0-
*09	17190	X	15238	-0-	-1952	-0-	315	1	14923	2	N	-0-			-0-
*10	17112	X	16042	-0-	-1070	-0-	323	1	15719	2	N	-0-			-0-
*11	15960	X	15415	-0-	-545	-0-	305	1	15110	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	15520	-0-	-538	-0-	315	1	15205	2	N	-0-			-0-
01	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	320	1	14681	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	13249	-0-	-1255	-0-	280	1	12969	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
*03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	115	1	6450	2	N	-0-					-0-
*04	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	103	1	5810	2	N	-0-					-0-
*05	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	112	1	6040	2	N	-0-					-0-
*06	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	122	1	5731	2	N	-0-					-0-
*07	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	139	1	6137	2	N	-0-					-0-
*08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	147	1	6464	2	N	-0-					-0-
*09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	128	1	6082	2	N	-0-					-0-
*10	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	121	1	5891	2	N	-0-					-0-
*11	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	116	1	5759	2	N	-0-					-0-
*12	6262	X	2245	-0-	-4017	-0-	46	1	2199	2	N	-0-					-0-
*01	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	88	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5648	-0-	-8	-0-	119	1	5529	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

09	19470	X	18489	-0-	-981	-0-	599	1	17890	3	N	-0-					41
10	19778	X	18607	-0-	-1171	-0-	587	1	18020	3	N	-0-					41
11	19110	X	17523	-0-	-1587	-0-	555	1	16878	3	N	82	44	1			79
							90	9									
12	19623	X	18128	-0-	-1495	-0-	89	1	18039	3	N	-0-					79
01	19406	X	18396	-0-	-1010	-0-	630	1	17766	3	N	-0-					79
02	17248	X	16356	-0-	-892	-0-	571	1	15785	3	N	-0-					79

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

09	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	374	1	11149	3	N	-0-					-0-
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	377	1	11574	3	N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	375	1	11358	3	N	-0-					-0-
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	372	1	11423	3	N	-0-					-0-
01	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	357	1	10014	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	6352	-0-	-1264	-0-	208	1	6144	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

09	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	905	1	1597	3	N	53					80
							58	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1053	1	7054	3	N	-0-	63	1			17
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1072	1	9154	3	N	115					132
							127	9									
12	10168	X	1504	-0-	-8664	-0-	912	1	573	3	N	17	144	1			5
							19	9									
01	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	1084	1	7548	3	N	44					49
							48	9									
02	9660	X	4761	-0-	-4899	-0-	908	1	3845	3	N	7	56	1			-0-
							8	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

09	19440	X	15851	-0-	-3589	-0-	512	1	15282	3	Y	52					176
							57	9									
10	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	539	1	16572	3	Y	-0-	158	1			18
11	18060	X	15567	-0-	-2493	-0-	496	1	15056	3	Y	14					32
							15	9									
12	18662	X	15537	-0-	-3125	-0-	77	1	15438	3	Y	20					52
							22	9									
01	17856	X	15444	-0-	-2412	-0-	528	1	14885	3	Y	28					80
							31	9									
02	15456	X	13428	-0-	-2028	-0-	469	1	12937	3	Y	20					100
							22	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
09	15300	X	13689	-0-	-1611	-0-	443	1	13217	3	Y	26					89
							29	9									
10	15097	X	13375	-0-	-1722	-0-	422	1	12953	3	Y	-0-					89
11	14490	X	13009	-0-	-1481	-0-	415	1	12594	3	Y	-0-					89
12	14694	X	12927	-0-	-1767	-0-	64	1	12863	3	Y	-0-					89
01	14136	X	12726	-0-	-1410	-0-	433	1	12196	3	Y	88					177
							97	9									
02	12768	X	11006	-0-	-1762	-0-	377	1	10617	3	Y	11	163	1			25
							12	9									

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
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	116	1	5137	3	N	30					30
							33	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	1023	1	3809	3	N	-0-					30
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	969	1	3016	3	N	-0-					30
12	5456	X	3510	-0-	-1946	-0-	982	1	2528	3	N	-0-					30
*01	5456	X	899	-0-	-4557	-0-	899	1			N	-0-					30
02	4928	X	1396	-0-	-3532	-0-	829	1	567	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
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	980	1	3292	3	Y	142	154	1			12
							156	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1011	1	3428	3	Y	13					25
							14	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	956	1	2627	3	Y	-0-					25
12	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	986	1	2685	3	Y	-0-					25
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	997	1	2750	3	Y	84					109
							92	9									
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	905	1	2428	3	Y	102					211
							112	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
09	9570	X	9259	-0-	-311	-0-	297	1	8872	3	N	82					82
							90	9									
10	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	292	1	8997	3	N	184	185	1			81
							202	9									
11	10020	X	9308	-0-	-712	-0-	289	1	8781	3	N	216	158	1			139
							238	9									
12	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	285	1	8774	3	N	170	184	1			125
							187	9									
01	9517	X	9342	-0-	-175	-0-	310	1	8779	3	N	230	188	1			167
							253	9									
02	8596	X	8347	-0-	-249	-0-	294	1	7830	3	N	203	187	1			183
							223	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
09	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			Y	-0-					28
10	4309	X	1079	-0-	-3230	-0-	455	1	624	3	Y	-0-					28
11	4170	X	325	-0-	-3845	-0-	308	1	17	3	Y	-0-					28
12	2201	X	281	-0-	-1920	-0-	280	1	1	3	Y	-0-					28
01	1085	X	281	-0-	-804	-0-	280	1	1	9	Y	1					29
02	980	X	461	-0-	-519	-0-	392	1	68	3	Y	1					28
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1056	1	8283	3	N	100	175	1			19
							110	9									
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	820	1	9651	3	N	97					116
							107	9									
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	205	1	9248	3	N	111					227
							122	9									
12	10044	X	9823	-0-	-221	-0-	208	1	9520	3	N	86	181	1			132
							95	9									
01	10571	X	9779	-0-	-792	-0-	231	1	9429	3	N	108	181	1			59
							119	9									
02	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	212	1	8724	3	N	91					150
							100	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
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	137	1	6100	3	N	51					118
							56	9									
10	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	119	1	5432	3	N	10	120	1			8
							11	9									
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	993	1	5533	3	N	23					31
							25	9									
12	6727	X	5981	-0-	-746	-0-	1006	1	4916	3	N	54					85
							59	9									
01	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	1011	1	4539	3	N	30					115
							33	9									
02	5880	X	4411	-0-	-1469	-0-	861	1	3540	3	N	9	124	1			-0-
							10	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
09	15090	X	14235	-0-	-855	-0-	461	1	13774	3	Y	-0-					89
10	15531	X	14464	-0-	-1067	-0-	457	1	14007	3	Y	-0-					89
11	14730	X	13992	-0-	-738	-0-	446	1	13546	3	Y	-0-					89
12	14632	X	13135	-0-	-1497	-0-	65	1	13064	3	Y	5					94
							6	9									
01	14632	X	13801	-0-	-831	-0-	471	1	13296	3	Y	31					125
							34	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	447	1	12415	3	Y	20					145
							22	9									

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
*03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	187	1	10470	2	N	-0-					-0-
*04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	183	1	10329	2	N	-0-					-0-
*05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192	1	10360	2	N	-0-					-0-
*06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	220	1	10380	2	N	-0-					-0-
*07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	216	1	9540	2	N	-0-					-0-
*08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	2	N	-0-					-0-
*09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	67	1	3192	2	N	-0-					-0-
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	2	N	-0-					-0-
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	131	1	6482	2	N	-0-					-0-
*12	2356	X	1069	-0-	-1287	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	124	1	5683	2	N	-0-					-0-
*02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	128	1	5921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-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
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	452	1	13455	3	N	-0-					-0-
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	451	1	13770	3	N	-0-					-0-
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	446	1	13458	3	N	-0-					-0-
12	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	69	1	13879	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	10256	-0-	-3570	-0-	356	1	9900	3	N	-0-					-0-
02	12488	X	12282	-0-	-206	-0-	371	1	11911	3	N	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	204	1	6215	3	Y	102	186	1			80
							112	9									
12	7006	X	6138	-0-	-868	-0-	30	1	5990	3	Y	107	170	1			17
							118	9									
01	7006	X	4913	-0-	-2093	-0-	168	1	4722	3	Y	21					38
							23	9									
*02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	6371	3	Y	114					152
							125	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
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	3	N	43					189
							47	9									
10	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	178	1	4094	3	N	31	182	1			38
							34	9									
11	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	171	1	3906	3	N	44					82
							48	9									
12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	168	1	3887	3	N	41					123
							45	9									
01	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	178	1	3814	3	N	36					159
							40	9									
02	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	161	1	3367	3	N	40					199
							44	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
09	22170	X	20954	-0-	-1216	-0-	505	1	20449	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	21535	-0-	-444	-0-	542	1	20993	2	N	-0-					-0-
*11	21150	X	21070	-0-	-80	-0-	696	1	20374	2	N	-0-					-0-
*12	21700	X	21485	-0-	-215	-0-	704	1	20781	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21074	-0-	-626	-0-	707	1	20367	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	18789	-0-	-811	-0-	622	1	18167	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
*03	3999	X	1472	-0-	-2527	-0-	26	1	1446	2	N	-0-					-0-
*04	3870	X	1139	-0-	-2731	-0-	20	1	1119	2	N	-0-					-0-
*05	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	17	1	920	2	N	-0-					-0-
*06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
*07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
*08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	28	1	1254	2	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56	1	2644	2	N	-0-					-0-
*10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	2	N	-0-					-0-
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	60	1	2957	2	N	-0-					-0-
*12	2821	N	2228	-0-	-593	-0-	45	1	2183	2	N	-0-					-0-
*01	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, 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
09	12480	X	10765	-0-	-1715	-0-	347	1	10370	3	N	44					172
							48	9									
10	12617	X	10620	-0-	-1997	-0-	333	1	10244	3	N	39	184	1			27
							43	9									
11	12180	X	10119	-0-	-2061	-0-	321	1	9742	3	N	51					78
							56	9									
12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	51	1	10250	3	N	54					132
							59	9									
01	11315	X	10523	-0-	-792	-0-	357	1	10104	3	N	56					188
							62	9									
02	10052	X	8488	-0-	-1564	-0-	302	1	8146	3	N	36	189	1			35
							40	9									

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
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	Y	17					62
							19	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	198	1	4545	3	Y	19					81
							21	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	162	1	3707	3	Y	11					92
							12	9									
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	167	1	3865	3	Y	2	66	1			28
							2	9									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170	1	3645	3	Y	23	4	1			47
							25	9									
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	15					62
							17	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	17220	-0-	-690	-0-	380	1	16840	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	17525	-0-	-951	-0-	378	1	17147	3	N	-0-					-0-
11	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	370	1	16578	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	17155	-0-	-1011	-0-	56	1	17099	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	9691	-0-	-8320	-0-	236	1	9455	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	282	1	12467	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12380	-0-	-1136	-0-	267	1	12113	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11415	-0-	-1665	-0-	249	1	11166	3	N	-0-					-0-
12	13392	X	11389	-0-	-2003	-0-	245	1	11144	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	9152	-0-	-4023	-0-	222	1	8930	3	N	-0-					-0-
02	11900	X	37	-0-	-11863	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	15231	-0-	-819	-0-	336	1	14895	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15647	-0-	-535	-0-	337	1	15310	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	14942	-0-	-598	-0-	326	1	14616	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	15165	-0-	-583	-0-	327	1	14838	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	15115	-0-	-633	-0-	367	1	14748	3	N	-0-					-0-
*02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	338	1	14741	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	319	1	9505	3	N	201	189	1			124
							221	9									
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	311	1	9560	3	N	204	172	1			156
							224	9									
11	10560	X	9533	-0-	-1027	-0-	296	1	9008	3	N	208	152	1			212
							229	9									
12	10912	X	9716	-0-	-1196	-0-	299	1	9198	3	N	199	171	1			240
							219	9									
01	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	322	1	9102	3	N	198	337	1			101
							218	9									
02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	295	1	8003	3	N	181	184	1			98
							199	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10841	-0-	-1729	-0-	351	1	10487	3	Y	3					44
							3	9									
10	12648	X	11089	-0-	-1559	-0-	350	1	10739	3	Y	-0-	35	1			9
11	11640	X	10629	-0-	-1011	-0-	339	1	10273	3	Y	15	2	1			22
							17	9									
12	11191	X	10994	-0-	-197	-0-	346	1	10647	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					22
02	10108	X	10082	-0-	-26	-0-	346	1	9736	3	Y	-0-	18	1			-0-

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
09	11730	X	11170	-0-	-560	-0-	247	1	10923	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11260	-0-	-861	-0-	242	1	11018	3	Y	-0-					-0-
11	11490	X	10769	-0-	-721	-0-	236	1	10533	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	10846	-0-	-779	-0-	35	1	10811	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	11362	-0-	-170	-0-	277	1	11085	3	Y	-0-					-0-
*02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	302	1	13657	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
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	405	1	12027	3	N	-0-					-0-
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-					-0-
11	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	407	1	12306	3	N	-0-					-0-
12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	410	1	12589	3	N	-0-					-0-
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	478	1	13298	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	8147	-0-	-3277	-0-	246	1	7901	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
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	333	1	14741	3	N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	486	1	14862	3	N	-0-					-0-
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	482	1	14575	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	14137	-0-	-1611	-0-	70	1	14067	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	14405	-0-	-1281	-0-	500	1	13905	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	13736	-0-	-320	-0-	418	1	13318	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
09	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	395	1	17506	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	17777	-0-	-1412	-0-	383	1	17394	3	N	-0-					-0-
11	18180	X	16616	-0-	-1564	-0-	363	1	16253	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17287	-0-	-600	-0-	372	1	16915	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17087	-0-	-800	-0-	416	1	16671	3	N	-0-					-0-
02	16156	X	390	-0-	-15766	-0-	9	1	381	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
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	29	1	858	3	Y	1					75
							1	9									
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	29	1	890	3	Y	20	52	1			43
							22	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	857	3	Y	5					48
							6	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	20					68
							22	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	18					86
							20	9									
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	10					96
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	103	1	4566	3	N	-0-					42
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	N	-0-					42
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	108	1	4893	3	N	7					49
							8	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	138	1	6279	3	N	3					52
							3	9									
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	142	1	5752	3	N	10					62
							11	9									
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	3	N	8					70
							9	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	306	1	13534	3	N	-0-					-0-
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	454	1	13873	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8386	-0-	-1154	-0-	268	1	8118	3	N	-0-					-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	195	1	5967	3	N	-0-					-0-
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	277	1	7729	3	N	-0-					-0-
*02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	260	1	8063	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	499	1	22100	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	23189	-0-	-154	-0-	735	1	22454	3	N	-0-					-0-
11	22590	X	21705	-0-	-885	-0-	695	1	21010	3	N	-0-					-0-
12	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	715	1	21923	3	N	-0-					-0-
01	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	717	1	19965	3	N	-0-					-0-
*02	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	607	1	19250	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

09	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	576	1	2895	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	653	1	5243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	554	1	6531	3	Y	-0-					-0-
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	549	1	7425	3	Y	13					13
							14	9									
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	482	1	7146	3	Y	30					43
							33	9									
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	426	1	5580	3	Y	51					94
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 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
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	632	1	18772	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17612	-0-	-1453	-0-	558	1	17054	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	15951	-0-	-2499	-0-	511	1	15440	3	N	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	473	1	14506	3	N	-0-					-0-
01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	503	1	14020	3	N	-0-					-0-
*02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	368	1	11605	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	511	1	3558	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	492	1	1353	3	Y	71	1	1			70
							78	9									
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	596	1	1074	3	Y	-0-					70
12	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	672	1	1527	3	Y	-0-					70
01	4216	X	2304	-0-	-1912	-0-	756	1	1547	3	Y	1					71
							1	9									
02	3808	X	2506	-0-	-1302	-0-	680	1	1818	3	Y	7					78
							8	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

09	13290	X	11207	-0-	-2083	-0-	248	1	10959	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	13359	-0-	-374	-0-	423	1	12936	3	N	-0-					-0-
11	13290	X	10957	-0-	-2333	-0-	351	1	10606	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	11556	-0-	-193	-0-	57	1	11499	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	505	-0-	-11244	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	7795	-0-	-2817	-0-	238	1	7557	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

09	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	409	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	11559	-0-	-1523	-0-	436	1	11123	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	377	1	11008	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	9803	-0-	-2194	-0-	320	1	9483	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	321	1	9250	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9940	-0-	-700	-0-	329	1	9611	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	532	1	15830	3	N	-0-					-0-
10	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	439	1	13440	3	N	-0-					-0-
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	477	1	14443	3	N	-0-					-0-
12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	548	1	16830	3	N	-0-					-0-
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	558	1	15562	3	N	-0-					-0-
*02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	457	1	14443	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

09	10020	X	9695	-0-	-325	-0-	310	1	9273	3	N	102					324
							112	9									
10	10354	X	9826	-0-	-528	-0-	307	1	9423	3	N	87	155	1			256
							96	9									
11	9900	X	9335	-0-	-565	-0-	294	1	8950	3	N	83	164	1			175
							91	9									
12	9951	X	9396	-0-	-555	-0-	290	1	8962	3	N	131	193	1			113
							144	9									
*01	9951	X	9125	-0-	-826	-0-	307	1	8700	3	N	107					220
							118	9									
02	8988	X	8101	-0-	-887	-0-	294	1	7723	3	N	76					296
							84	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
09	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	351	1	10494	3	Y	77	162	1			195
							85	9									
10	11935	X	11007	-0-	-928	-0-	341	1	10473	3	Y	175	149	1			221
							193	9									
11	11520	X	11079	-0-	-441	-0-	347	1	10565	3	Y	152	172	1			201
							167	9									
12	11470	X	11125	-0-	-345	-0-	345	1	10619	3	Y	146	186	1			161
							161	9									
01	11470	X	11182	-0-	-288	-0-	376	1	10626	3	Y	164	186	1			139
							180	9									
02	10332	X	9966	-0-	-366	-0-	349	1	9363	3	Y	231	151	1			219
							254	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

09	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	391	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	10867	-0-	-1657	-0-	410	1	10457	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10919	-0-	-1201	-0-	361	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10517	-0-	-1232	-0-	343	1	10174	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	8508	-0-	-3117	-0-	286	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8637	-0-	-1555	-0-	286	1	8351	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	355	1	15695	3	N	-0-					-0-
10	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	506	1	15464	3	N	-0-					-0-
11	16350	X	15464	-0-	-886	-0-	495	1	14969	3	N	-0-					-0-
12	16647	X	12597	-0-	-4050	-0-	62	1	12535	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	11340	-0-	-5307	-0-	394	1	10946	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	10296	-0-	-4684	-0-	312	1	9984	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1250	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	1418	1	15888	3	N	-0-					-0-
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	1299	1	12965	3	N	-0-					-0-
12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	972	1	14794	3	N	-0-					-0-
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	1445	1	15220	3	N	-0-					-0-
*02	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1251	1	13523	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	576	1	17157	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16824	-0-	-1094	-0-	532	1	16292	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15059	-0-	-2281	-0-	481	1	14578	3	Y	-0-					-0-
12	16554	X	15309	-0-	-1245	-0-	483	1	14826	3	Y	-0-					-0-
01	16554	X	15253	-0-	-1301	-0-	527	1	14726	3	Y	-0-					-0-
*02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	513	1	15246	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
*04	16260	X	15212	-0-	-1048	-0-	498	1	14667	3	Y	43					108
							47	9									
*05	16244	X	14432	-0-	-1812	-0-	478	1	13954	3	Y	-0-					108
*06	15720	X	14279	-0-	-1441	-0-	464	1	13815	3	Y	-0-	44	1			64
*07	16089	X	14247	-0-	-1842	-0-	463	1	13784	3	Y	-0-					64
*08	16089	X	15167	-0-	-922	-0-	504	1	14663	3	Y	-0-					64
*09	15210	X	14619	-0-	-591	-0-	474	1	14145	3	Y	-0-					64
*10	14756	X	14469	-0-	-287	-0-	457	1	14012	3	Y	-0-					64
*11	14670	X	13806	-0-	-864	-0-	440	1	13366	3	Y	-0-					64
*12	15159	X	14296	-0-	-863	-0-	450	1	13846	3	Y	-0-					64
*01	15159	X	14187	-0-	-972	-0-	487	1	13700	3	Y	-0-	58	1			6
02	13636	X	12246	-0-	-1390	-0-	424	1	11819	3	Y	3	3	1			6
							3	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
09	13320	X	13278	-0-	-42	-0-	432	1	12846	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	13480	-0-	-284	-0-	427	1	13053	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12673	-0-	-647	-0-	406	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	12881	-0-	-914	-0-	64	1	12817	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11995	-0-	-1800	-0-	416	1	11579	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11106	-0-	-1298	-0-	337	1	10769	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
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	210	1	6259	3	N	43					230
							47	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	208	1	6389	3	N	26					256
							29	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	3	N	20					276
							22	9									
12	6882	X	6401	-0-	-481	-0-	200	1	6158	3	N	39	138	1			177
							43	9									
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7324	3	N	45	183	1			39
							50	9									
02	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	202	1	5457	3	N	35					74
							39	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
09	15750	X	14674	-0-	-1076	-0-	476	1	14198	3	Y	-0-					38
10	15655	X	14901	-0-	-754	-0-	469	1	14403	3	Y	26	64	1			-0-
							29	9									
11	15000	X	14189	-0-	-811	-0-	451	1	13706	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
12	15252	X	14402	-0-	-850	-0-	453	1	13948	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
01	15252	X	14110	-0-	-1142	-0-	482	1	13597	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
02	13692	X	12513	-0-	-1179	-0-	438	1	12072	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
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
*03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	243	1	13573	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13122	-0-	-348	-0-	228	1	12894	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13607	-0-	-312	-0-	247	1	13360	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12621	-0-	-849	-0-	262	1	12359	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12886	-0-	-940	-0-	285	1	12601	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12948	-0-	-878	-0-	287	1	12661	2	N	-0-					-0-
*09	13170	X	12422	-0-	-748	-0-	256	1	12166	2	N	-0-					-0-
*10	13609	X	12660	-0-	-949	-0-	255	1	12405	2	N	-0-					-0-
*11	12630	X	12133	-0-	-497	-0-	240	1	11893	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12241	-0-	-562	-0-	248	1	11993	2	N	-0-					-0-
*01	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	258	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10677	-0-	-887	-0-	226	1	10451	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

09	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	256	1	7645	3	Y	15	10	1			5
							17	9									
10	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	249	1	7647	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
11	8040	X	7719	-0-	-321	-0-	247	1	7470	3	Y	2					12
							2	9									
12	8277	X	7811	-0-	-466	-0-	246	1	7564	3	Y	1					13
							1	9									
01	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	264	1	7434	3	Y	54					67
							59	9									
02	7392	X	6816	-0-	-576	-0-	235	1	6581	3	Y	-0-	61	1			-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

09	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	310	1	13748	3	Y	-0-					-0-
10	14849	X	13802	-0-	-1047	-0-	297	1	13505	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13793	-0-	-577	-0-	301	1	13492	3	Y	-0-					-0-
12	14260	X	12674	-0-	-1586	-0-	273	1	12401	3	Y	-0-					-0-
*01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	369	1	14867	3	Y	-0-					-0-
*02	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	320	1	13738	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

*03	12679	X	11173	-0-	-1506	-0-	196	1	10977	2	N	-0-					-0-
*04	12240	X	10588	-0-	-1652	-0-	184	1	10404	2	N	-0-					-0-
*05	12369	X	10543	-0-	-1826	-0-	191	1	10352	2	N	-0-					-0-
*06	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	205	1	9646	2	N	-0-					-0-
*07	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	223	1	9880	2	N	-0-					-0-
*08	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
*09	10590	X	9875	-0-	-715	-0-	204	1	9671	2	N	-0-					-0-
*10	10540	X	10079	-0-	-461	-0-	203	1	9876	2	N	-0-					-0-
*11	9840	X	9465	-0-	-375	-0-	188	1	9277	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	190	1	9168	2	N	-0-					-0-
*01	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	200	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7689	-0-	-1523	-0-	163	1	7526	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	471	1	12584	2	N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	330	1	12781	2	N	-0-					-0-
*11	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	453	1	13260	2	N	-0-					-0-
*12	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	458	1	13507	2	N	-0-					-0-
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	469	1	13496	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11016	-0-	-1472	-0-	365	1	10651	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 #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	16092	-0-	-528	-0-	581	1	15511	2	N	-0-					-0-
10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	450	1	17451	2	N	-0-					-0-
*11	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	596	1	17431	2	N	-0-					-0-
*12	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	549	1	16220	2	N	-0-					-0-
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	536	1	15432	2	N	-0-					-0-
*02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	477	1	13928	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

09	16860	X	15856	-0-	-1004	-0-	510	1	15254	3	N	84					234
							92	9									
10	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	493	1	15160	3	N	74	140	1			168
							81	9									
11	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	474	1	14425	3	N	93					261
							102	9									
12	17143	X	14395	-0-	-2748	-0-	449	1	13840	3	N	96	164	1			193
							106	9									
01	17112	X	15345	-0-	-1767	-0-	522	1	14735	3	N	80	183	1			90
							88	9									
02	14812	X	13492	-0-	-1320	-0-	481	1	12939	3	N	65					155
							72	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	123	1	5438	3	Y	-0-					17
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	121	1	5542	3	Y	-0-					17
11	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	118	1	5319	3	Y	-0-					17
12	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	119	1	5434	3	Y	-0-					17
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	133	1	5378	3	Y	-0-					17
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	110	1	4708	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

*03	15469	X	13727	-0-	-1742	-0-	241	1	13486	2	N	-0-					-0-
*04	14550	X	13144	-0-	-1406	-0-	229	1	12915	2	N	-0-					-0-
*05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	240	1	13005	2	N	-0-					-0-
*06	13680	X	12302	-0-	-1378	-0-	256	1	12046	2	N	-0-					-0-
*07	14105	X	12564	-0-	-1541	-0-	278	1	12286	2	N	-0-					-0-
*08	13733	X	12300	-0-	-1433	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
*09	13140	X	11877	-0-	-1263	-0-	245	1	11632	2	N	-0-					-0-
*10	13237	X	11861	-0-	-1376	-0-	239	1	11622	2	N	-0-					-0-
*11	12300	X	11362	-0-	-938	-0-	225	1	11137	2	N	-0-					-0-
*12	12152	X	11542	-0-	-610	-0-	234	1	11308	2	N	-0-					-0-
*01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	247	1	11343	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10579	-0-	-397	-0-	224	1	10355	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

*03	14601	X	13884	-0-	-717	-0-	244	1	13640	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13193	-0-	-937	-0-	230	1	12963	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13567	-0-	-941	-0-	246	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12451	-0-	-1349	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
*07	14105	X	13067	-0-	-1038	-0-	289	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	285	1	12560	2	N	-0-					-0-
*09	13200	X	12531	-0-	-669	-0-	259	1	12272	2	N	-0-					-0-
*10	13578	X	12993	-0-	-585	-0-	262	1	12731	2	N	-0-					-0-
*11	12660	X	12311	-0-	-349	-0-	244	1	12067	2	N	-0-					-0-
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	259	1	12511	2	N	-0-					-0-
01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	269	1	12312	2	N	-0-					-0-
*02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	238	1	11033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9987	-0-	-513	-0-	323	1	9664	3	Y	-0-					73
*10	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	310	1	9536	3	Y	8					81
							9	9									
*11	10110	X	9551	-0-	-559	-0-	305	1	9246	3	Y	-0-					81
*12	10292	X	9776	-0-	-516	-0-	308	1	9468	3	Y	-0-					81
*01	10292	X	8884	-0-	-1408	-0-	305	1	8579	3	Y	-0-	75	1			6
02	9296	X	7691	-0-	-1605	-0-	267	1	7420	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

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
09	13890	X	13079	-0-	-811	-0-	287	1	12748	3	N	40					115
							44	9									
10	14322	X	13125	-0-	-1197	-0-	280	1	12797	3	N	44					159
							48	9									
11	13890	X	3772	-0-	-10118	-0-	82	1	3688	3	N	2	86	1			75
							2	9									
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					75
01	13640	X	24	-0-	-13616	-0-	1	1	23	3	N	-0-					75
02	12208	X	7207	-0-	-5001	-0-	172	1	7003	3	N	29					104
							32	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
*03	9176	X	8868	-0-	-308	-0-	156	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8472	-0-	-408	-0-	147	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8513	-0-	-694	-0-	155	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	170	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8484	-0-	-723	-0-	188	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	185	1	8174	2	N	-0-					-0-
*09	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	169	1	8003	2	N	-0-					-0-
*10	8525	X	8298	-0-	-227	-0-	167	1	8131	2	N	-0-					-0-
*11	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	159	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7969	-0-	-153	-0-	162	1	7807	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7199	-0-	-137	-0-	152	1	7047	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
*03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	20	1	2878	3	N	-0-					34
*04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	1	2	N	-0-					34
							2395	3									
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	12	1	2797	3	N	-0-					34
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	12	1	2694	3	N	-0-					34
07	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	12	1	2607	3	N	-0-					34
08	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	14	1	6	2	N	-0-					34
							2709	3									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					34
							2703	3									
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	12	1	2701	3	N	-0-					34
11	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	11	1	1	2	N	-0-					34
							2488	3									
12	2821	N	2436	-0-	-385	-0-	11	1	2425	3	N	-0-					34
01	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	10	1	4	2	N	-0-					34
							2186	3									
02	2324	N	790	-0-	-1534	-0-	4	1	786	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1172	1	10750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	11096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	353	1	10745	3	Y	-0-					-0-
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	47	1	9425	3	Y	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	336	1	9492	3	Y	-0-					-0-
*02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	290	1	8119	3	Y	42					42
							46	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
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1141	1	5545	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6162	-0-	-937	-0-	1120	1	5042	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	1049	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1057	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	1058	1	3775	2	N	-0-					-0-
*02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	948	1	4055	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	188	1	10530	2	N	-0-					-0-
*04	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	187	1	10545	2	N	-0-					-0-
*05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	191	1	10359	2	N	-0-					-0-
*06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
*07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	2	N	-0-					-0-
*08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	188	1	8299	2	N	-0-					-0-
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	167	1	7940	2	N	-0-					-0-
*10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	162	1	7870	2	N	-0-					-0-
*11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	149	1	7382	2	N	-0-					-0-
*12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	163	1	7895	2	N	-0-					-0-
*01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	182	1	8351	2	N	-0-					-0-
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	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
09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-					-0-
10	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	1004	1	17221	2	N	-0-					-0-
11	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	908	1	17297	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	14723	-0-	-3846	-0-	624	1	14099	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	15985	-0-	-2584	-0-	642	1	15343	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	15089	-0-	-1907	-0-	619	1	14470	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
*03	12958	X	12656	-0-	-302	-0-	222	1	12434	2	N	-0-					-0-
*04	12540	X	12370	-0-	-170	-0-	215	1	12155	2	N	-0-					-0-
*05	12834	X	12266	-0-	-568	-0-	223	1	12043	2	N	-0-					-0-
*06	12360	X	11563	-0-	-797	-0-	240	1	11323	2	N	-0-					-0-
*07	12772	X	11533	-0-	-1239	-0-	255	1	11278	2	N	-0-					-0-
*08	12772	X	11793	-0-	-979	-0-	262	1	11531	2	N	-0-					-0-
*09	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	257	1	12197	2	N	-0-					-0-
*10	12276	X	12236	-0-	-40	-0-	247	1	11989	2	N	-0-					-0-
*11	11550	X	10245	-0-	-1305	-0-	203	1	10042	2	N	-0-					-0-
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	274	1	13234	2	N	-0-					-0-
*01	12617	X	9669	-0-	-2948	-0-	206	1	9463	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9779	-0-	-1617	-0-	207	1	9572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	11191	X	10375	-0-	-816	-0-	337	1	10036	3	Y	2					94
							2	9									
*08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	333	1	9703	3	Y	-0-					94
*09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	305	1	9108	3	Y	-0-					94
*10	10385	X	9614	-0-	-771	-0-	303	1	9311	3	Y	-0-					94
*11	10050	X	8956	-0-	-1094	-0-	285	1	8671	3	Y	-0-					94
*12	9703	X	7762	-0-	-1941	-0-	244	1	7518	3	Y	-0-					94
*01	9703	X	7981	-0-	-1722	-0-	274	1	7707	3	Y	-0-	80	1			14
02	8764	X	7399	-0-	-1365	-0-	252	1	7143	3	Y	4	4	1			14
							4	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

*04	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	183	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	185	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	184	1	3369	2	N	-0-					-0-
*07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3737	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	237	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	243	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	117	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	138	1	3195	2	N	-0-					-0-
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	5819	3	N	83	83	1			82
							91	9									
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1250	1	10766	3	N	-0-					82
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1140	1	8172	3	N	115	171	1			26
							127	9									
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	1140	1	7406	3	N	-0-					26
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1122	1	6270	3	N	-0-					26
*02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1120	1	8846	3	N	23					49
							25	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

09	20430	X	17201	-0-	-3229	-0-	414	1	16787	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	669	1	17063	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	17414	-0-	-1546	-0-	576	1	16838	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17863	-0-	-551	-0-	583	1	17280	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17217	-0-	-1197	-0-	578	1	16639	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14670	-0-	-1570	-0-	486	1	14184	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

*03	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	357	1	19961	2	N	-0-					-0-
*04	16680	X	11277	-0-	-5403	-0-	344	1	10933	2	N	-0-					-0-
*05	17236	X	9036	-0-	-8200	-0-	646	1	8390	2	N	-0-					-0-
*06	16680	X	12829	-0-	-3851	-0-	267	1	12562	2	N	-0-					-0-
*07	17236	X	14884	-0-	-2352	-0-	329	1	14555	2	N	-0-					-0-
*08	17236	X	14821	-0-	-2415	-0-	329	1	14492	2	N	-0-					-0-
*09	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	288	1	13639	2	N	-0-					-0-
*10	14880	X	13880	-0-	-1000	-0-	280	1	13600	2	N	-0-					-0-
*11	14400	X	12573	-0-	-1827	-0-	249	1	12324	2	N	-0-					-0-
*12	14601	X	12427	-0-	-2174	-0-	252	1	12175	2	N	-0-					-0-
*01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					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 #: 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
09	15330	X	14882	-0-	-448	-0-	480	1	14341	3	Y	55					162
							61	9									
10	15593	X	15328	-0-	-265	-0-	481	1	14783	3	Y	58	176	1			44
							64	9									
11	14940	X	14789	-0-	-151	-0-	469	1	14254	3	Y	60					104
							66	9									
12	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	72	1	14469	3	Y	58					162
							64	9									
01	15190	X	15052	-0-	-138	-0-	511	1	14441	3	Y	91	176	1			77
							100	9									
02	13720	X	13378	-0-	-342	-0-	468	1	12846	3	Y	58					135
							64	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

09	15420	X	14521	-0-	-899	-0-	524	1	13997	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15837	-0-	-97	-0-	597	1	15240	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	14318	-0-	-922	-0-	474	1	13844	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	14148	-0-	-1600	-0-	462	1	13686	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	5383	-0-	-10458	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	8968	-0-	-5340	-0-	297	1	8671	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

*03	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	101	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5979	-0-	-1971	-0-	104	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6217	-0-	-1657	-0-	113	1	6104	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5712	-0-	-1908	-0-	119	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	124	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	118	1	5205	2	N	-0-					-0-
*09	6030	X	5118	-0-	-912	-0-	106	1	5012	2	N	-0-					-0-
*10	6231	X	5189	-0-	-1042	-0-	105	1	5084	2	N	-0-					-0-
*11	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	98	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	106	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4443	-0-	-401	-0-	94	1	4349	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

09	9630	X	9045	-0-	-585	-0-	287	1	8574	3	N	167	168	1			236
							184	9									
10	9734	X	9228	-0-	-506	-0-	286	1	8778	3	N	149	161	1			224
							164	9									
11	9420	X	8877	-0-	-543	-0-	277	1	8413	3	N	170	173	1			221
							187	9									
12	9393	X	9009	-0-	-384	-0-	277	1	8543	3	N	172	186	1			207
							189	9									
01	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	299	1	8445	3	N	133	189	1			151
							146	9									
02	8456	X	7938	-0-	-518	-0-	279	1	7479	3	N	164					315
							180	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 #: 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
09	8220	X	6423	-0-	-1797	-0-	1050	1	5373	3	Y	-0-					7
10	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	1070	1	5247	3	Y	-0-					7
11	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	1025	1	4712	3	Y	26					33
							29	9									
12	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	924	1	5073	3	Y	10					43
							11	9									
01	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	1068	1	4749	3	Y	-0-					43
02	5992	X	3265	-0-	-2727	-0-	898	1	2315	3	Y	47					90
							52	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

*03	10447	X	8023	-0-	-2424	-0-	258	1	7715	3	Y	45	47	1			39
							50	9									
*04	10110	X	8295	-0-	-1815	-0-	272	1	8023	3	Y	-0-	1	1			38
*05	10447	X	8308	-0-	-2139	-0-	275	1	8033	3	Y	-0-					38
*06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	246	1	7315	3	Y	-0-					38
*07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	249	1	7433	3	Y	-0-					38
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	3	Y	-0-					38
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	231	1	6873	3	Y	-0-					38
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	235	1	7212	3	Y	-0-					38
*11	7050	X	7045	-0-	-5	-0-	225	1	6820	3	Y	-0-					38
*12	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	225	1	6937	3	Y	-0-					38
*01	7440	X	6707	-0-	-733	-0-	230	1	6477	3	Y	-0-	28	1			10
*02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6649	3	Y	2	2	1			10
							2	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1116	1	8370	3	N	125					143
							138	9									
*10	9610	X	8583	-0-	-1027	-0-	1102	1	7456	3	N	23	166	1			-0-
							25	9									
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1128	1	7725	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	915	1	7945	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
01	9238	X	9001	-0-	-237	-0-	1208	1	7793	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	6426	-0-	-1918	-0-	927	1	5499	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5051	3	Y	29	14	1			18
							32	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	167	1	5141	3	Y	15	1	1			32
							17	9									
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	Y	12					44
							13	9									
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	719	1	4698	3	Y	13					57
							14	9									
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1052	1	4310	3	Y	20					77
							22	9									
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	960	1	4106	3	Y	14					91
							15	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

09	15270	X	13779	-0-	-1491	-0-	332	1	13447	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14192	-0-	-1680	-0-	357	1	13835	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14045	-0-	-1315	-0-	465	1	13580	2	N	-0-					-0-
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	486	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13384	-0-	-1155	-0-	449	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	9109	-0-	-3995	-0-	302	1	8807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	333	1	9960	3	N	19					168
							21	9									
10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	331	1	10160	3	N	32					200
							35	9									
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	317	1	9620	3	N	51	157	1			94
							56	9									
12	10571	X	10517	-0-	-54	-0-	329	1	10143	3	N	41					135
							45	9									
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	378	1	10687	3	N	54					189
							59	9									
*02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	358	1	9626	3	N	47	152	1			84
							52	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

09	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	691	1	18454	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	19337	-0-	-751	-0-	486	1	18851	2	N	-0-					-0-
*11	19440	X	18379	-0-	-1061	-0-	607	1	17772	2	N	-0-					-0-
*12	18507	X	17980	-0-	-527	-0-	589	1	17391	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17259	-0-	-1248	-0-	579	1	16680	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15490	-0-	-1226	-0-	513	1	14977	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

09	11730	X	9950	-0-	-1780	-0-	220	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	10138	-0-	-3068	-0-	321	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	12780	X	9727	-0-	-3053	-0-	312	1	9415	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	49	1	9892	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	3751	-0-	-6665	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8336	-0-	-960	-0-	255	1	8081	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

09	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	112	1	5089	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	4936	-0-	-974	-0-	107	1	4829	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	108	1	4972	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	173	1	4899	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	162	1	4374	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	247	1	10026	2	N	-0-					-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	257	1	9977	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6250	-0-	-2690	-0-	207	1	6043	2	N	-0-					-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	371	1	10987	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	328	1	9457	2	N	-0-					-0-
*02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	331	1	9660	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	153	1	6845	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7259	-0-	-429	-0-	155	1	7104	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6956	-0-	-64	-0-	151	1	6805	3	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	152	1	6925	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	237	1	6699	3	N	-0-					-0-
*02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	227	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
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
*07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
*11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
*02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	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

09	12720	X	10888	-0-	-1832	-0-	240	1	10648	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11222	-0-	-1457	-0-	355	1	10867	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	10810	-0-	-890	-0-	347	1	10463	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10457	-0-	-920	-0-	330	1	10127	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	360	1	10041	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	9729	-0-	-435	-0-	289	1	9440	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

*03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	173	1	9692	2	N	-0-					-0-
04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	159	1	8971	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	160	1	8681	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	169	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7723	-0-	-1484	-0-	171	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7874	-0-	-1333	-0-	175	1	7699	2	N	-0-					-0-
*09	8910	X	7803	-0-	-1107	-0-	161	1	7642	2	N	-0-					-0-
*10	8835	X	7692	-0-	-1143	-0-	155	1	7537	2	N	-0-					-0-
*11	8130	X	7207	-0-	-923	-0-	143	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	172	1	8304	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7112	-0-	-1072	-0-	152	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6357	-0-	-1035	-0-	134	1	6223	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

*03	17608	X	15633	-0-	-1975	-0-	274	1	15359	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	14871	-0-	-1539	-0-	259	1	14612	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15020	-0-	-1286	-0-	273	1	14747	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14365	-0-	-1325	-0-	299	1	14066	2	N	-0-					-0-
*07	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	395	1	17494	2	N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	381	1	16789	2	N	-0-					-0-
*09	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	382	1	18141	2	N	-0-					-0-
*10	17639	X	16182	-0-	-1457	-0-	326	1	15856	2	N	-0-					-0-
*11	17070	X	15334	-0-	-1736	-0-	304	1	15030	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	14838	-0-	-3235	-0-	301	1	14537	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	14521	-0-	-3552	-0-	310	1	14211	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	12852	-0-	-3472	-0-	272	1	12580	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

*03	16461	X	15064	-0-	-1397	-0-	264	1	14800	2	N	-0-					-0-
*04	15930	X	14183	-0-	-1747	-0-	247	1	13936	2	N	-0-					-0-
*05	16430	X	13875	-0-	-2555	-0-	252	1	13623	2	N	-0-					-0-
*06	14640	X	13189	-0-	-1451	-0-	274	1	12915	2	N	-0-					-0-
*07	15128	X	13194	-0-	-1934	-0-	292	1	12902	2	N	-0-					-0-
*08	15066	X	12944	-0-	-2122	-0-	287	1	12657	2	N	-0-					-0-
*09	14190	X	12055	-0-	-2135	-0-	249	1	11806	2	N	-0-					-0-
*10	13888	X	12396	-0-	-1492	-0-	250	1	12146	2	N	-0-					-0-
*11	13200	X	11946	-0-	-1254	-0-	237	1	11709	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	242	1	11709	2	N	-0-					-0-
*01	12586	X	11579	-0-	-1007	-0-	247	1	11332	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10743	-0-	-625	-0-	227	1	10516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - 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
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	301	1	8957	3	N	-0-					-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	296	1	9045	3	N	-0-					-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	279	1	8437	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	8997	-0-	-1171	-0-	44	1	8953	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	3322	-0-	-6784	-0-	116	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	1201	-0-	-7451	-0-	33	1	1168	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
09	17700	X	16524	-0-	-1176	-0-	538	1	15986	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	16857	-0-	-1433	-0-	534	1	16323	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	16370	-0-	-1330	-0-	524	1	15846	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	14062	-0-	-2709	-0-	69	1	13993	3	N	-0-					-0-
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	588	1	16360	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	10528	-0-	-4620	-0-	314	1	10214	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
09	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	772	1	22954	3	N	-0-					-0-
10	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	759	1	23217	3	N	-0-					-0-
11	22410	X	21234	-0-	-1176	-0-	680	1	20554	3	N	-0-					-0-
12	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	684	1	20956	3	N	-0-					-0-
01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	770	1	21445	3	N	-0-					-0-
*02	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	588	1	18458	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
*03	8060	X	7345	-0-	-715	-0-	129	1	7216	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7011	-0-	-789	-0-	122	1	6889	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	131	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	142	1	6679	2	N	-0-					-0-
*07	7409	X	6912	-0-	-497	-0-	153	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	147	1	6467	2	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	132	1	6252	2	N	-0-					-0-
*10	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	133	1	6450	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	130	1	6443	2	N	-0-					-0-
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	142	1	6875	2	N	-0-					-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	152	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	128	1	5945	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
09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	680	1	20222	3	N	-0-					-0-
10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	656	1	20068	3	N	-0-					-0-
11	19920	X	18403	-0-	-1517	-0-	590	1	17813	3	N	-0-					-0-
12	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	584	1	17907	3	N	-0-					-0-
01	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	635	1	17698	3	N	-0-					-0-
*02	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	506	1	15902	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
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	440	1	13083	3	N	-0-					-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	444	1	13564	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	408	1	12312	3	N	-0-					-0-
12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	69	1	13918	3	N	-0-					-0-
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	434	1	12074	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	8382	-0-	-1670	-0-	255	1	8127	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
*03	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	158	1	8840	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8795	-0-	-655	-0-	153	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8784	-0-	-981	-0-	159	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8339	-0-	-571	-0-	173	1	8166	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	187	1	8252	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	9031	-0-	-52	-0-	200	1	8831	2	N	-0-					-0-
*09	8790	X	8550	-0-	-240	-0-	177	1	8373	2	N	-0-					-0-
*10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	189	1	9167	2	N	-0-					-0-
*11	8730	X	8565	-0-	-165	-0-	170	1	8395	2	N	-0-					-0-
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	193	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	191	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7723	-0-	-453	-0-	163	1	7560	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
*03	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	151	1	8460	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8235	-0-	-735	-0-	143	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	151	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8018	-0-	-832	-0-	167	1	7851	2	N	-0-					-0-
*07	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	173	1	7665	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	170	1	7504	2	N	-0-					-0-
*09	8250	X	7338	-0-	-912	-0-	152	1	7186	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	7689	-0-	-619	-0-	155	1	7534	2	N	-0-					-0-
*11	8010	X	7650	-0-	-360	-0-	152	1	7498	2	N	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	159	1	7303	2	N	-0-					-0-
*02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	148	1	6867	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
09	17700	X	16831	-0-	-869	-0-	405	1	16426	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	17005	-0-	-1192	-0-	428	1	16577	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16810	-0-	-740	-0-	556	1	16254	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	560	1	16580	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	16639	-0-	-659	-0-	372	1	16267	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14989	-0-	-635	-0-	331	1	14658	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
*03	12989	X	11000	-0-	-1989	-0-	193	1	10807	2	N	-0-					-0-
*04	12570	X	10222	-0-	-2348	-0-	178	1	10044	2	N	-0-					-0-
*05	12679	X	10288	-0-	-2391	-0-	187	1	10101	2	N	-0-					-0-
*06	11100	X	9401	-0-	-1699	-0-	195	1	9206	2	N	-0-					-0-
*07	11005	X	9480	-0-	-1525	-0-	210	1	9270	2	N	-0-					-0-
*08	11005	X	9288	-0-	-1717	-0-	206	1	9082	2	N	-0-					-0-
*09	10230	X	8754	-0-	-1476	-0-	181	1	8573	2	N	-0-					-0-
*10	10292	X	8605	-0-	-1687	-0-	173	1	8432	2	N	-0-					-0-
*11	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	167	1	8268	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9148	-0-	-59	-0-	186	1	8962	2	N	-0-					-0-
*01	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	195	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8101	-0-	-187	-0-	171	1	7930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	285	1	15925	2	N	-0-					-0-
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	261	1	14741	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	269	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13988	-0-	-412	-0-	291	1	13697	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14203	-0-	-677	-0-	314	1	13889	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14378	-0-	-502	-0-	319	1	14059	2	N	-0-					-0-
*09	14400	X	13137	-0-	-1263	-0-	271	1	12866	2	N	-0-					-0-
*10	14818	X	13747	-0-	-1071	-0-	277	1	13470	2	N	-0-					-0-
*11	13980	X	1164	-0-	-12816	-0-	23	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	11052	-0-	-2836	-0-	347	1	10705	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13376	-0-	-512	-0-	286	1	13090	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11701	-0-	-759	-0-	247	1	11454	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

09	13560	X	11822	-0-	-1738	-0-	1225	1	10597	3	Y	-0-	78	1			-0-
10	14012	X	11124	-0-	-2888	-0-	1220	1	9873	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	12660	X	11994	-0-	-666	-0-	1336	1	10628	3	Y	27					49
							30	9									
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	973	1	11071	3	Y	17					66
							19	9									
01	10943	X	8872	-0-	-2071	-0-	1252	1	7597	3	Y	21					87
							23	9									
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	1215	1	8164	3	Y	23					110
							25	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

09	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	181	1	5403	3	N	44					258
							48	9									
10	6975	X	5746	-0-	-1229	-0-	180	1	5527	3	N	35					293
							39	9									
11	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	181	1	5524	3	N	43	176	1			160
							47	9									
12	6324	X	5453	-0-	-871	-0-	170	1	5237	3	N	42					202
							46	9									
01	6324	X	809	-0-	-5515	-0-	27	1	763	3	N	17	164	1			55
							19	9									
*02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	194	1	5214	3	N	24					79
							26	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

09	10350	X	5516	-0-	-4834	-0-	991	1	4515	3	N	9					92
							10	9									
10	10695	X	8977	-0-	-1718	-0-	1123	1	7830	3	N	22	36	1			78
							24	9									
11	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	1059	1	6650	3	N	17					95
							19	9									
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	824	1	8099	3	N	10					105
							11	9									
01	8432	X	7654	-0-	-778	-0-	1099	1	6533	3	N	20					125
							22	9									
02	7616	X	3644	-0-	-3972	-0-	885	1	2748	3	N	10					135
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	141	1	7878	2	N	-0-					-0-
*04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	126	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6477	-0-	-2110	-0-	118	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6405	-0-	-1905	-0-	133	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6495	-0-	-2092	-0-	144	1	6351	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6132	-0-	-1897	-0-	136	1	5996	2	N	-0-					-0-
*09	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	126	1	5958	2	N	-0-					-0-
*10	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	122	1	5953	2	N	-0-					-0-
*11	6420	X	5217	-0-	-1203	-0-	103	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	110	1	5315	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5106	-0-	-1125	-0-	109	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4473	-0-	-1155	-0-	95	1	4378	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	1027	1	3259	3	N	16					135
							18	9									
10	5084	X	4047	-0-	-1037	-0-	929	1	3078	3	N	36	158	1			13
							40	9									
11	4920	X	1297	-0-	-3623	-0-	893	1	364	3	N	36					49
							40	9									
12	4588	X	3093	-0-	-1495	-0-	901	1	2161	3	N	28					77
							31	9									
01	4433	X	1418	-0-	-3015	-0-	924	1	474	3	N	18					95
							20	9									
02	4004	X	668	-0-	-3336	-0-	657	1	7	3	N	4					99
							4	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

09	900	N	803	-0-	-97	-0-	591	1	199	3	Y	12					20
							13	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	766	1	226	3	Y	-0-					20
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	519	1	157	3	Y	18					38
							20	9									
12	1054	X	771	-0-	-283	-0-	642	1	110	3	Y	17					55
							19	9									
01	1054	X	565	-0-	-489	-0-	524	1	38	3	Y	3					58
							3	9									
02	896	X	577	-0-	-319	-0-	504	1	72	3	Y	1					59
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

09	21570	X	19640	-0-	-1930	-0-	434	1	19206	3	N	-0-					-0-
10	21824	X	19855	-0-	-1969	-0-	428	1	19427	3	N	-0-					-0-
11	21120	X	19221	-0-	-1899	-0-	420	1	18801	3	N	-0-					-0-
12	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	428	1	19431	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	12786	-0-	-5814	-0-	311	1	12475	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	1	-0-	-16799	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

09	13050	X	11874	-0-	-1176	-0-	262	1	11612	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12122	-0-	-1084	-0-	262	1	11860	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	12120	-0-	-540	-0-	265	1	11855	3	N	-0-					-0-
12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	271	1	12336	3	N	-0-					-0-
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	318	1	12746	3	N	-0-					-0-
*02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	241	1	11018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	151	1	8441	2	N	-0-					-0-
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	138	1	7773	2	N	-0-					-0-
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	2	N	-0-					-0-
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	148	1	6980	2	N	-0-					-0-
*07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	157	1	6958	2	N	-0-					-0-
*08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	153	1	6748	2	N	-0-					-0-
*09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	136	1	6431	2	N	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	132	1	6400	2	N	-0-					-0-
*11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	122	1	6033	2	N	-0-					-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	128	1	6178	2	N	-0-					-0-
*01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	136	1	6252	2	N	-0-					-0-
*02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	116	1	5384	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

*04	11100	X	10385	-0-	-715	-0-	505	1	9880	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10594	-0-	-659	-0-	509	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10097	-0-	-733	-0-	491	1	9606	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	554	1	9782	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10302	-0-	-610	-0-	687	1	9615	2	N	-0-					-0-
*09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	886	1	8855	2	N	-0-					-0-
*10	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	705	1	9237	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9811	-0-	-299	-0-	537	1	9274	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9583	-0-	-399	-0-	350	1	9233	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9536	-0-	-446	-0-	388	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8537	-0-	-479	-0-	401	1	8136	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

*03	3472	X	2174	-0-	-1298	-0-	764	1	1410	3	N	-0-					-0-
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	N	-0-					-0-
							1786	3									
05	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	710	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	456	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	294	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1197	-0-	1197	1197	345	1	852	3	N	-0-					-0-
01	5946	X	4749	-0-	-1197	-0-	833	1	8	2	N	-0-					-0-
							3908	3									
*02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	644	1	2507	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	3	Y	-0-					8
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	838	1	245	3	Y	-0-					8
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	950	1	130	3	Y	-0-					8
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	888	1	285	3	Y	-0-					8
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	994	1	164	3	Y	-0-					8
*02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	805	1	480	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1126	1	2274	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1418	1	10231	3	Y	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1308	1	7835	3	Y	-0-					-0-
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1121	1	7203	3	Y	79					79
							87	9									
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1338	1	7152	3	Y	40	60	1			59
							44	9									
*02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1192	1	5810	3	Y	26					85
							29	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

*03	24738	X	23253	-0-	-1485	-0-	408	1	22845	2	N	-0-					-0-
*04	23670	X	22343	-0-	-1327	-0-	389	1	21954	2	N	-0-					-0-
05	23994	X	22692	-0-	-1302	-0-	412	1	22280	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20361	-0-	-2409	-0-	423	1	19938	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21885	-0-	-1613	-0-	484	1	21401	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	21591	-0-	-1659	-0-	479	1	21112	2	N	-0-					-0-
*09	22350	X	20584	-0-	-1766	-0-	425	1	20159	2	N	-0-					-0-
*10	22692	X	21091	-0-	-1601	-0-	425	1	20666	2	N	-0-					-0-
*11	21180	X	20198	-0-	-982	-0-	400	1	19798	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	20770	-0-	-713	-0-	421	1	20349	2	N	-0-					-0-
01	21483	X	20088	-0-	-1395	-0-	429	1	19659	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	17954	-0-	-1450	-0-	380	1	17574	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

09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	204	1	9029	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8153	-0-	-651	-0-	258	1	7895	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	7431	-0-	-1719	-0-	238	1	7193	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	7252	-0-	-2079	-0-	229	1	7023	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	6627	-0-	-2704	-0-	230	1	6397	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6262	-0-	-2166	-0-	190	1	6072	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

09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	237	1	10459	3	N	-0-					-0-
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	243	1	11054	3	N	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	354	1	10697	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	10903	-0-	-9	-0-	344	1	10559	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	10808	-0-	-104	-0-	376	1	10432	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9559	-0-	-297	-0-	288	1	9271	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1148	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1172	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1121	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1142	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1438	1	9461	2	N	-0-					-0-
*02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1242	1	6790	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

09	10530	X	9402	-0-	-1128	-0-	226	1	9176	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	261	1	10105	2	N	-0-					-0-
*11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	258	1	11454	2	N	-0-					-0-
*12	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	291	1	13005	2	N	-0-					-0-
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	270	1	11808	2	N	-0-					-0-
*02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	255	1	11296	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, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13578	X	12281	-0-	-1297	-0-	85	1	1	2	N	108	164	1			74
							12076	3	119	9							
*04	13140	X	12345	-0-	-795	-0-	63	1	6	2	N	110					184
							12155	3	121	9							
*05	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	193	183	1			194
							17447	3	212	9							
06	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	114	178	1			130
							16505	3	125	9							
07	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	78	1	16551	3	N	107					237
							118	9									
08	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	87	1	35	2	N	91	169	1			159
							15854	3	100	9							
09	13140	X	12312	-0-	-828	-0-	55	1	7	2	N	40					199
							12206	3	44	9							
10	13578	X	11943	-0-	-1635	-0-	54	1	1	2	N	75	158	1			116
							11805	3	83	9							
*11	13140	X	11192	-0-	-1948	-0-	53	1	5	2	N	81					197
							11045	3	89	9							
*12	16740	X	11336	-0-	-5404	-0-	52	1	1	2	N	95	168	1			124
							11178	3	105	9							
01	16089	X	10743	-0-	-5346	-0-	49	1	22	2	N	62					186
							10604	3	68	9							
02	11480	X	2706	-0-	-8774	-0-	12	1	2663	3	N	28					214
							31	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

09	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	451	1	19955	3	N	-0-					-0-
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	454	1	20614	3	N	-0-					-0-
11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	441	1	19741	3	N	-0-					-0-
12	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	445	1	20214	3	N	-0-					-0-
01	20460	X	12667	-0-	-7793	-0-	309	1	12358	3	N	-0-					-0-
02	18480	X	12884	-0-	-5596	-0-	283	1	12601	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

*03	11842	X	9832	-0-	-2010	-0-	173	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11082	-0-	-378	-0-	193	1	10889	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11686	-0-	-156	-0-	212	1	11474	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10944	-0-	-516	-0-	227	1	10717	2	N	-0-					-0-
*07	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	237	1	10468	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	219	1	9668	2	N	-0-					-0-
*09	11310	X	10670	-0-	-640	-0-	220	1	10450	2	N	-0-					-0-
*10	11687	X	9338	-0-	-2349	-0-	188	1	9150	2	N	-0-					-0-
*11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	217	1	10746	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	193	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9691	-0-	-277	-0-	205	1	9486	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	237	1	10469	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	11060	-0-	-596	-0-	239	1	10821	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10448	-0-	-832	-0-	228	1	10220	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10084	-0-	-1076	-0-	217	1	9867	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9205	-0-	-1955	-0-	224	1	8981	3	N	-0-					-0-
02	9996	X	3871	-0-	-6125	-0-	85	1	3786	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
*03	12524	X	11179	-0-	-1345	-0-	196	1	10983	2	N	-0-			-0-
*04	11970	X	10731	-0-	-1239	-0-	187	1	10544	2	N	-0-			-0-
*05	11966	X	10754	-0-	-1212	-0-	195	1	10559	2	N	-0-			-0-
*06	11340	X	10133	-0-	-1207	-0-	211	1	9922	2	N	-0-			-0-
*07	11501	X	10153	-0-	-1348	-0-	224	1	9929	2	N	-0-			-0-
*08	11191	X	9928	-0-	-1263	-0-	220	1	9708	2	N	-0-			-0-
*09	10740	X	9721	-0-	-1019	-0-	201	1	9520	2	N	-0-			-0-
*10	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	195	1	9460	2	N	-0-			-0-
*11	10140	X	8766	-0-	-1374	-0-	174	1	8592	2	N	-0-			-0-
*12	9889	X	9322	-0-	-567	-0-	189	1	9133	2	N	-0-			-0-
*01	9889	X	9052	-0-	-837	-0-	193	1	8859	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8170	-0-	-762	-0-	173	1	7997	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
*03	12586	X	11716	-0-	-870	-0-	420	1	2	2	N	-0-			-0-
							11294	3							
*04	12180	X	11237	-0-	-943	-0-	460	1	5	2	N	-0-			-0-
							10772	3							
05	12586	X	11261	-0-	-1325	-0-	413	1	1	2	N	-0-			-0-
							10847	3							
06	11910	X	10578	-0-	-1332	-0-	394	1	1	2	N	-0-			-0-
							10183	3							
07	11718	X	10946	-0-	-772	-0-	413	1	10533	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	11413	-0-	-305	-0-	388	1	24	2	N	-0-			-0-
							11001	3							
09	11250	X	10207	-0-	-1043	-0-	355	1	6	2	N	-0-			-0-
							9846	3							
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	364	1	2	2	N	-0-			-0-
							10197	3							
11	11040	X	10132	-0-	-908	-0-	330	1	5	2	N	-0-			-0-
							9797	3							
12	11067	X	10678	-0-	-389	-0-	385	1	2	2	N	-0-			-0-
							10291	3							
01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	454	1	20	2	N	-0-			-0-
							10030	3							
02	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	3			N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10788	X	9561	-0-	-1227	-0-	168	1	9393	2	N	-0-			-0-
*04	10440	X	9268	-0-	-1172	-0-	161	1	9107	2	N	-0-			-0-
*05	10788	X	9391	-0-	-1397	-0-	170	1	9221	2	N	-0-			-0-
*06	10440	X	8681	-0-	-1759	-0-	180	1	8501	2	N	-0-			-0-
*07	10168	X	8721	-0-	-1447	-0-	193	1	8528	2	N	-0-			-0-
*08	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	192	1	8478	2	N	-0-			-0-
*09	9270	X	7988	-0-	-1282	-0-	165	1	7823	2	N	-0-			-0-
*10	9393	X	8331	-0-	-1062	-0-	168	1	8163	2	N	-0-			-0-
*11	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	154	1	7599	2	N	-0-			-0-
*12	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	157	1	7562	2	N	-0-			-0-
*01	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	162	1	7448	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7079	-0-	-397	-0-	150	1	6929	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 #: 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
*03	9207	X	8258	-0-	-949	-0-	145	1	8113	2	N	-0-					-0-
*04	8910	X	8072	-0-	-838	-0-	140	1	7932	2	N	-0-					-0-
*05	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	157	1	8479	2	N	-0-					-0-
*06	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	161	1	7605	2	N	-0-					-0-
*07	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
*08	8649	X	6033	-0-	-2616	-0-	134	1	5899	2	N	-0-					-0-
*09	8370	X	7087	-0-	-1283	-0-	146	1	6941	2	N	-0-					-0-
*10	8649	X	7266	-0-	-1383	-0-	146	1	7120	2	N	-0-					-0-
*11	7980	X	7122	-0-	-858	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
*12	7316	X	7110	-0-	-206	-0-	144	1	6966	2	N	-0-					-0-
*01	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	148	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6028	-0-	-580	-0-	127	1	5901	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

09	7800	X	6054	-0-	-1746	-0-	1037	1	5009	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7254	X	6016	-0-	-1238	-0-	1060	1	4955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7020	X	5728	-0-	-1292	-0-	1024	1	4667	3	Y	34					34
							37	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	924	1	4948	3	Y	72					106
							79	9									
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	1059	1	4518	3	Y	26					132
							29	9									
*02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	968	1	4293	3	Y	21					153
							23	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	255	1	11255	3	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	245	1	11124	3	N	-0-					-0-
11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	343	1	10344	3	N	-0-					-0-
12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	367	1	11237	3	N	-0-					-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	382	1	10624	3	N	-0-					-0-
*02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	321	1	10251	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	121	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	134	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	148	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	165	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	146	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2465	-0-	-587	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

09	10770	X	10551	-0-	-219	-0-	390	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10750	-0-	-379	-0-	480	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9951	-0-	-1599	-0-	489	1	9462	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10613	-0-	-1322	-0-	572	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	10133	-0-	-1802	-0-	530	1	9603	2	N	-0-					-0-
*02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	396	1	9783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9420	X	1373	-0-	-8047	-0-	712	1	648	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	9734	X	714	-0-	-9020	-0-	713	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9420	X	690	-0-	-8730	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
12	4681	X	713	-0-	-3968	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
01	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
02	1288	X	644	-0-	-644	-0-	644	1			Y	-0-					-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
09	20910	X	19793	-0-	-1117	-0-	644	1	19149	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20364	-0-	-1243	-0-	645	1	19719	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	18838	-0-	-1202	-0-	603	1	18235	3	N	-0-					-0-
12	20367	X	13900	-0-	-6467	-0-	69	1	13831	3	N	-0-					-0-
01	20367	X	19184	-0-	-1183	-0-	665	1	18519	3	N	-0-					-0-
02	18396	X	17593	-0-	-803	-0-	546	1	17047	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
09	22080	X	19302	-0-	-2778	-0-	426	1	18876	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	18932	-0-	-3884	-0-	408	1	18524	3	N	-0-					-0-
11	22080	X	20658	-0-	-1422	-0-	451	1	20207	3	N	-0-					-0-
12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	68	1	20919	3	N	-0-					-0-
01	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	522	1	20901	3	N	-0-					-0-
02	18816	X	16214	-0-	-2602	-0-	352	1	15862	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15345	X	14570	-0-	-775	-0-	256	1	14314	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13994	-0-	-736	-0-	243	1	13751	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	258	1	13961	2	N	-0-					-0-
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	303	1	14253	2	N	-0-					-0-
07	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	353	1	15604	2	N	-0-					-0-
08	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	345	1	15197	2	N	-0-					-0-
*09	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	309	1	14663	2	N	-0-					-0-
*10	15686	X	14919	-0-	-767	-0-	301	1	14618	2	N	-0-					-0-
*11	15180	X	14422	-0-	-758	-0-	286	1	14136	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14589	-0-	-1128	-0-	296	1	14293	2	N	-0-					-0-
*01	15717	X	14284	-0-	-1433	-0-	305	1	13979	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12690	-0-	-1506	-0-	268	1	12422	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
09	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	500	1	20260	2	N	-0-					-0-
10	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	586	1	22729	2	N	-0-					-0-
11	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	723	1	21126	2	N	-0-					-0-
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	751	1	22258	2	N	-0-					-0-
01	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	492	1	21478	2	N	-0-					-0-
*02	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	447	1	19803	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"-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
09	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	218	1	6526	3	Y	70	158	1			212
							77	9									
10	7657	X	6893	-0-	-764	-0-	214	1	6605	3	Y	67					279
							74	9									
11	7410	X	6505	-0-	-905	-0-	204	1	6220	3	Y	74	157	1			196
							81	9									
12	7440	X	6593	-0-	-847	-0-	204	1	6305	3	Y	76	177	1			95
							84	9									
01	7440	X	6530	-0-	-910	-0-	219	1	6215	3	Y	87	156	1			26
							96	9									
02	6356	X	6113	-0-	-243	-0-	217	1	5815	3	Y	74					100
							81	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

09	20220	X	19195	-0-	-1025	-0-	693	1	18502	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18945	-0-	-1546	-0-	714	1	18231	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	16295	-0-	-3535	-0-	539	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19077	-0-	-1414	-0-	623	1	18454	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	18047	-0-	-2196	-0-	606	1	17441	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16744	-0-	-1176	-0-	554	1	16190	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

09	15900	X	15774	-0-	-126	-0-	380	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	14752	-0-	-1678	-0-	371	1	14381	2	N	-0-					-0-
11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	543	1	15854	2	N	-0-					-0-
12	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	537	1	15905	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	342	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13337	-0-	-1335	-0-	295	1	13042	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

*03	7130	X	5546	-0-	-1584	-0-	323	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	429	-0-	-6471	-0-	147	1	282	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	10	-0-	-7027	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	13	-0-	-5357	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	17	-0-	-5532	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		407	-0-	407	407	8	1	399	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

09	9090	X	8905	-0-	-185	-0-	288	1	8617	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8856	-0-	-537	-0-	279	1	8577	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8773	-0-	-257	-0-	279	1	8494	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	5247	-0-	-4084	-0-	26	1	5221	3	N	-0-					-0-
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9711	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8207	-0-	-109	-0-	288	1	7919	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

09	13470	X	13250	-0-	-220	-0-	293	1	12957	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13191	-0-	-728	-0-	285	1	12906	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	290	1	12963	3	N	-0-					-0-
12	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	315	1	14331	3	N	-0-					-0-
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	356	1	14242	3	N	-0-					-0-
*02	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	387	1	17504	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

*03	15283	X	9498	-0-	-5785	-0-	888	1	1	2	Y	65	38	1			27
							8537	3	72	9							
*04	13440	X	8018	-0-	-5422	-0-	772	1	4	2	Y	4					31
							7238	3	4	9							
*05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	730	1	7722	3	Y	64	88	1			7
							70	9									
*06	9210	X	5032	-0-	-4178	-0-	798	1	1	2	Y	235	15	1			227
							3974	3	259	9							
*07	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	787	1	14524	3	Y	75	258	1			44
							83	9									
*08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	530	1	26	2	Y	188	141	1			91
							11941	3	207	9							
*09	8190	X	7007	-0-	-1183	-0-	732	1	4	2	Y	50	104	1			37
							6216	3	55	9							
*10	12400	X	4190	-0-	-8210	-0-	198	1	3978	3	Y	13	45	1			5
							14	9									
*11	12000	X	776	-0-	-11224	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
							771	3									
*12	10850	X	1712	-0-	-9138	-0-	475	1	1237	3	Y	-0-					5
01	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	671	1	4	2	Y	-0-					5
							1946	3									
02	6552	X	2184	-0-	-4368	-0-	555	1	1629	3	Y	-0-					5

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
*03	8711	X	7300	-0-	-1411	-0-	49	1	1	2	Y	89	133	1			57
							7152	3	98	9							
*04	8820	X	8549	-0-	-271	-0-	43	1	4	2	Y	67	65	1			59
							8428	3	74	9							
*05	9114	X	8662	-0-	-452	-0-	38	1	1	2	Y	50	63	1			46
							8568	3	55	9							
*06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	25	42	1			29
							8746	3	28	9							
*07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	42	1	9024	3	Y	2					31
							2	9									
*08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	29	27	1			33
							8114	3	32	9							
*09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	29	31	1			31
							7876	3	32	9							
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	2					31
							8073	3	2	9							
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	28	41	1			18
							7044	3	31	9							
*12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	63	41	1			40
							7441	3	69	9							
01	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	32	1	15	2	Y	74	56	1			58
							7205	3	81	9							
02	6804	X	6312	-0-	-492	-0-	28	1	6274	3	Y	9	51	1			16
							10	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	201	1	4477	3	Y	-0-					65
10	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	197	1	4541	3	Y	3					68
							3	9									
11	4830	X	4703	-0-	-127	-0-	197	1	4499	3	Y	6					74
							7	9									
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	29	1	4410	3	Y	4					78
							4	9									
01	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	205	1	4432	3	Y	3					81
							3	9									
02	4396	X	4110	-0-	-286	-0-	190	1	3920	3	Y	-0-					81

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
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	319	1	9532	3	N	57	176	1			32
							63	9									
10	11005	X	9962	-0-	-1043	-0-	312	1	9578	3	N	65					97
							72	9									
11	10650	X	9548	-0-	-1102	-0-	302	1	9191	3	N	50					147
							55	9									
12	10447	X	9181	-0-	-1266	-0-	45	1	9055	3	N	74	183	1			38
							81	9									
01	10230	X	9827	-0-	-403	-0-	333	1	9421	3	N	66					104
							73	9									
02	9240	X	8705	-0-	-535	-0-	316	1	8339	3	N	45					149
							50	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
09	8430	X	7897	-0-	-533	-0-	256	1	7641	3	N	-0-					100
10	8711	X	8306	-0-	-405	-0-	262	1	8044	3	N	-0-					100
11	8430	X	7693	-0-	-737	-0-	324	1	7369	3	N	-0-					100
12	8246	X	7485	-0-	-761	-0-	50	1	7435	3	N	-0-					100
01	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	346	1	7409	3	N	-0-					100
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	302	1	6545	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
*03	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	45	1	1	2	N	-0-					22
							6571	3									
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					22
							5555	3									
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	26	1	5987	3	N	-0-					22
06	6390	X	3842	-0-	-2548	-0-	17	1	3825	3	N	-0-					22
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	31	1	6797	3	N	-0-					22
08	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	30	1	12	2	N	-0-					22
							5730	3									
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	25	1	3	2	N	-0-					22
							5676	3									
10	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	24	1	1	2	N	-0-					22
							5606	3									
11	6600	X	4346	-0-	-2254	-0-	20	1	2	2	N	-0-					22
							4324	3									
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					22
							5561	3									
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	22	1	10	2	N	-0-					22
							4820	3									
*02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23	1	5174	3	N	-0-					22

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
*03	16492	X	14861	-0-	-1631	-0-	102	1	1	2	Y	89	133	1			57
							14660	3	98	9							
*04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	Y	67	65	1			59
							15223	3	74	9							
*05	15810	X	15661	-0-	-149	-0-	70	1	15536	3	Y	50	63	1			46
							55	9									
*06	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	Y	124	42	1			128
							15310	3	136	9							
*07	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	73	1	15808	3	Y	2					130
							2	9									
*08	15655	X	15258	-0-	-397	-0-	81	1	33	2	Y	57	112	1			75
							15081	3	63	9							
*09	15150	X	14414	-0-	-736	-0-	63	1	9	2	Y	84	69	1			90
							14250	3	92	9							
10	15655	X	14708	-0-	-947	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					90
							14641	3									
11	15150	X	14245	-0-	-905	-0-	66	1	6	2	Y	42	105	1			27
							14127	3	46	9							
*12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	Y	94	61	1			60
							14500	3	103	9							
01	14508	X	13920	-0-	-588	-0-	61	1	28	2	Y	123	86	1			97
							13696	3	135	9							
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	52	1	11621	3	Y	14	84	1			27
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	Y	83	107	1			53
							7907	3	91	9							
*04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	42	1	4	2	Y	68	62	1			59
							8088	3	75	9							
*05	8866	X	8152	-0-	-714	-0-	36	1	8061	3	Y	50	63	1			46
							55	9									
*06	8040	X	6181	-0-	-1859	-0-	28	1	6125	3	Y	25	42	1			29
							28	9									
*07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	42	1	8985	3	Y	2					31
							2	9									
*08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	Y	43	27	1			47
							9278	3	47	9							
*09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	29	44	1			32
							8470	3	32	9							
10	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	36	1	1	2	Y	1					32
							8095	3	1	9							
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	28	42	1			18
							9116	3	31	9							
*12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	63	41	1			40
							8188	3	69	9							
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	38	1	17	2	Y	74	56	1			58
							8484	3	81	9							
*02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	33	1	7540	3	Y	9	51	1			16
							10	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

09	21270	X	20189	-0-	-1081	-0-	486	1	19703	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	20421	-0-	-1651	-0-	514	1	19907	2	N	-0-					-0-
*11	21360	X	19810	-0-	-1550	-0-	655	1	19155	2	N	-0-					-0-
*12	21204	X	20033	-0-	-1171	-0-	656	1	19377	2	N	-0-					-0-
01	21204	X	19800	-0-	-1404	-0-	665	1	19135	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17597	-0-	-1247	-0-	583	1	17014	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

09	18150	X	16807	-0-	-1343	-0-	607	1	16200	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17203	-0-	-1521	-0-	649	1	16554	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15221	-0-	-2509	-0-	504	1	14717	2	N	-0-					-0-
12	18321	X	17413	-0-	-908	-0-	569	1	16844	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17529	-0-	-792	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14398	-0-	-1282	-0-	477	1	13921	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

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									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	855	1	1483	3	N	21					170
							23	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	878	1	2981	3	N	33	164	1			39
							36	9									
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	889	1	1766	3	N	1					40
							1	9									
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	833	1	2012	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	17929	-0-	-1571	-0-	647	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	18139	-0-	-1949	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	17567	-0-	-1723	-0-	581	1	16986	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	16990	-0-	-401	-0-	555	1	16435	2	N	-0-					-0-
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	589	1	16947	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15439	-0-	-269	-0-	511	1	14928	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
*03	10106	X	7870	-0-	-2236	-0-	54	1	1	2	Y	88	199	1			37
							7718	3	97	9							
*04	7890	X	2896	-0-	-4994	-0-	15	1	1	2	Y	7					44
							2872	3	8	9							
*05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	44	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	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	10	5	1			5
							13813	3	11	9							
*09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	67	23	1			49
							9723	3	74	9							
*10	12400	X	5428	-0-	-6972	-0-	24	1	1	2	Y	53	83	1			19
							5345	3	58	9							
*11	12000	X	775	-0-	-11225	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					19
*12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	-0-					19

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
09	20790	X	18999	-0-	-1791	-0-	614	1	18344	3	N	37					146
							41	9									
10	21018	X	19153	-0-	-1865	-0-	602	1	18510	3	N	37	138	1			45
							41	9									
11	19890	X	18144	-0-	-1746	-0-	576	1	17516	3	N	47					92
							52	9									
12	19995	X	18776	-0-	-1219	-0-	92	1	18628	3	N	51					143
							56	9									
01	19623	X	19145	-0-	-478	-0-	650	1	18439	3	N	51	137	1			57
							56	9									
02	17724	X	17275	-0-	-449	-0-	613	1	16623	3	N	35					92
							39	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
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	342	1	8908	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	388	1	8304	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8360	-0-	-700	-0-	411	1	7949	2	N	-0-					-0-
12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	538	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	527	1	9542	2	N	-0-					-0-
*02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	371	1	9161	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
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	102	1	4571	3	Y	70					144
							77	9									
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	104	1	4759	3	Y	80	166	1			58
							88	9									
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	Y	51					109
							56	9									
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	Y	87	187	1			9
							96	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	125	1	5105	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	105	1	4047	3	Y	88	58	1			42
							97	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

*03	18476	X	16790	-0-	-1686	-0-	762	1	1	2	N	172	137	1			112
							15838	3	189	9							
*04	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	807	1	8	2	N	181	174	1			119
							17282	3	199	9							
05	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	683	1	13561	3	N	178	185	1			112
							196	9									
06	16260	X	12669	-0-	-3591	-0-	652	1	11766	3	N	228	299	1			41
							251	9									
*07	18910	X	10746	-0-	-8164	-0-	538	1	10020	3	N	171	106	1			106
							188	9									
*08	18910	X	8923	-0-	-9987	-0-	544	1	18	2	N	209	281	1			34
							8131	3	230	9							
*09	18300	X	7673	-0-	-10627	-0-	501	1	4	2	N	133	105	1			62
							7022	3	146	9							
10	14446	X	7942	-0-	-6504	-0-	747	1	7129	3	N	60	77	1			45
							66	9									
11	12660	X	5681	-0-	-6979	-0-	485	1	2	2	N	71					116
							5116	3	78	9							
12	10757	X	8690	-0-	-2067	-0-	610	1	7911	3	N	154	141	1			129
							169	9									
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	575	1	22	2	N	218	315	1			32
							10449	3	240	9							
*02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	532	1	8743	3	N	100					132
							110	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	117	1	5217	3	Y	76					107
							84	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	117	1	5350	3	Y	119	171	1			55
							131	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	112	1	5079	3	Y	31					86
							34	9									
12	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	106	1	4864	3	Y	109	188	1			7
							120	9									
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	107	1	4376	3	Y	119	126	1			-0-
							131	9									
02	4928	X	3986	-0-	-942	-0-	96	1	3799	3	Y	83	41	1			42
							91	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

09	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	372	1	11070	3	N	-0-					-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	421	1	12884	3	N	-0-					-0-
11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	425	1	12852	3	N	-0-					-0-
12	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	63	1	12765	3	N	-0-					-0-
01	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	3	N	-0-					-0-
*02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	366	1	11323	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
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	325	1	9696	3	N	22					157
							24	9									
10	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	432	1	9945	3	N	33	175	1			15
							36	9									
11	10500	X	9842	-0-	-658	-0-	412	1	9405	3	N	23					38
							25	9									
12	10974	X	9625	-0-	-1349	-0-	47	1	9565	3	N	12					50
							13	9									
01	10695	X	10281	-0-	-414	-0-	455	1	9786	3	N	36					86
							40	9									
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	325	1	8603	3	N	21					107
							23	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12865	X	9270	-0-	-3595	-0-	622	1	1	2	Y	65	38	1			27
							8575	3	72	9							
*04	12450	X	7833	-0-	-4617	-0-	728	1	3	2	Y	4					31
							7098	3	4	9							
*05	8711	X	2839	-0-	-5872	-0-	700	1	2069	3	Y	64	88	1			7
							70	9									
*06	8970	X	5623	-0-	-3347	-0-	621	1	4998	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
*07	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	821	1	12235	3	Y	68	32	1			40
							75	9									
*08	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	570	1	22	2	Y	52	67	1			25
							10076	3	57	9							
*09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	790	1	4	2	Y	51	39	1			37
							6745	3	56	9							
*10	12400	X	4735	-0-	-7665	-0-	241	1	1	2	Y	39	62	1			14
							4450	3	43	9							
*11	12000	X	776	-0-	-11224	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					14
*12	9920	X	1737	-0-	-8183	-0-	579	1	1158	3	Y	-0-					14
01	9920	X	2746	-0-	-7174	-0-	811	1	4	2	Y	-0-					14
							1931	3									
02	7084	X	2206	-0-	-4878	-0-	711	1	1495	3	Y	-0-					14

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13857	X	12598	-0-	-1259	-0-	221	1	12377	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	11789	-0-	-1621	-0-	205	1	11584	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12112	-0-	-1435	-0-	220	1	11892	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11401	-0-	-1049	-0-	237	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	248	1	10962	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10635	-0-	-1951	-0-	236	1	10399	2	N	-0-					-0-
*09	11790	X	10140	-0-	-1650	-0-	209	1	9931	2	N	-0-					-0-
*10	12121	X	10767	-0-	-1354	-0-	217	1	10550	2	N	-0-					-0-
*11	11400	X	11136	-0-	-264	-0-	221	1	10915	2	N	-0-					-0-
12	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	221	1	10652	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	210	1	9621	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9087	-0-	-517	-0-	192	1	8895	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	14939	-0-	-3181	-0-	486	1	14453	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	14911	-0-	-2759	-0-	472	1	14439	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	14497	-0-	-2093	-0-	464	1	14033	3	N	-0-					-0-
12	15407	X	14549	-0-	-858	-0-	460	1	14089	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	13706	-0-	-1701	-0-	475	1	13231	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	11591	-0-	-2325	-0-	353	1	11238	3	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 #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	268	1	14968	2	N	-0-			-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	264	1	14886	2	N	-0-			-0-
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	276	1	14919	2	N	-0-			-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	297	1	13995	2	N	-0-			-0-
07	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	307	1	13595	2	N	-0-			-0-
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	292	1	12890	2	N	-0-			-0-
*09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	266	1	12607	2	N	-0-			-0-
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	201	1	9760	2	N	-0-			-0-
*11	9540	X	6143	-0-	-3397	-0-	122	1	6021	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	3448	-0-	-10099	-0-	70	1	3378	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	1347	-0-	-12169	-0-	29	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10323	X	9134	-0-	-1189	-0-	160	1	8974	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	8736	-0-	-1224	-0-	152	1	8584	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	159	1	8614	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8268	-0-	-1302	-0-	172	1	8096	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8402	-0-	-991	-0-	186	1	8216	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8129	-0-	-1016	-0-	180	1	7949	2	N	-0-			-0-
*09	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	163	1	7711	2	N	-0-			-0-
*10	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	171	1	8328	2	N	-0-			-0-
*11	8280	X	7942	-0-	-338	-0-	157	1	7785	2	N	-0-			-0-
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	173	1	7952	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7436	-0-	-40	-0-	157	1	7279	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10416	X	2662	-0-	-7754	-0-	18	1	2571	3	Y	66	45	1			27
							73	9									
*04	8850	X	4403	-0-	-4447	-0-	22	1	2	2	Y	46					73
							4328	3	51	9							
*05	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	Y	72	137	1			8
							17957	3	79	9							
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	13	1	2899	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
*07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	55	1	11848	3	Y	68	32	1			40
							75	9									
*08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	46	64	1			22
							8623	3	51	9							
*09	2700	X	1263	-0-	-1437	-0-	6	1	1	2	Y	-0-	22	1			-0-
							1256	3									
*10	2790	X	592	-0-	-2198	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	2700	X	775	-0-	-1925	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	987	1	5208	3	Y	58					110
							64	9									
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1005	1	4847	3	Y	76	172	1			14
							84	9									
11	5520	X	5393	-0-	-127	-0-	968	1	4394	3	Y	28					42
							31	9									
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1005	1	4842	3	Y	62					104
							68	9									
01	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	1048	1	4213	3	Y	119	195	1			28
							131	9									
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	958	1	3814	3	Y	47	50	1			25
							52	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	106	1	4732	3	Y	45					135
							50	9									
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	4978	3	Y	42	100	1			77
							46	9									
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	119	1	5369	3	Y	28					105
							31	9									
12	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	105	1	4799	3	Y	-0-					105
01	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	170	1	4782	3	Y	153	182	1			76
							168	9									
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	156	1	4272	3	Y	71	88	1			59
							78	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	16775	-0-	13675	13675	1647	1	2	2	N	-0-					-0-
							15126	3									
11	3000	N	20375	-0-	17375	31050	2498	1	8	2	N	-0-					-0-
							17869	3									
12	3100	N	24536	-0-	21436	52486	3504	1	3	2	N	-0-					-0-
							21029	3									
01	77100	X	24614	-0-	-52486	-0-	3658	1	43	2	N	-0-					-0-
							20913	3									
*02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	2243	1	12087	3	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 "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	1918	1	9	2	N	-0-					-0-
							14326	3									
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	1935	1	2	2	N	-0-					-0-
							17767	3									
11	10980	X	1435	-0-	-9545	-0-	176	1	1	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
12	16802	X	45	-0-	-16757	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	19716	X	247	-0-	-19469	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	496	1	22088	3	N	222	172	1			72
							244	9									
10	20119	X	19883	-0-	-236	-0-	421	1	19223	3	N	217	187	1			102
							239	9									
11	19470	X	17859	-0-	-1611	-0-	382	1	17225	3	N	229	184	1			147
							252	9									
12	21080	X	18027	-0-	-3053	-0-	381	1	17415	3	N	210	181	1			176
							231	9									
01	21080	X	18033	-0-	-3047	-0-	427	1	17357	3	N	226	354	1			48
							249	9									
02	19040	X	15935	-0-	-3105	-0-	378	1	15352	3	N	186	184	1			50
							205	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17298	X	15577	-0-	-1721	-0-	273	1	15304	2	N	-0-					-0-
*04	16020	X	14732	-0-	-1288	-0-	256	1	14476	2	N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	276	1	14943	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	13375	-0-	-1925	-0-	278	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13134	-0-	-2428	-0-	290	1	12844	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13227	-0-	-2335	-0-	293	1	12934	2	N	-0-					-0-
*09	14730	X	14043	-0-	-687	-0-	290	1	13753	2	N	-0-					-0-
*10	15221	X	14230	-0-	-991	-0-	287	1	13943	2	N	-0-					-0-
*11	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	268	1	13236	2	N	-0-					-0-
12	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	287	1	13848	2	N	-0-					-0-
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	289	1	13253	2	N	-0-					-0-
*02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	259	1	11968	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	1025	1	4626	3	N	20	64	1			140
							22	9									
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	1065	1	5082	3	N	22	136	1			26
							24	9									
11	6630	X	5468	-0-	-1162	-0-	1015	1	4425	3	N	25					51
							28	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	918	1	3927	3	N	44					95
							48	9									
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1054	1	4375	3	N	24					119
							26	9									
*02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	874	1	1651	3	N	12					131
							13	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
*03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	169	1	9444	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9163	-0-	-47	-0-	159	1	9004	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9242	-0-	-740	-0-	168	1	9074	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	190	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8322	-0-	-1288	-0-	185	1	8137	2	N	-0-					-0-
*09	9150	X	7973	-0-	-1177	-0-	165	1	7808	2	N	-0-					-0-
*10	9238	X	8327	-0-	-911	-0-	168	1	8159	2	N	-0-					-0-
*11	8610	X	7866	-0-	-744	-0-	156	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	157	1	7575	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	160	1	7353	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	141	1	6516	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
*03	12679	X	11387	-0-	-1292	-0-	200	1	11187	2	N	-0-					-0-
*04	11940	X	10899	-0-	-1041	-0-	190	1	10709	2	N	-0-					-0-
*05	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	201	1	10878	2	N	-0-					-0-
*06	11700	X	10280	-0-	-1420	-0-	214	1	10066	2	N	-0-					-0-
*07	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	232	1	10269	2	N	-0-					-0-
*08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	270	1	11894	2	N	-0-					-0-
*09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	270	1	12792	2	N	-0-					-0-
*10	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	269	1	13087	2	N	-0-					-0-
*11	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	243	1	12021	2	N	-0-					-0-
*12	13051	X	11882	-0-	-1169	-0-	241	1	11641	2	N	-0-					-0-
*01	13051	X	12447	-0-	-604	-0-	266	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10832	-0-	-956	-0-	229	1	10603	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
09	11160	X	10859	-0-	-301	-0-	392	1	10467	2	N	-0-					-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	436	1	11114	2	N	-0-					-0-
*11	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	349	1	10204	2	N	-0-					-0-
*12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	365	1	10763	2	N	-0-					-0-
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	373	1	10728	2	N	-0-					-0-
*02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	317	1	9246	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
09	5850	X	5332	-0-	-518	-0-	116	1	5163	3	Y	48					79
							53	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	114	1	5245	3	Y	55	89	1			45
							61	9									
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	166	1	5037	3	Y	49					94
							54	9									
12	5301	X	5285	-0-	-16	-0-	113	1	5150	3	Y	20					114
							22	9									
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5056	3	Y	144	185	1			73
							158	9									
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	171	1	4537	3	Y	50	110	1			13
							55	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
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	395	1	16005	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	16502	-0-	-1230	-0-	415	1	16087	2	N	-0-					-0-
*11	17160	X	16221	-0-	-939	-0-	358	1	15863	2	N	-0-					-0-
*12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	355	1	15892	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	15079	-0-	-452	-0-	338	1	14741	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13332	-0-	-696	-0-	294	1	13038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26550	X	24327	-0-	-2223	-0-	538	1	23789	3	N	-0-					-0-
10	26629	X	25006	-0-	-1623	-0-	539	1	24467	3	N	-0-					-0-
11	25320	X	24151	-0-	-1169	-0-	528	1	23623	3	N	-0-					-0-
12	24955	X	24590	-0-	-365	-0-	530	1	24060	3	N	-0-					-0-
01	24955	X	24109	-0-	-846	-0-	589	1	23520	3	N	-0-					-0-
02	22540	X	21579	-0-	-961	-0-	473	1	21106	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

09	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	453	1	20034	3	N	-0-					-0-
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	447	1	20293	3	N	-0-					-0-
11	19500	X	18984	-0-	-516	-0-	415	1	18569	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	20395	-0-	-685	-0-	439	1	19956	3	N	-0-					-0-
01	21080	X	19711	-0-	-1369	-0-	480	1	19231	3	N	-0-					-0-
02	19040	X	18693	-0-	-347	-0-	417	1	18276	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

09	17610	X	15235	-0-	-2375	-0-	943	1	14292	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	14257	-0-	-3940	-0-	786	1	13471	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	14978	-0-	-832	-0-	747	1	14231	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	13781	-0-	-2556	-0-	583	1	13198	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	13494	-0-	-2843	-0-	543	1	12951	2	N	-0-					-0-
*02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	592	1	13842	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	200	1	8833	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	7757	-0-	-1574	-0-	167	1	7590	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	7375	-0-	-1325	-0-	161	1	7214	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	7408	-0-	-1923	-0-	24	1	7384	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	7290	-0-	-2041	-0-	178	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6506	-0-	-1922	-0-	140	1	6366	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	307	1	9145	3	N	-0-					-0-
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	313	1	9556	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	323	1	9757	3	N	-0-					-0-
12	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	348	1	10648	3	N	-0-					-0-
01	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	377	1	10502	3	N	-0-					-0-
*02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	288	1	9285	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

*03	14384	X	12532	-0-	-1852	-0-	220	1	12312	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12076	-0-	-1844	-0-	210	1	11866	2	N	-0-					-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	277	1	13060	2	N	-0-					-0-
07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	282	1	12468	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	284	1	12503	2	N	-0-					-0-
*09	13350	X	11519	-0-	-1831	-0-	238	1	11281	2	N	-0-					-0-
*10	13795	X	12073	-0-	-1722	-0-	243	1	11830	2	N	-0-					-0-
*11	13350	X	11972	-0-	-1378	-0-	237	1	11735	2	N	-0-					-0-
12	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	251	1	12131	2	N	-0-					-0-
*01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	262	1	12000	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10711	-0-	-69	-0-	226	1	10485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	103	1	4586	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	108	1	4968	3	Y	-0-					-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	112	1	5069	3	Y	-0-					-0-
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	93	1	4275	3	Y	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	109	1	4458	3	Y	-0-					-0-
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	105	1	4142	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	437	1	17723	2	N	-0-					-0-
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	374	1	14490	2	N	-0-					-0-
*11	12960	X	12369	-0-	-591	-0-	273	1	12096	2	N	-0-					-0-
*12	19251	X	9834	-0-	-9417	-0-	215	1	9619	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	8943	-0-	-10308	-0-	200	1	8743	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	9663	-0-	-7277	-0-	213	1	9450	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	296	1	13159	3	Y	-0-					-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	282	1	12897	3	Y	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	271	1	12217	3	Y	-0-					-0-
12	14167	X	12528	-0-	-1639	-0-	267	1	12261	3	Y	-0-					-0-
01	13919	X	12696	-0-	-1223	-0-	433	1	12263	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	10948	-0-	-1624	-0-	394	1	10554	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
09	7260	X	6987	-0-	-273	-0-	226	1	6757	3	N	4					79
							4	9									
10	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	195	1	5993	3	N	38					117
							42	9									
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	209	1	6347	3	N	17					134
							19	9									
12	7812	X	5309	-0-	-2503	-0-	167	1	5142	3	N	-0-					134
01	7812	X	4342	-0-	-3470	-0-	147	1	4156	3	N	35					169
							39	9									
02	6524	X	4528	-0-	-1996	-0-	162	1	4307	3	N	54	190	1			33
							59	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
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1159	1	8645	3	N	93					250
							102	9									
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1141	1	7455	3	N	69	147	1			172
							76	9									
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1149	1	8503	3	N	89					261
							98	9									
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1160	1	8050	3	N	72	170	1			163
							79	9									
*01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1116	1	7624	3	N	76					239
							84	9									
*02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1084	1	7296	3	N	80					319
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11470	X	11343	-0-	-127	-0-	199	1	11144	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10637	-0-	-463	-0-	185	1	10452	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10339	-0-	-1131	-0-	188	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	185	1	8708	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9329	-0-	-2141	-0-	206	1	9123	2	N	-0-					-0-
*08	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	214	1	9452	2	N	-0-					-0-
*09	10650	X	9259	-0-	-1391	-0-	191	1	9068	2	N	-0-					-0-
*10	10354	X	9141	-0-	-1213	-0-	184	1	8957	2	N	-0-					-0-
*11	9360	X	9182	-0-	-178	-0-	182	1	9000	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8924	-0-	-655	-0-	181	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8846	-0-	-733	-0-	189	1	8657	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7884	-0-	-768	-0-	167	1	7717	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
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	260	1	7727	3	N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	247	1	7538	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6971	-0-	-409	-0-	223	1	6748	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	33	1	6741	3	N	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	294	1	8160	3	N	-0-					-0-
*02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	248	1	7971	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
09	20340	X	17991	-0-	-2349	-0-	650	1	17341	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	16926	-0-	-3410	-0-	638	1	16288	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	15876	-0-	-3354	-0-	525	1	15351	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	16117	-0-	-2638	-0-	526	1	15591	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	13529	-0-	-5071	-0-	454	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	12901	-0-	-3899	-0-	427	1	12474	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	478	1	14270	3	N	57					150
							63	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	438	1	13484	3	N	42					192
							46	9									
11	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	445	1	13528	3	N	71	156	1			107
							78	9									
12	16306	X	13905	-0-	-2401	-0-	434	1	13379	3	N	84					191
							92	9									
01	15314	X	14336	-0-	-978	-0-	487	1	13758	3	N	83	155	1			119
							91	9									
02	13832	X	11539	-0-	-2293	-0-	405	1	11065	3	N	63					182
							69	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	2015	-0-	-15145	-0-	671	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	5475	-0-	-12257	-0-	763	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	971	1	15147	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14894	-0-	-1598	-0-	1212	1	13682	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	7803	-0-	-7604	-0-	917	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	7443	-0-	-7593	-0-	794	1	6649	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 "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	749	1	264	2	N	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1066	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	984	1	57	2	N	-0-					-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	722	1	48	2	N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	716	1	3073	2	N	-0-					-0-
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	586	1	1610	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12555	X	10377	-0-	-2178	-0-	182	1	10195	2	N	-0-					-0-
*04	11850	X	10167	-0-	-1683	-0-	177	1	9990	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10365	-0-	-1849	-0-	188	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9960	-0-	-870	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
*07	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	224	1	9908	2	N	-0-					-0-
*08	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	214	1	9414	2	N	-0-					-0-
*09	10170	X	8921	-0-	-1249	-0-	184	1	8737	2	N	-0-					-0-
*10	10354	X	8569	-0-	-1785	-0-	173	1	8396	2	N	-0-					-0-
*11	9960	X	8314	-0-	-1646	-0-	165	1	8149	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8493	-0-	-962	-0-	172	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	187	1	8570	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	2160	-0-	-6296	-0-	46	1	2114	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14198	X	13559	-0-	-639	-0-	238	1	13321	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12641	-0-	-709	-0-	220	1	12421	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	12030	-0-	-1982	-0-	218	1	11812	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11003	-0-	-2557	-0-	229	1	10774	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10980	-0-	-3032	-0-	243	1	10737	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	237	1	10448	2	N	-0-					-0-
*09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	323	1	15338	2	N	-0-					-0-
*10	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	382	1	18571	2	N	-0-					-0-
*11	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	347	1	17159	2	N	-0-					-0-
12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	344	1	16637	2	N	-0-					-0-
01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	374	1	17167	2	N	-0-					-0-
*02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	323	1	14934	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	239	1	10425	3	Y	-0-					2
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	194	1	8620	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	Y	-0-					-0-
*08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	202	1	8801	3	Y	-0-					-0-
*09	7470	X	6591	-0-	-879	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
*10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	166	1	7578	3	Y	-0-					-0-
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	169	1	7621	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	25	1	7589	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	7736	-0-	-1254	-0-	185	1	7551	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7138	-0-	-142	-0-	169	1	6969	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
*11	10980	X	10856	-0-	-124	-0-	236	1	10620	3	Y	-0-					26
12	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	34	1	10279	3	Y	-0-					26
01	11346	X	10934	-0-	-412	-0-	263	1	10671	3	Y	-0-					26
02	10136	X	9087	-0-	-1049	-0-	216	1	8871	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
09	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	49	1	453	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	205	-0-	-880	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
01	961	X	312	-0-	-649	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							264	3									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					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
09	6540	X	3979	-0-	-2561	-0-	88	1	3891	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	451	1	5288	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	617	1	3839	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2750	-0-	-1745	-0-	59	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3402	-0-	-1093	-0-	82	1	3320	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3658	-0-	-402	-0-	90	1	3568	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-
*11	10890	X	7640	-0-	-3250	-0-	166	1	7474	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	7717	-0-	-2389	-0-	25	1	7692	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8943	-0-	-884	-0-	215	1	8728	3	Y	-0-					-0-
*02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	233	1	9572	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
*04	3000	N	3056	-0-	56	56	694	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6652	-0-	3552	3608	851	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6835	-0-	3835	7443	847	1	5988	2	N	-0-					-0-
*07	13919	X	6476	-0-	-7443	-0-	871	1	5605	2	N	-0-					-0-
*08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	851	1	4708	2	N	-0-					-0-
*09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	683	1	1945	2	N	-0-					-0-
*10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	554	1	411	2	N	-0-					-0-
*11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	728	1	399	2	N	-0-					-0-
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	745	1	448	2	N	-0-					-0-
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	616	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	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
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
09	7980	X	5746	-0-	-2234	-0-	678	1	3	2	N	-0-					-0-
							5065	3									
10	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	290	1	2667	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	1952	-0-	-3808	-0-	240	1	1	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
12	5952	X	2390	-0-	-3562	-0-	342	1	2048	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	2016	-0-	-3936	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
02	5376	X	2451	-0-	-2925	-0-	383	1	2068	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	185	1	8052	3	Y	-0-					2
06	8940	X	6881	-0-	-2059	-0-	152	1	6729	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	9238	X	6474	-0-	-2764	-0-	142	1	6332	3	Y	-0-					-0-
*08	9238	X	7289	-0-	-1949	-0-	164	1	7125	3	Y	-0-					-0-
*09	8940	X	6007	-0-	-2933	-0-	131	1	5876	3	Y	-0-					-0-
*10	8246	X	6174	-0-	-2072	-0-	132	1	6042	3	Y	-0-					-0-
*11	7050	X	5277	-0-	-1773	-0-	114	1	5163	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	22	1	6862	3	Y	-0-					-0-
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3845	-0-	-1755	-0-	91	1	3754	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
*03	12710	X	11838	-0-	-872	-0-	208	1	11630	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11383	-0-	-977	-0-	198	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	251	1	13584	2	N	-0-					-0-
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	277	1	13052	2	N	-0-					-0-
*07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	309	1	13670	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13395	-0-	-214	-0-	297	1	13098	2	N	-0-					-0-
*09	13170	X	12761	-0-	-409	-0-	263	1	12498	2	N	-0-					-0-
*10	13609	X	12547	-0-	-1062	-0-	253	1	12294	2	N	-0-					-0-
*11	13170	X	12770	-0-	-400	-0-	253	1	12517	2	N	-0-					-0-
12	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	268	1	12928	2	N	-0-					-0-
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	263	1	12074	2	N	-0-					-0-
*02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	243	1	11251	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
*04	3000	N	3920	-0-	920	2992	838	1	3082	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2158	-0-	-942	2050	819	1	1339	3	N	-0-					-0-
*06	4016	X	1966	-0-	-2050	-0-	806	1	1160	3	N	-0-					-0-
*07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	800	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	794	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	772	1	639	3	N	-0-					-0-
*10	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	1			N	-0-					-0-
*11	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	1			N	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	800	1	84	3	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	783	1	620	3	N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	768	1	1183	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	3	N	-0-					-0-
*05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	327	1	11328	3	N	-0-					-0-
*06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	329	1	14562	3	N	-0-					-0-
*07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	342	1	15100	3	N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	275	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	861	1	7562	3	N	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	381	1	11651	3	N	-0-					-0-
11	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	220	1	9875	3	N	-0-					-0-
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	55	1	11171	3	N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	371	1	10388	3	N	-0-					-0-
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	232	1	6861	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
09	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	246	1	7354	3	N	8					77
							9	9									
10	8308	X	7401	-0-	-907	-0-	233	1	7147	3	N	19					96
							21	9									
11	7740	X	7049	-0-	-691	-0-	224	1	6812	3	N	12					108
							13	9									
12	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	34	1	6932	3	N	18					126
							20	9									
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	3	N	65					191
							72	9									
02	6412	X	6375	-0-	-37	-0-	232	1	6143	3	N	-0-	39	1			152

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
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	545	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	589	1	15021	2	N	-0-					-0-
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	488	1	14263	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15270	-0-	-633	-0-	499	1	14771	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	178	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13184	-0-	-928	-0-	437	1	12747	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	457	1	12195	2	N	-0-					-0-
10	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	494	1	12601	2	N	-0-					-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	420	1	12271	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	13169	-0-	-502	-0-	430	1	12739	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	4736	-0-	-8811	-0-	159	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11122	-0-	-722	-0-	368	1	10754	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	14959	-0-	-1181	-0-	540	1	14419	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15382	-0-	-1296	-0-	580	1	14802	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	14434	-0-	-1706	-0-	478	1	13956	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	10043	-0-	-5426	-0-	328	1	9715	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	10643	-0-	-4826	-0-	357	1	10286	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	9969	-0-	-4003	-0-	330	1	9639	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 #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	22878	X	20897	-0-	-1981	-0-	367	1	20530	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	20285	-0-	-1645	-0-	353	1	19932	2	N	-0-			-0-
05	21855	X	20787	-0-	-1068	-0-	377	1	20410	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19887	-0-	-843	-0-	413	1	19474	2	N	-0-			-0-
07	20956	X	20448	-0-	-508	-0-	452	1	19996	2	N	-0-			-0-
08	20956	X	20263	-0-	-693	-0-	450	1	19813	2	N	-0-			-0-
*09	20280	X	19318	-0-	-962	-0-	399	1	18919	2	N	-0-			-0-
*10	20801	X	19820	-0-	-981	-0-	399	1	19421	2	N	-0-			-0-
*11	19890	X	18961	-0-	-929	-0-	376	1	18585	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	19611	-0-	-725	-0-	398	1	19213	2	N	-0-			-0-
01	20274	X	18597	-0-	-1677	-0-	397	1	18200	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	15404	-0-	-2908	-0-	326	1	15078	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	563	1	16727	3	N	-0-			-0-
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	574	1	17550	3	N	-0-			-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	527	1	15914	3	N	-0-			-0-
12	17732	X	17301	-0-	-431	-0-	85	1	17216	3	N	-0-			-0-
01	17732	X	16248	-0-	-1484	-0-	563	1	15685	3	N	-0-			-0-
02	16016	X	7094	-0-	-8922	-0-	214	1	6880	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10664	X	9377	-0-	-1287	-0-	165	1	9212	2	N	-0-			-0-
*04	9990	X	8992	-0-	-998	-0-	156	1	8836	2	N	-0-			-0-
*05	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	161	1	8723	2	N	-0-			-0-
*06	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	173	1	8159	2	N	-0-			-0-
*07	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	188	1	8309	2	N	-0-			-0-
*08	9362	X	8547	-0-	-815	-0-	565	1	7982	2	N	-0-			-0-
*09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	213	1	10104	2	N	-0-			-0-
*10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	188	1	9137	2	N	-0-			-0-
*11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	168	1	8330	2	N	-0-			-0-
*12	10819	X	8959	-0-	-1860	-0-	182	1	8777	2	N	-0-			-0-
*01	10819	X	8869	-0-	-1950	-0-	189	1	8680	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7725	-0-	-2047	-0-	163	1	7562	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6427	-0-	-203	-0-	787	1	5640	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6517	-0-	-334	-0-	807	1	5710	3	Y	-0-			-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	813	1	6910	3	Y	-0-			-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	850	1	7722	3	Y	-0-			-0-
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	860	1	7273	3	Y	-0-			-0-
*02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	769	1	6000	3	Y	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	25637	X	23446	-0-	-2191	-0-	412	1	23034	2	N	-0-			-0-
04	24390	X	22739	-0-	-1651	-0-	396	1	22343	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	22710	-0-	-1439	-0-	412	1	22298	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	21463	-0-	-1907	-0-	446	1	21017	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21822	-0-	-1676	-0-	482	1	21340	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	21475	-0-	-2023	-0-	476	1	20999	2	N	-0-			-0-
*09	22740	X	20411	-0-	-2329	-0-	421	1	19990	2	N	-0-			-0-
*10	22723	X	20871	-0-	-1852	-0-	421	1	20450	2	N	-0-			-0-
*11	21450	X	19972	-0-	-1478	-0-	396	1	19576	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	20886	-0-	-721	-0-	424	1	20462	2	N	-0-			-0-
01	21483	X	19991	-0-	-1492	-0-	427	1	19564	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	17746	-0-	-1602	-0-	375	1	17371	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
09	10200	X	9863	-0-	-337	-0-	216	1	9647	3	Y	-0-					-0-
10	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	222	1	10157	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	207	1	9349	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	198	1	9022	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9289	-0-	-1096	-0-	222	1	9067	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	203	1	8045	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-
*11	12060	X	10692	-0-	-1368	-0-	232	1	10460	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10857	-0-	-334	-0-	35	1	10822	3	Y	-0-					-0-
01	11191	X	11050	-0-	-141	-0-	265	1	10785	3	Y	-0-					-0-
02	9968	X	8273	-0-	-1695	-0-	197	1	8076	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
09	17880	X	1031	-0-	-16849	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					27
10	18135	X	13095	-0-	-5040	-0-	278	1	12695	3	N	111					138
							122	9									
11	16470	X	15993	-0-	-477	-0-	344	1	15508	3	N	128	187	1			79
							141	9									
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	339	1	15497	3	N	171	164	1			86
							188	9									
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	370	1	15033	3	N	159	190	1			55
							175	9									
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	286	1	11470	3	N	94					149
							103	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
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	908	1	1657	3	Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	929	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	901	1	1418	3	Y	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	952	1	2433	3	Y	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	939	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	829	1	760	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-
*11	11160	X	8941	-0-	-2219	-0-	194	1	8747	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9504	-0-	-2028	-0-	31	1	9473	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	231	1	9390	3	Y	-0-					-0-
*02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	230	1	9471	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14970	X	14565	-0-	-405	-0-	742	1	13823	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14686	-0-	-163	-0-	742	1	13944	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12611	-0-	-1759	-0-	735	1	11876	2	N	-0-					-0-
*07	15066	X	7459	-0-	-7607	-0-	536	1	6923	2	N	-0-					-0-
*08	15066	X	10460	-0-	-4606	-0-	1354	1	9106	2	N	-0-					-0-
*09	14580	X	10047	-0-	-4533	-0-	1512	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	10064	-0-	-4630	-0-	1434	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	9567	-0-	-3033	-0-	1196	1	8371	2	N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1115	1	9023	2	N	-0-					-0-
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1187	1	9504	2	N	-0-					-0-
*02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1082	1	8313	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	17160	X	17055	-0-	-105	-0-	794	1	16261	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17361	-0-	-805	-0-	725	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16407	-0-	-1173	-0-	610	1	15797	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16941	-0-	-1225	-0-	514	1	16427	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	17103	-0-	-722	-0-	526	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15718	-0-	-214	-0-	486	1	15232	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

09	7920	X	6896	-0-	-1024	-0-	1035	1	5840	3	Y	19					90
							21	9									
10	8184	X	7051	-0-	-1133	-0-	1062	1	5964	3	Y	23					113
							25	9									
11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	1017	1	5392	3	Y	24					137
							26	9									
12	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	896	1	5637	3	Y	26					163
							29	9									
01	7409	X	6584	-0-	-825	-0-	1061	1	5488	3	Y	32	178	1			17
							35	9									
02	6440	X	5297	-0-	-1143	-0-	946	1	4320	3	Y	28					45
							31	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 #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	X	1342	-0-	-1758	-0-	384	1	958	3	N	-0-					-0-
*04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1890	1	7	2	N	-0-					-0-
							12981	3									
05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	2431	1	1	2	N	-0-					-0-
							19185	3									
06	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	2530	1	1	2	N	-0-					-0-
							15777	3									
07	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2537	1	15552	3	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1418	1	20	2	N	-0-					-0-
							8878	3									
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1329	1	6	2	N	-0-					-0-
							9920	3									
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	602	1	1	2	N	-0-					-0-
							5521	3									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	776	1	2	2	N	-0-					-0-
							5547	3									
12	3100	X	26	-0-	-3074	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	104	-0-	-2996	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	196	-0-	-2604	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

09	16800	X	15055	-0-	-1745	-0-	488	1	14566	3	N	1					68
							1	9									
10	16461	X	15167	-0-	-1294	-0-	478	1	14685	3	N	4					72
							4	9									
11	15720	X	14828	-0-	-892	-0-	473	1	14332	3	N	21					93
							23	9									
12	15779	X	14725	-0-	-1054	-0-	73	1	14644	3	N	7					100
							8	9									
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	515	1	14476	3	N	10					110
							11	9									
02	14056	X	13303	-0-	-753	-0-	451	1	12843	3	N	8					118
							9	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

*03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	-0-					-0-
							9636	3									
*04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	703	1	4	2	N	-0-					-0-
							8907	3									
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	780	1	9903	3	N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	618	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	706	1	8697	3	N	-0-					-0-
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							8681	3									
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	569	1	4	2	N	-0-					-0-
							7111	3									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	612	1	1	2	N	-0-					-0-
							6601	3									
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	684	1	3	2	N	-0-					-0-
							6205	3									
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	654	1	1	2	N	-0-					-0-
							6133	3									
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	937	1	21	2	N	-0-					-0-
							10127	3									
*02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	530	1	7611	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6376	-0-	-554	-0-	205 30	1 9	6141	3	N	27					157
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	194 41	1 9	5960	3	N	37	170	1			24
11	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	179 31	1 9	5432	3	N	28					52
12	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	30 20	1 9	5989	3	N	18					70
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196 30	1 9	5530	3	N	27					97
02	5964	X	5445	-0-	-519	-0-	252 31	1 9	5162	3	N	28					125

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	371	1	11075	3	N	-0-					-0-
10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	377	1	11577	3	N	-0-					-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	408	1	12371	3	N	-0-					-0-
12	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	402	1	12384	3	N	-0-					-0-
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	447	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	10697	-0-	-307	-0-	369	1	10328	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	10236	-0-	-3054	-0-	226	1	10010	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11188	-0-	-2545	-0-	240	1	10948	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	8864	-0-	-3676	-0-	193	1	8671	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8825	-0-	-134	-0-	44	1	8781	3	N	-0-					-0-
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7238	-0-	-854	-0-	498	1	6740	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27001	X	25071	-0-	-1930	-0-	440	1	24631	2	N	-0-					-0-
04	26130	X	24271	-0-	-1859	-0-	422	1	23849	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24751	-0-	-1599	-0-	449	1	24302	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23431	-0-	-1679	-0-	487	1	22944	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	23908	-0-	-1419	-0-	528	1	23380	2	N	-0-					-0-
08	25079	X	23335	-0-	-1744	-0-	518	1	22817	2	N	-0-					-0-
*09	24270	X	22442	-0-	-1828	-0-	463	1	21979	2	N	-0-					-0-
*10	24738	X	22739	-0-	-1999	-0-	458	1	22281	2	N	-0-					-0-
*11	23430	X	22174	-0-	-1256	-0-	439	1	21735	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	22002	-0-	-1558	-0-	446	1	21556	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	21296	-0-	-2264	-0-	455	1	20841	2	N	-0-					-0-
02	21280	X	19602	-0-	-1678	-0-	414	1	19188	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
*03	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	973	1	3	2	Y	-0-			-0-
							27918	3							
*04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	873	1	11	2	Y	-0-			-0-
							23726	3							
05	25172	X	21064	-0-	-4108	-0-	690	1	1	2	Y	-0-			-0-
							20373	3							
06	27240	X	22121	-0-	-5119	-0-	759	1	1	2	Y	-0-			-0-
							21361	3							
07	28148	X	20143	-0-	-8005	-0-	695	1	19448	3	Y	-0-			-0-
08	28148	X	20196	-0-	-7952	-0-	672	1	43	2	Y	-0-			-0-
							19481	3							
09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	873	1	15	2	Y	-0-			-0-
							24088	3							
10	22847	X	19336	-0-	-3511	-0-	688	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18646	3							
11	22110	X	11133	-0-	-10977	-0-	400	1	5	2	Y	-0-			-0-
							10728	3							
12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	1129	1	3	2	Y	-0-			-0-
							24000	3							
01	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	939	1	57	2	Y	-0-			-0-
							27775	3							
*02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	754	1	1	2	Y	-0-			-0-
							21188	3							

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

09	21750	X	20805	-0-	-945	-0-	501	1	20304	2	N	-0-			-0-
10	22475	X	20873	-0-	-1602	-0-	525	1	20348	2	N	-0-			-0-
*11	21750	X	20278	-0-	-1472	-0-	447	1	19831	2	N	-0-			-0-
*12	21855	X	19696	-0-	-2159	-0-	430	1	19266	2	N	-0-			-0-
01	21576	X	20320	-0-	-1256	-0-	455	1	19865	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	17621	-0-	-1811	-0-	389	1	17232	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

09	15930	X	13085	-0-	-2845	-0-	315	1	12770	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	12960	-0-	-3501	-0-	326	1	12634	2	N	-0-			-0-
*11	15570	X	9938	-0-	-5632	-0-	219	1	9719	2	N	-0-			-0-
*12	13919	X	5811	-0-	-8108	-0-	127	1	5684	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11561	-0-	-2358	-0-	259	1	11302	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11336	-0-	-872	-0-	250	1	11086	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 "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	940	1	3	2	N	-0-					-0-
							25577	3									
*04	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1065	1	12	2	N	-0-					-0-
							25215	3									
05	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	957	1	1	2	N	-0-					-0-
							25461	3									
06	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	919	1	1	2	N	-0-					-0-
							24024	3									
07	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	941	1	24292	3	N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	849	1	53	2	N	-0-					-0-
							24360	3									
09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	14	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
10	23188	X	17969	-0-	-5219	-0-	611	1	2	2	N	-0-					-0-
							17356	3									
11	22440	X	21154	-0-	-1286	-0-	681	1	9	2	N	-0-					-0-
							20464	3									
12	25265	X	22910	-0-	-2355	-0-	818	1	3	2	N	-0-					-0-
							22089	3									
01	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1092	1	49	2	N	-0-					-0-
							24395	3									
02	21168	X	20192	-0-	-976	-0-	1	2	20191	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23436	X	241	-0-	-23195	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					50
*04	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	868	1	12	2	Y	-0-					50
							23589	3									
05	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	725	1	21437	3	Y	-0-	47	1			3
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	774	1	1	2	Y	-0-					3
							21794	3									
07	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	746	1	20859	3	Y	-0-					3
08	22971	X	14701	-0-	-8270	-0-	489	1	31	2	Y	-0-					3
							14181	3									
09	22230	X	15807	-0-	-6423	-0-	552	1	9	2	Y	-0-					3
							15246	3									
10	22971	X	20045	-0-	-2926	-0-	712	1	2	2	Y	-0-					3
							19331	3									
11	22230	X	17688	-0-	-4542	-0-	636	1	7	2	Y	-0-					3
							17045	3									
12	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	727	1	3	2	Y	-0-					3
							21127	3									
01	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	728	1	44	2	Y	-0-					3
							21560	3									
*02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	676	1	18988	3	Y	-0-					3

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
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	390	1	17374	3	Y	158	170	1			117
							174	9									
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	427	1	19497	3	Y	161	172	1			106
							177	9									
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	399	1	18007	3	Y	180	171	1			115
							198	9									
12	18135	X	12815	-0-	-5320	-0-	272	1	12423	3	Y	109	184	1			40
							120	9									
*01	18135	X	15010	-0-	-3125	-0-	355	1	14492	3	Y	148	172	1			16
							163	9									
02	16380	X	1887	-0-	-14493	-0-	49	1	1838	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	1445	1	2	2	N	-0-					-0-
							20006	3									
*04	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1391	1	8	2	N	-0-					-0-
							17616	3									
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1305	1	1	2	N	-0-					-0-
							16566	3									
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	N	-0-					-0-
							15913	3									
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	1418	1	17450	3	N	-0-					-0-
08	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	1367	1	39	2	N	-0-					-0-
							17806	3									
09	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	1340	1	10	2	N	-0-					-0-
							16741	3									
10	17546	X	12227	-0-	-5319	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-
							11191	3									
11	16980	X	8624	-0-	-8356	-0-	856	1	3	2	N	-0-					-0-
							7765	3									
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	2	N	-0-					-0-
							9866	3									
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1151	1	25	2	N	-0-					-0-
							12436	3									
*02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	478	1	6872	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	669	1	8	2	N	-0-					-0-
							15916	3									
05	16833	X	14548	-0-	-2285	-0-	524	1	14024	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	13682	-0-	-3628	-0-	502	1	1	2	N	-0-					-0-
							13179	3									
07	17887	X	12162	-0-	-5725	-0-	451	1	11711	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11502	-0-	-6385	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
							11093	3									
09	16590	X	11462	-0-	-5128	-0-	392	1	7	2	N	-0-					-0-
							11063	3									
10	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	454	1	2	2	N	-0-					-0-
							12949	3									
11	13680	X	12608	-0-	-1072	-0-	404	1	6	2	N	-0-					-0-
							12198	3									
12	12152	X	10149	-0-	-2003	-0-	361	1	1	2	N	-0-					-0-
							9787	3									
01	13392	X	13331	-0-	-61	-0-	567	1	26	2	N	-0-					-0-
							12738	3									
02	12096	X	11083	-0-	-1013	-0-	11083	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11293	-0-	-887	-0-	483	1	10791	3	N	17					46
							19	9									
10	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	472	1	10853	3	N	5					51
							6	9									
11	11670	X	10719	-0-	-951	-0-	451	1	10259	3	N	8					59
							9	9									
12	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	69	1	10271	3	N	17					76
							19	9									
01	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	477	1	10231	3	N	7					83
							8	9									
02	10528	X	9140	-0-	-1388	-0-	415	1	8725	3	N	-0-					83

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
09	10620	X	9639	-0-	-981	-0-	311	1	9295	3	N	30					105
							33	9									
10	10881	X	8710	-0-	-2171	-0-	274	1	8407	3	N	26					131
							29	9									
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	314	1	9554	3	N	38					169
							42	9									
12	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	47	1	9555	3	N	36	173	1			32
							40	9									
01	9951	X	9265	-0-	-686	-0-	316	1	8907	3	N	38					70
							42	9									
02	9240	X	8025	-0-	-1215	-0-	281	1	7712	3	N	29					99
							32	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	983	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	4389	-0-	-2245	-0-	974	1	3415	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	1600	-0-	-4820	-0-	886	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	3187	-0-	-2982	-0-	948	1	2239	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4720	-0-	-1449	-0-	991	1	3729	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5225	-0-	-347	-0-	918	1	4307	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22196	X	19661	-0-	-2535	-0-	345	1	19316	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	19008	-0-	-1902	-0-	331	1	18677	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19854	-0-	-916	-0-	360	1	19494	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19239	-0-	-711	-0-	400	1	18839	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19686	-0-	-309	-0-	435	1	19251	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19513	-0-	-327	-0-	433	1	19080	2	N	-0-					-0-
*09	19230	X	18624	-0-	-606	-0-	385	1	18239	2	N	-0-					-0-
*10	19871	X	19140	-0-	-731	-0-	386	1	18754	2	N	-0-					-0-
*11	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	365	1	18048	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	18709	-0-	-976	-0-	380	1	18329	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	18533	-0-	-1028	-0-	396	1	18137	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16384	-0-	-1284	-0-	346	1	16038	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	20680	-0-	-1910	-0-	673	1	20007	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	21025	-0-	-2318	-0-	665	1	20360	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	19484	-0-	-1906	-0-	625	1	18859	3	N	-0-					-0-
12	21545	X	17827	-0-	-3718	-0-	88	1	17739	3	N	-0-					-0-
01	21545	X	14850	-0-	-6695	-0-	514	1	14336	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	18054	-0-	-1238	-0-	556	1	17498	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14818	X	13367	-0-	-1451	-0-	235	1	13132	2	N	-0-					-0-
*04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	228	1	12858	2	N	-0-					-0-
*05	14105	X	13559	-0-	-546	-0-	246	1	13313	2	N	-0-					-0-
*06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	283	1	13340	2	N	-0-					-0-
*07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	309	1	13661	2	N	-0-					-0-
*08	13547	X	13149	-0-	-398	-0-	292	1	12857	2	N	-0-					-0-
*09	13620	X	12438	-0-	-1182	-0-	257	1	12181	2	N	-0-					-0-
*10	14074	X	12657	-0-	-1417	-0-	255	1	12402	2	N	-0-					-0-
*11	13620	X	12246	-0-	-1374	-0-	243	1	12003	2	N	-0-					-0-
*12	13020	X	12791	-0-	-229	-0-	259	1	12532	2	N	-0-					-0-
*01	13020	X	12850	-0-	-170	-0-	274	1	12576	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	237	1	10985	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
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									
11	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	973	1	3106	3	N	8					62
							9	9									
12	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	916	1	3425	3	N	8					70
							9	9									
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	1020	1	3417	3	N	12					82
							13	9									
02	4508	X	2606	-0-	-1902	-0-	874	1	1723	3	N	8					90
							9	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 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
*04	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	871	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	818	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2080	-0-	-2390	-0-	799	1	1281	2	N	-0-					-0-
*07	4619	X	2473	-0-	-2146	-0-	579	1	1894	2	N	-0-					-0-
*08	4030	X	21	-0-	-4009	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	3900	X	77	-0-	-3823	-0-	38	1	39	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	964	1	2812	3	N	5					37
							6	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1038	1	4266	3	N	17					54
							19	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	938	1	2061	3	N	5					59
							6	9									
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	908	1	1764	3	N	6					65
							7	9									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	965	1	1878	3	N	11					76
							12	9									
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	867	1	1578	3	N	7					83
							8	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	461	1	18783	3	N	-0-					-0-
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	400	1	18229	3	N	-0-					-0-
11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	353	1	15861	3	N	-0-					-0-
12	19871	X	16406	-0-	-3465	-0-	81	1	16325	3	N	-0-					-0-
01	19871	X	16440	-0-	-3431	-0-	566	1	15874	3	N	-0-					-0-
02	17948	X	14713	-0-	-3235	-0-	480	1	14233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7688	X	7279	-0-	-409	-0-	128	1	7151	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6521	-0-	-919	-0-	113	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	147	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	159	1	7500	2	N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	175	1	7726	2	N	-0-					-0-
*08	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
*09	7440	X	6650	-0-	-790	-0-	137	1	6513	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	7260	-0-	-428	-0-	146	1	7114	2	N	-0-					-0-
*11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	152	1	7521	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6931	-0-	-75	-0-	141	1	6790	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	123	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5402	-0-	-926	-0-	114	1	5288	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

09	22410	X	17363	-0-	-5047	-0-	379	1	16856	3	N	116					158
							128	9									
10	22103	X	17346	-0-	-4757	-0-	369	1	16847	3	N	118	160	1			116
							130	9									
11	17370	X	16423	-0-	-947	-0-	354	1	15936	3	N	121	175	1			62
							133	9									
12	17050	X	17003	-0-	-47	-0-	361	1	16510	3	N	120					182
							132	9									
01	17050	X	16659	-0-	-391	-0-	397	1	16130	3	N	120	168	1			134
							132	9									
02	15400	X	14801	-0-	-599	-0-	352	1	14321	3	N	116	178	1			72
							128	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	334	1	7458	3	N	-0-					124
10	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	332	1	7637	3	N	62					186
							68	9									
11	7860	X	7586	-0-	-274	-0-	319	1	7247	3	N	18					204
							20	9									
12	8122	X	7343	-0-	-779	-0-	304	1	7031	3	N	7	186	1			25
							8	9									
*01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	324	1	6952	3	N	54					79
							59	9									
02	7280	X	6565	-0-	-715	-0-	305	1	6242	3	N	16					95
							18	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	330	1	9839	3	Y	-0-					-0-
10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	321	1	9872	3	Y	-0-					-0-
11	10380	X	9565	-0-	-815	-0-	305	1	9260	3	Y	-0-					-0-
12	10726	X	9668	-0-	-1058	-0-	303	1	9365	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	9677	-0-	-1049	-0-	330	1	9347	3	Y	-0-					-0-
02	9492	X	8490	-0-	-1002	-0-	315	1	8175	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 #: 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-
*11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	227	1	7132	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	202	1	6968	3	Y	-0-					-0-
01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	312	1	8940	3	Y	-0-					-0-
*02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	176	1	7191	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
09	24990	X	23314	-0-	-1676	-0-	842	1	22472	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	23790	-0-	-2219	-0-	897	1	22893	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	23403	-0-	-1767	-0-	774	1	22629	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	24306	-0-	-680	-0-	794	1	23512	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	20605	-0-	-4381	-0-	692	1	19913	2	N	-0-					-0-
02	21840	X	7563	-0-	-14277	-0-	473	1	7090	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
09	18930	X	17568	-0-	-1362	-0-	634	1	16934	2	N	-0-					-0-
10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	698	1	17812	2	N	-0-					-0-
*11	17100	X	10096	-0-	-7004	-0-	334	1	9762	2	N	-0-					-0-
*12	18166	X	8645	-0-	-9521	-0-	283	1	8362	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	11582	-0-	-6925	-0-	389	1	11193	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	13969	-0-	-2747	-0-	463	1	13506	2	N	-0-					-0-

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
*03	21111	X	19544	-0-	-1567	-0-	343	1	19201	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	329	1	18586	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	19358	-0-	-1071	-0-	351	1	19007	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18577	-0-	-1103	-0-	386	1	18191	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18992	-0-	-910	-0-	420	1	18572	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	18718	-0-	-843	-0-	415	1	18303	2	N	-0-					-0-
*09	18930	X	18156	-0-	-774	-0-	375	1	17781	2	N	-0-					-0-
*10	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	392	1	19078	2	N	-0-					-0-
*11	18570	X	17934	-0-	-636	-0-	355	1	17579	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	18008	-0-	-747	-0-	365	1	17643	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17686	-0-	-1069	-0-	378	1	17308	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15763	-0-	-1177	-0-	333	1	15430	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		871	-0-	871	871	870	1	1	9	N	1					26
10	14B2 EXT		900	-0-	900	1771	899	1	1	9	N	1					27
11	2633	X	862	-0-	-1771	-0-	862	1			N	-0-					27
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	1	10	9	N	9					36
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	1	2	9	N	2					38
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	1	6	9	N	5					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	866	1	25	9	N	23					89
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					111
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	929	1	869	3	N	50					161
							55	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	812	1	22	9	N	20					181

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

09	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	328	1	9797	3	Y	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	312	1	9574	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	8221	-0-	-899	-0-	261	1	7960	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8371	-0-	-1921	-0-	263	1	8108	3	Y	-0-					-0-
*01	10292	X	8315	-0-	-1977	-0-	284	1	8031	3	Y	-0-					-0-
02	9296	X	7433	-0-	-1863	-0-	265	1	7168	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

09	14550	X	11609	-0-	-2941	-0-	419	1	11190	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12027	-0-	-2109	-0-	454	1	11573	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11065	-0-	-2615	-0-	366	1	10699	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	4468	-0-	-7808	-0-	146	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	443	1	12754	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10653	-0-	-211	-0-	353	1	10300	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

09	1530	N	901	-0-	-629	-0-	871	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	906	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	872	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	900	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	819	1	112	3	Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	449	1	19990	3	N	8					80
							9	9									
10	20026	X	19017	-0-	-1009	-0-	407	1	18608	3	N	2					82
							2	9									
11	19380	X	17661	-0-	-1719	-0-	383	1	17254	3	N	22					104
							24	9									
12	19220	X	17798	-0-	-1422	-0-	381	1	17405	3	N	11	91	1			24
							12	9									
01	19220	X	17494	-0-	-1726	-0-	419	1	17075	3	N	-0-					24
02	17360	X	15732	-0-	-1628	-0-	377	1	15333	3	N	20					44
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	15102	-0-	-2328	-0-	490	1	14609	3	N	3					84
							3	9									
10	17174	X	9505	-0-	-7669	-0-	300	1	9202	3	N	3					87
							3	9									
11	16260	X	85	-0-	-16175	-0-	57	1	28	3	N	-0-					87
12	15438	X	8668	-0-	-6770	-0-	906	1	7752	3	N	9					96
							10	9									
01	15438	X	9585	-0-	-5853	-0-	1167	1	8404	3	N	13					109
							14	9									
02	13944	X	11059	-0-	-2885	-0-	1133	1	9913	3	N	12					121
							13	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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	19081	-0-	-719	-0-	419	1	18662	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19649	-0-	-501	-0-	421	1	19228	3	N	-0-					-0-
11	19020	X	18657	-0-	-363	-0-	405	1	18252	3	N	-0-					-0-
12	19685	X	19226	-0-	-459	-0-	604	1	18622	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	18761	-0-	-924	-0-	643	1	18118	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	16769	-0-	-1011	-0-	587	1	16182	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17854	-0-	-926	-0-	430	1	17424	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18645	-0-	-1536	-0-	469	1	18176	2	N	-0-					-0-
*11	19530	X	17634	-0-	-1896	-0-	389	1	17245	2	N	-0-					-0-
*12	18662	X	17484	-0-	-1178	-0-	382	1	17102	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17146	-0-	-1516	-0-	384	1	16762	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	9467	-0-	-7361	-0-	209	1	9258	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	13302	-0-	-1398	-0-	320	1	12982	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13473	-0-	-1686	-0-	339	1	13134	2	N	-0-					-0-
*11	13860	X	13470	-0-	-390	-0-	297	1	13173	2	N	-0-					-0-
*12	13981	X	13919	-0-	-62	-0-	304	1	13615	2	N	-0-					-0-
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	325	1	14201	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	3568	-0-	-9004	-0-	79	1	3489	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11527	-0-	-773	-0-	416	1	11111	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	445	1	11349	2	N	-0-					-0-
*11	12120	X	11375	-0-	-745	-0-	376	1	10999	2	N	-0-					-0-
*12	12338	X	11610	-0-	-728	-0-	380	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	383	1	11025	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10349	-0-	-403	-0-	343	1	10006	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. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7100	-0-	-580	-0-	228	1	6809	3	N	57	180	1			37
							63	9									
10	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	231	1	7117	3	N	60					97
							66	9									
11	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	226	1	6851	3	N	66	113	1			50
							73	9									
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	N	66					116
							73	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	238	1	6708	3	N	65					181
							72	9									
02	6216	X	6033	-0-	-183	-0-	204	1	5764	3	N	59	184	1			56
							65	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	810	1	21620	2	N	-0-					-0-
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	890	1	22712	2	N	-0-					-0-
*11	21990	X	21531	-0-	-459	-0-	712	1	20819	2	N	-0-					-0-
*12	23839	X	21029	-0-	-2810	-0-	689	1	20340	2	N	-0-					-0-
01	23839	X	20674	-0-	-3165	-0-	694	1	19980	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	16846	-0-	-4462	-0-	558	1	16288	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14835	-0-	-1695	-0-	536	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	432	1	16744	2	N	-0-					-0-
*11	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	652	1	19062	2	N	-0-					-0-
*12	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	655	1	19342	2	N	-0-					-0-
01	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	639	1	18414	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	4705	-0-	-9855	-0-	156	1	4549	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	14634	-0-	-1236	-0-	322	1	14312	3	N	-0-					-0-
10	16399	X	14968	-0-	-1431	-0-	321	1	14647	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	14222	-0-	-1648	-0-	308	1	13914	3	N	-0-					-0-
12	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	313	1	14298	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14031	-0-	-1190	-0-	481	1	13550	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12432	-0-	-1232	-0-	426	1	12006	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6706	3	Y	1					52
							1	9									
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	220	1	6785	3	Y	49					101
							54	9									
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	223	1	6769	3	Y	29					130
							32	9									
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	Y	32					162
							35	9									
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	278	1	7842	3	Y	3	133	1			32
							3	9									
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	265	1	7196	3	Y	84					116
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	94	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	90	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	97	1	5235	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5137	-0-	-173	-0-	107	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	127	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	2	N	-0-					-0-
*09	5190	X	5026	-0-	-164	-0-	104	1	4922	2	N	-0-					-0-
*10	5611	X	5091	-0-	-520	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
*11	5430	X	5166	-0-	-264	-0-	102	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	109	1	5265	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4821	-0-	-51	-0-	102	1	4719	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	609	1	5710	3	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	565	1	3886	3	N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	676	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	657	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	562	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	739	1	8847	3	N	-0-					-0-
*10	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	887	1	12098	3	N	-0-					-0-
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	721	1	9543	3	N	-0-					-0-
12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	573	1	9670	3	N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	661	1	5089	3	N	-0-					-0-
*02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	406	1	6821	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	189	1	5661	3	N	1					126
							1	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	N	1					127
							1	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	93	1	2816	3	N	-0-					127
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	40	1	2653	3	N	1					128
							1	9									
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	898	1	4398	3	N	8					136
							9	9									
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	848	1	3686	3	N	6					142
							7	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	4618	-0-	-3452	-0-	784	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1047	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	5974	-0-	-2096	-0-	865	1	5109	2	N	-0-					-0-
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	854	1	4464	2	N	-0-					-0-
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	891	1	7254	2	N	-0-					-0-
*02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	847	1	6483	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	519	1	13840	2	N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	572	1	14598	2	N	-0-					-0-
11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	480	1	14019	2	N	-0-					-0-
12	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	507	1	15011	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13900	-0-	-1259	-0-	467	1	13433	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12900	-0-	-792	-0-	427	1	12473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12489	-0-	-801	-0-	398	1	11900	3	N	174					344
							191	9									
10	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	385	1	11839	3	N	4	156	1			192
							4	9									
11	12750	X	11449	-0-	-1301	-0-	363	1	11051	3	N	32					224
							35	9									
12	13144	X	11090	-0-	-2054	-0-	342	1	10579	3	N	154	143	1			235
							169	9									
01	12896	X	12200	-0-	-696	-0-	413	1	11715	3	N	65	132	1			168
							72	9									
02	11648	X	10129	-0-	-1519	-0-	363	1	9730	3	N	33					201
							36	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13950	X	12501	-0-	-1449	-0-	219	1	12282	2	N	-0-					-0-
*04	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	259	1	14618	2	N	-0-					-0-
*05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	382	1	20643	2	N	-0-					-0-
*06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	395	1	18622	2	N	-0-					-0-
*07	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	407	1	18014	2	N	-0-					-0-
*08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	404	1	17804	2	N	-0-					-0-
*09	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	368	1	17449	2	N	-0-					-0-
*10	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	361	1	17548	2	N	-0-					-0-
*11	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	340	1	16825	2	N	-0-					-0-
*12	18383	X	17053	-0-	-1330	-0-	346	1	16707	2	N	-0-					-0-
*01	18383	X	16661	-0-	-1722	-0-	356	1	16305	2	N	-0-					-0-
02	16604	X	14720	-0-	-1884	-0-	311	1	14409	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	128	1	7144	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6954	-0-	-336	-0-	121	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	125	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6455	-0-	-835	-0-	134	1	6321	2	N	-0-					-0-
*07	7440	X	6043	-0-	-1397	-0-	134	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	155	1	6852	2	N	-0-					-0-
*09	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	140	1	6635	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	139	1	6757	2	N	-0-					-0-
*11	6780	X	6301	-0-	-479	-0-	125	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5951	-0-	-1055	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5059	-0-	-1269	-0-	107	1	4952	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24780	X	23819	-0-	-961	-0-	518	1	23055	3	N	224	176	1			184
							246	9									
10	25606	X	24017	-0-	-1589	-0-	508	1	23228	3	N	255	383	1			56
							281	9									
11	24780	X	23007	-0-	-1773	-0-	494	1	22225	3	N	262	193	1			125
							288	9									
12	24645	X	22047	-0-	-2598	-0-	467	1	21334	3	N	224	277	1			72
							246	9									
01	24645	X	22441	-0-	-2204	-0-	533	1	21658	3	N	227	176	1			123
							250	9									
02	22232	X	19008	-0-	-3224	-0-	457	1	18314	3	N	215	189	1			149
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	12767	-0-	-8893	-0-	1228	1	11539	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	13665	-0-	-7322	-0-	1273	1	12392	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	9725	-0-	-10045	-0-	1050	1	8675	3	N	-0-					-0-
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1216	1	10651	3	N	-0-					-0-
01	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	1236	1	10249	3	N	-0-					-0-
*02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1063	1	8819	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1084	1	6384	3	N	82	90	1			17
							90	9									
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	1233	1	8482	3	N	-0-					17
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1140	1	8193	3	N	-0-					17
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	1165	1	8169	3	N	200	178	1			39
							220	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1156	1	7273	3	N	109					148
							120	9									
*02	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1041	1	6410	3	N	63	171	1			40
							69	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	13996	-0-	-1574	-0-	505	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13918	-0-	-1024	-0-	525	1	13393	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13535	-0-	-715	-0-	448	1	13087	2	N	-0-					-0-
12	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	501	1	14831	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	7767	-0-	-6958	-0-	261	1	7506	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	9795	-0-	-3281	-0-	324	1	9471	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12121	X	10882	-0-	-1239	-0-	191	1	10691	2	N	-0-					-0-
*04	11730	X	10849	-0-	-881	-0-	189	1	10660	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	201	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10690	-0-	-530	-0-	222	1	10468	2	N	-0-					-0-
*07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	241	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10758	-0-	-464	-0-	239	1	10519	2	N	-0-					-0-
*09	10860	X	10281	-0-	-579	-0-	212	1	10069	2	N	-0-					-0-
*10	11098	X	10369	-0-	-729	-0-	209	1	10160	2	N	-0-					-0-
*11	10680	X	9913	-0-	-767	-0-	196	1	9717	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10495	-0-	-324	-0-	213	1	10282	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10285	-0-	-503	-0-	220	1	10065	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9354	-0-	-390	-0-	198	1	9156	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	12808	-0-	-1082	-0-	411	1	12299	3	N	89					330
							98	9									
10	14136	X	12997	-0-	-1139	-0-	407	1	12503	3	N	79	313	1			96
							87	9									
11	13320	X	12411	-0-	-909	-0-	392	1	11899	3	N	109					205
							120	9									
12	13609	X	12297	-0-	-1312	-0-	383	1	11800	3	N	104					309
							114	9									
01	13299	X	12317	-0-	-982	-0-	416	1	11763	3	N	125	190	1			244
							138	9									
02	11956	X	11164	-0-	-792	-0-	396	1	10663	3	N	95					339
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	475	-0-	-1295	-0-	475	1			N	-0-					20
10	1829	X	820	-0-	-1009	-0-	820	1			N	-0-					20
11	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	898	1	851	3	N	-0-					20
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	980	1	2496	3	N	-0-					20
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1019	1	3394	3	N	70					90
							77	9									
*02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	938	1	3621	3	N	117	177	1			30
							129	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	683	1	5823	3	N	-0-					-0-
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	818	1	9094	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	5120	-0-	-3400	-0-	637	1	4483	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	5182	-0-	-3622	-0-	610	1	4572	3	N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	789	1	8841	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6178	-0-	-2342	-0-	572	1	5606	3	N	-0-					-0-
*10	8804	X	504	-0-	-8300	-0-	422	1	82	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	3159	-0-	-5361	-0-	512	1	2647	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	999	-0-	-8642	-0-	463	1	536	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	6211	-0-	-3430	-0-	752	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	1455	-0-	-4313	-0-	296	1	1159	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	13350	-0-	-5520	-0-	432	1	12899	3	N	17					138
							19	9									
10	18755	X	13148	-0-	-5607	-0-	415	1	12731	3	N	2					140
							2	9									
11	13470	X	13201	-0-	-269	-0-	421	1	12757	3	N	21	146	1			15
							23	9									
12	13919	X	6567	-0-	-7352	-0-	32	1	6535	3	N	-0-					15
01	13919	X	116	-0-	-13803	-0-	4	1	112	3	N	-0-					15
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					15

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
*03	23808	X	22354	-0-	-1454	-0-	392	1	21962	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	21883	-0-	-797	-0-	381	1	21502	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	22102	-0-	-962	-0-	401	1	21701	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20922	-0-	-828	-0-	435	1	20487	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	21337	-0-	-1262	-0-	472	1	20865	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	21057	-0-	-1542	-0-	467	1	20590	2	N	-0-					-0-
*09	21870	X	20062	-0-	-1808	-0-	414	1	19648	2	N	-0-					-0-
*10	22103	X	19772	-0-	-2331	-0-	398	1	19374	2	N	-0-					-0-
*11	20910	X	19175	-0-	-1735	-0-	380	1	18795	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20103	-0-	-884	-0-	408	1	19695	2	N	-0-					-0-
*01	20987	X	19702	-0-	-1285	-0-	421	1	19281	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17200	-0-	-1756	-0-	364	1	16836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10447	X	9529	-0-	-918	-0-	167	1	9362	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9161	-0-	-709	-0-	159	1	9002	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	172	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	188	1	8848	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9260	-0-	-474	-0-	205	1	9055	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	202	1	8921	2	N	-0-			-0-
*09	9180	X	8826	-0-	-354	-0-	182	1	8644	2	N	-0-			-0-
*10	9486	X	8908	-0-	-578	-0-	180	1	8728	2	N	-0-			-0-
*11	9030	X	8492	-0-	-538	-0-	168	1	8324	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	175	1	8446	2	N	-0-			-0-
*01	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	183	1	8386	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7754	-0-	-562	-0-	164	1	7590	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

*03	17174	X	15358	-0-	-1816	-0-	270	1	15088	2	N	-0-			-0-
*04	16380	X	15132	-0-	-1248	-0-	263	1	14869	2	N	-0-			-0-
*05	16554	X	15891	-0-	-663	-0-	288	1	15603	2	N	-0-			-0-
*06	15720	X	15364	-0-	-356	-0-	319	1	15045	2	N	-0-			-0-
*07	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	332	1	14674	2	N	-0-			-0-
*08	15903	X	14837	-0-	-1066	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
*09	15390	X	14630	-0-	-760	-0-	302	1	14328	2	N	-0-			-0-
*10	15903	X	14565	-0-	-1338	-0-	294	1	14271	2	N	-0-			-0-
*11	15360	X	14457	-0-	-903	-0-	286	1	14171	2	N	-0-			-0-
*12	15159	X	14535	-0-	-624	-0-	295	1	14240	2	N	-0-			-0-
*01	15159	X	12790	-0-	-2369	-0-	273	1	12517	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12822	-0-	-870	-0-	271	1	12551	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

09	10110	X	6870	-0-	-3240	-0-	552	1	6318	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8537	-0-	-1011	-0-	963	1	7574	2	N	-0-			-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	519	1	6712	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	156	1	4981	2	N	-0-			-0-
*01	8525	X	6066	-0-	-2459	-0-	578	1	5488	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6838	-0-	-862	-0-	895	1	5943	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

09	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	776	1	9763	3	Y	-0-			-0-
*10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	447	1	13700	3	Y	-0-			-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	411	1	12465	3	Y	-0-			-0-
12	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	239	1	9796	3	Y	-0-			-0-
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	453	1	12725	3	Y	-0-			-0-
*02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	402	1	11263	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

09	18480	X	16081	-0-	-2399	-0-	581	1	15500	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	14737	-0-	-3429	-0-	556	1	14181	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	12208	-0-	-4982	-0-	404	1	11804	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	13327	-0-	-3785	-0-	435	1	12892	2	N	-0-			-0-
01	16864	X	6058	-0-	-10806	-0-	203	1	5855	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	9058	-0-	-5950	-0-	300	1	8758	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 #: 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
09	12150	X	11923	-0-	-227	-0-	263	1	11660	3	N	-0-					-0-
10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	273	1	12434	3	N	-0-					-0-
11	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	278	1	12476	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	65	1	13048	3	N	-0-					-0-
01	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	521	1	14604	3	N	-0-					-0-
*02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	12589	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	407	1	16500	2	N	-0-					-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	422	1	16341	2	N	-0-					-0-
*11	17340	X	16427	-0-	-913	-0-	543	1	15884	2	N	-0-					-0-
*12	17918	X	15955	-0-	-1963	-0-	523	1	15432	2	N	-0-					-0-
01	17918	X	16117	-0-	-1801	-0-	541	1	15576	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	14349	-0-	-1443	-0-	475	1	13874	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

09	16800	X	11256	-0-	-5544	-0-	1445	1	9811	3	N	-0-					-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	7224	1	11688	3	N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	8100	1	13229	3	N	-0-					-0-
12	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	8066	1	13370	3	N	-0-					-0-
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	8405	1	10457	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	5111	-0-	-8077	-0-	2915	1	2196	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1286	1	18427	3	N	-0-					-0-
10	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1173	1	13742	3	N	-0-					-0-
11	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	1321	1	13715	3	N	-0-					-0-
12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1311	1	12699	3	N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1336	1	12626	3	N	-0-					-0-
*02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	1207	1	12614	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	580	1	25670	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	22446	-0-	-184	-0-	483	1	21963	3	N	-0-					-0-
11	21900	X	18210	-0-	-3690	-0-	583	1	17627	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	25478	-0-	-1647	-0-	805	1	24673	3	N	-0-					-0-
01	27125	X	26310	-0-	-815	-0-	913	1	25397	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	8691	-0-	-15809	-0-	270	1	8421	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

09	17190	X	15180	-0-	-2010	-0-	335	1	14845	3	N	-0-					-0-
10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	550	1	16820	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	24	-0-	-6666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	34	-0-	-1640	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 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
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	289	1	8648	3	N	15					100
							17	9									
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	309	1	9498	3	N	24					124
							26	9									
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	310	1	9421	3	N	60					184
							66	9									
12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	48	1	9753	3	N	40	186	1			38
							44	9									
01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	340	1	9617	3	N	40					78
							44	9									
*02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	326	1	8804	3	N	40					118
							44	9									

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
*03	10354	X	9752	-0-	-602	-0-	171	1	9581	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9949	-0-	-71	-0-	173	1	9776	2	N	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	191	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	228	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	241	1	10610	2	N	-0-					-0-
*09	10020	X	9379	-0-	-641	-0-	194	1	9185	2	N	-0-					-0-
*10	10354	X	9098	-0-	-1256	-0-	183	1	8915	2	N	-0-					-0-
*11	10020	X	8932	-0-	-1088	-0-	177	1	8755	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	190	1	9163	2	N	-0-					-0-
*01	9827	X	8993	-0-	-834	-0-	192	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7913	-0-	-963	-0-	167	1	7746	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	N	50					94
							55	9									
10	7688	X	5760	-0-	-1928	-0-	180	1	5530	3	N	45					139
							50	9									
11	7440	X	328	-0-	-7112	-0-	9	1	272	3	N	43					182
							47	9									
12	7688	X	2877	-0-	-4811	-0-	14	1	2813	3	N	45					227
							50	9									
01	6851	X	3287	-0-	-3564	-0-	111	1	3148	3	N	25	183	1			69
							28	9									
02	5208	X	4182	-0-	-1026	-0-	148	1	4014	3	N	18					87
							20	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3933	3	Y	35					91
							39	9									
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	8					99
							9	9									
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	163	1	4941	3	Y	29					128
							32	9									
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	30	1	6049	3	Y	29					157
							32	9									
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	120	1	3406	3	Y	16					173
							18	9									
*02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	63	1	1809	3	Y	10					183
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

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

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

09	14130	X	13952	-0-	-178	-0-	453 14	1 9	13485	3	Y	13	13	1			1
10	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	450 1	1 9	13810	3	Y	1	1	1			1
11	14220	X	13445	-0-	-775	-0-	429	1	13016	3	Y	-0-					1
12	14136	X	13093	-0-	-1043	-0-	412	1	12681	3	Y	-0-					1
01	14136	X	13741	-0-	-395	-0-	472	1	13269	3	Y	-0-					1
02	12768	X	12468	-0-	-300	-0-	414	1	12054	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

09	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	621 9	1 9	18497	3	Y	8	8	1			-0-
10	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	601 1	1 9	18440	3	Y	1	1	1			-0-
11	17850	X	17753	-0-	-97	-0-	567	1	17186	3	Y	-0-					-0-
12	19716	X	15063	-0-	-4653	-0-	474	1	14589	3	Y	-0-					-0-
01	19716	X	15453	-0-	-4263	-0-	531	1	14922	3	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16477	-0-	-1331	-0-	548	1	15929	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

09	14190	X	14113	-0-	-77	-0-	458	1	13655	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	13808	-0-	-855	-0-	436	1	13372	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	12759	-0-	-1461	-0-	407	1	12352	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	11783	-0-	-2601	-0-	371	1	11412	3	N	-0-					-0-
*01	14384	X	10105	-0-	-4279	-0-	346	1	9759	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	11304	-0-	-1688	-0-	393	1	10911	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	472	1	14079	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14234	-0-	-491	-0-	449	1	13785	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13513	-0-	-737	-0-	431	1	13082	3	N	-0-					-0-
12	15128	X	12693	-0-	-2435	-0-	399	1	12294	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	12837	-0-	-2291	-0-	441	1	12396	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	12234	-0-	-1346	-0-	431	1	11803	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

09	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	660	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	5292	-0-	-1621	-0-	790	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	714	1	3150	3	N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	804	1	4716	3	N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	824	1	4872	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4274	-0-	-10	-0-	714	1	3560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11240	-0-	-1600	-0-	363	1	10840	3	Y	34					108
							37	9									
10	12617	X	11678	-0-	-939	-0-	367	1	11283	3	Y	25	116	1			17
							28	9									
11	12210	X	11164	-0-	-1046	-0-	353	1	10765	3	Y	42					59
							46	9									
12	11842	X	11029	-0-	-813	-0-	54	1	10934	3	Y	37					96
							41	9									
01	11687	X	11446	-0-	-241	-0-	388	1	11008	3	Y	45					141
							50	9									
02	10556	X	9813	-0-	-743	-0-	356	1	9416	3	Y	37					178
							41	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	670	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	692	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	450	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

09	7500	X	3813	-0-	-3687	-0-	790	1	3003	3	Y	18					33
							20	9									
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	823	1	3370	3	Y	9					42
							10	9									
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	804	1	3477	3	Y	12					54
							13	9									
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	732	1	3811	3	Y	30					84
							33	9									
01	4216	X	723	-0-	-3493	-0-	713	1	10	9	Y	9					93
02	4004	X	1243	-0-	-2761	-0-	667	1	563	3	Y	12					105
							13	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

09	20970	X	19869	-0-	-1101	-0-	645	1	19224	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	20627	-0-	-918	-0-	652	1	19975	3	N	-0-					-0-
11	20760	X	19832	-0-	-928	-0-	633	1	19199	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	4426	-0-	-14577	-0-	22	1	4404	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	5234	-0-	-13769	-0-	180	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	14358	-0-	-2806	-0-	477	1	13881	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

*03	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	81	1	4557	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4185	-0-	-1365	-0-	73	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4709	-0-	-778	-0-	85	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	101	1	4757	2	N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	111	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	2	N	-0-					-0-
*09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	101	1	4809	2	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	92	1	4481	2	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4306	-0-	-554	-0-	85	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	416	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4403	-0-	-712	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3841	-0-	-779	-0-	81	1	3760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1170	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	3342	-0-	-2118	-0-	883	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3347	-0-	-2295	-0-	856	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	1292	-0-	-4350	-0-	644	1	648	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2612	-0-	-1728	-0-	788	1	1824	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
09	16050	X	14212	-0-	-1838	-0-	663	1	13549	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14702	-0-	-1387	-0-	612	1	14090	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13906	-0-	-1274	-0-	515	1	13391	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14054	-0-	-516	-0-	426	1	13628	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	14406	-0-	-164	-0-	441	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12207	-0-	-953	-0-	380	1	11827	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	1	20	9	N	18					84
10	1519	X	900	-0-	-619	-0-	899	1	1	9	N	1	53	1			32
11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	866	1			N	-0-					32
12	1581	X	899	-0-	-682	-0-	899	1			N	-0-					32
01	1581	X	895	-0-	-686	-0-	895	1			N	-0-					32
02	840	X	812	-0-	-28	-0-	812	1			N	-0-					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
09	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	603	1	18021	3	Y	41					121
							45	9									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	610	1	18770	3	Y	40	120	1			41
							44	9									
11	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	593	1	17995	3	Y	47					88
							52	9									
12	19530	X	18113	-0-	-1417	-0-	89	1	17971	3	Y	48					136
							53	9									
01	19437	X	18331	-0-	-1106	-0-	624	1	17650	3	Y	52					188
							57	9									
02	17556	X	16010	-0-	-1546	-0-	567	1	15390	3	Y	48	182	1			54
							53	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
09	15330	X	10437	-0-	-4893	-0-	251	1	10186	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14774	-0-	-1067	-0-	372	1	14402	2	N	-0-					-0-
*11	15330	X	15216	-0-	-114	-0-	503	1	14713	2	N	-0-					-0-
*12	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	474	1	13979	2	N	-0-					-0-
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	406	1	11683	2	N	-0-					-0-
*02	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	446	1	13019	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
09	8850	X	7292	-0-	-1558	-0-	237	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	231	1	7059	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6883	-0-	-1577	-0-	220	1	6663	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	33	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6878	-0-	-531	-0-	238	1	6640	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6101	-0-	-591	-0-	194	1	5907	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 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
*03	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	646	1	2	2	N	-0-					-0-
							17559	3									
*04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	615	1	7	2	N	-0-					-0-
							14557	3									
05	16926	X	12324	-0-	-4602	-0-	446	1	11878	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	9837	-0-	-6543	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
							9474	3									
07	16926	X	12331	-0-	-4595	-0-	460	1	11871	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16875	-0-	-51	-0-	567	1	35	2	N	-0-					-0-
							16273	3									
09	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	538	1	9	2	N	-0-					-0-
							15110	3									
10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	485	1	2	2	N	-0-					-0-
							13753	3									
11	16320	X	9494	-0-	-6826	-0-	306	1	4	2	N	-0-					-0-
							9184	3									
12	16864	X	9133	-0-	-7731	-0-	326	1	1	2	N	-0-					-0-
							8806	3									
01	16864	X	8592	-0-	-8272	-0-	368	1	17	2	N	-0-					-0-
							8207	3									
02	14616	X	7064	-0-	-7552	-0-	7064	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

*07	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	401	1	17791	3	Y	-0-					-0-
*08	19499	X	17965	-0-	-1534	-0-	404	1	17561	3	Y	-0-					-0-
*09	18870	X	17487	-0-	-1383	-0-	384	1	17103	3	Y	-0-					-0-
10	18631	X	18199	-0-	-432	-0-	389	1	17810	3	Y	-0-					-0-
11	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	382	1	17234	3	Y	-0-					-0-
12	18104	X	18006	-0-	-98	-0-	59	1	17947	3	Y	-0-					-0-
01	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	434	1	17680	3	Y	-0-					-0-
02	16352	X	16110	-0-	-242	-0-	392	1	15718	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

*03	12462	X	11402	-0-	-1060	-0-	200	1	11202	2	N	-0-					-0-
*04	11880	X	10678	-0-	-1202	-0-	186	1	10492	2	N	-0-					-0-
*05	12059	X	11014	-0-	-1045	-0-	200	1	10814	2	N	-0-					-0-
*06	11460	X	10573	-0-	-887	-0-	220	1	10353	2	N	-0-					-0-
*07	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	239	1	10565	2	N	-0-					-0-
*08	11408	X	10636	-0-	-772	-0-	236	1	10400	2	N	-0-					-0-
*09	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	213	1	10108	2	N	-0-					-0-
*10	11005	X	10582	-0-	-423	-0-	213	1	10369	2	N	-0-					-0-
*11	10560	X	9953	-0-	-607	-0-	197	1	9756	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10132	-0-	-501	-0-	206	1	9926	2	N	-0-					-0-
*01	10633	X	9834	-0-	-799	-0-	210	1	9624	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8880	-0-	-724	-0-	188	1	8692	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

*03	16957	X	13621	-0-	-3336	-0-	239	1	13382	2	N	-0-					-0-
*04	15990	X	12117	-0-	-3873	-0-	211	1	11906	2	N	-0-					-0-
*05	15407	X	13562	-0-	-1845	-0-	246	1	13316	2	N	-0-					-0-
*06	13830	X	8310	-0-	-5520	-0-	173	1	8137	2	N	-0-					-0-
*07	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	730	1	8491	2	N	-0-					-0-
*08	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	502	1	16511	2	N	-0-					-0-
*09	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	329	1	15624	2	N	-0-					-0-
*10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	339	1	16482	2	N	-0-					-0-
*11	16410	X	15282	-0-	-1128	-0-	303	1	14979	2	N	-0-					-0-
*12	16430	X	15398	-0-	-1032	-0-	312	1	15086	2	N	-0-					-0-
*01	16430	X	15215	-0-	-1215	-0-	325	1	14890	2	N	-0-					-0-
*02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	329	1	15224	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 #: 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
*03	10478	X	9502	-0-	-976	-0-	167	1	9335	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	8841	-0-	-939	-0-	154	1	8687	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8851	-0-	-1255	-0-	161	1	8690	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	175	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8676	-0-	-1120	-0-	192	1	8484	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8457	-0-	-1060	-0-	188	1	8269	2	N	-0-			-0-
*09	8850	X	8134	-0-	-716	-0-	168	1	7966	2	N	-0-			-0-
*10	8866	X	8459	-0-	-407	-0-	170	1	8289	2	N	-0-			-0-
*11	8430	X	8074	-0-	-356	-0-	160	1	7914	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	164	1	7941	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	173	1	7950	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	143	1	6604	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

*03	24459	X	21847	-0-	-2612	-0-	384	1	21463	2	N	-0-			-0-
*04	23100	X	20217	-0-	-2883	-0-	352	1	19865	2	N	-0-			-0-
*05	23343	X	20337	-0-	-3006	-0-	369	1	19968	2	N	-0-			-0-
*06	22170	X	19449	-0-	-2721	-0-	404	1	19045	2	N	-0-			-0-
*07	22289	X	19970	-0-	-2319	-0-	441	1	19529	2	N	-0-			-0-
*08	21855	X	19544	-0-	-2311	-0-	434	1	19110	2	N	-0-			-0-
*09	20220	X	18680	-0-	-1540	-0-	386	1	18294	2	N	-0-			-0-
*10	20336	X	19199	-0-	-1137	-0-	387	1	18812	2	N	-0-			-0-
*11	19440	X	18188	-0-	-1252	-0-	360	1	17828	2	N	-0-			-0-
12	19561	X	18190	-0-	-1371	-0-	369	1	17821	2	N	-0-			-0-
*01	19561	X	17719	-0-	-1842	-0-	378	1	17341	2	N	-0-			-0-
02	17668	X	15617	-0-	-2051	-0-	330	1	15287	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	566	1	15115	2	N	-0-			-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	707	1	18043	2	N	-0-			-0-
*11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	580	1	16975	2	N	-0-			-0-
*12	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	667	1	19690	2	N	-0-			-0-
*01	18755	X	16376	-0-	-2379	-0-	550	1	15826	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	4720	-0-	-12220	-0-	156	1	4564	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

09	18450	X	16895	-0-	-1555	-0-	610	1	16285	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	16920	-0-	-533	-0-	638	1	16282	2	N	-0-			-0-
*11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	541	1	15832	2	N	-0-			-0-
*12	17453	X	5427	-0-	-12026	-0-	178	1	5249	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	3614	-0-	-13839	-0-	121	1	3493	2	N	-0-			-0-
*02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	678	1	19797	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15035	X	11812	-0-	-3223	-0-	207	1	11605	2	N	-0-					-0-
*04	14310	X	11341	-0-	-2969	-0-	197	1	11144	2	N	-0-					-0-
*05	13702	X	11108	-0-	-2594	-0-	202	1	10906	2	N	-0-					-0-
*06	12990	X	8416	-0-	-4574	-0-	175	1	8241	2	N	-0-					-0-
*07	12896	X	7669	-0-	-5227	-0-	169	1	7500	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	11023	-0-	-788	-0-	245	1	10778	2	N	-0-					-0-
*09	11340	X	10846	-0-	-494	-0-	224	1	10622	2	N	-0-					-0-
*10	11098	X	11017	-0-	-81	-0-	222	1	10795	2	N	-0-					-0-
*11	10680	X	10397	-0-	-283	-0-	206	1	10191	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	215	1	10387	2	N	-0-					-0-
*01	11160	X	10314	-0-	-846	-0-	220	1	10094	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9168	-0-	-912	-0-	194	1	8974	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

*07	12183	X	10065	-0-	-2118	-0-	222	1	9843	3	Y	-0-					5
*08	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	249	1	10809	3	Y	-0-					5
*09	10980	X	10697	-0-	-283	-0-	235	1	10462	3	Y	-0-					5
10	10726	X	9823	-0-	-903	-0-	211	1	9612	3	Y	-0-					5
11	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	208	1	9402	3	Y	-0-					5
12	11067	X	9360	-0-	-1707	-0-	31	1	9329	3	Y	-0-					5
01	11067	X	9667	-0-	-1400	-0-	231	1	9436	3	Y	-0-					5
02	9996	X	8986	-0-	-1010	-0-	214	1	8772	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

*07	1116	X	1029	-0-	-87	-0-	931	1	98	3	N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1270	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1054	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	968	1	222	3	N	-0-					-0-
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	898	1	229	3	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1049	1	1099	3	N	-0-					-0-
*01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1038	1	612	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

*03	13051	X	11120	-0-	-1931	-0-	399	1	1	2	N	-0-					-0-
							10720	3									
*04	12630	X	10750	-0-	-1880	-0-	441	1	5	2	N	-0-					-0-
							10304	3									
05	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	368	1	9678	3	N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	436	1	11269	3	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	458	1	11687	3	N	-0-					-0-
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	397	1	25	2	N	-0-					-0-
							11251	3									
09	11700	X	10084	-0-	-1616	-0-	350	1	6	2	N	-0-					-0-
							9728	3									
10	12152	X	10443	-0-	-1709	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
							10083	3									
11	11760	X	10001	-0-	-1759	-0-	326	1	4	2	N	-0-					-0-
							9671	3									
12	12121	X	10276	-0-	-1845	-0-	371	1	1	2	N	-0-					-0-
							9904	3									
01	11687	X	10582	-0-	-1105	-0-	458	1	21	2	N	-0-					-0-
							10103	3									
02	9436	X	9083	-0-	-353	-0-	9083	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	16080	X	15488	-0-	-592	-0-	489	1	14845	3	N	140					212
							154	9									
12	16523	X	15458	-0-	-1065	-0-	483	1	14902	3	N	66	169	1			109
							73	9									
01	16647	X	13617	-0-	-3030	-0-	461	1	13057	3	N	90					199
							99	9									
02	15036	X	13765	-0-	-1271	-0-	495	1	13165	3	N	95	158	1			136
							105	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12015	-0-	-1605	-0-	388	1	11592	3	N	32					151
							35	9									
10	11625	X	11531	-0-	-94	-0-	363	1	11150	3	N	16	132	1			35
							18	9									
11	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	358	1	10896	3	N	37					72
							41	9									
12	12431	X	8209	-0-	-4222	-0-	40	1	8140	3	N	26					98
							29	9									
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346	1	9794	3	N	33					131
							36	9									
02	11228	X	10261	-0-	-967	-0-	365	1	9870	3	N	24					155
							26	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	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
09	17370	X	16910	-0-	-460	-0-	539	1	16110	3	N	237	182	1			93
							261	9									
10	17918	X	17306	-0-	-612	-0-	536	1	16449	3	N	292	344	1			41
							321	9									
11	17100	X	16399	-0-	-701	-0-	514	1	15612	3	N	248	186	1			103
							273	9									
12	16988	X	16725	-0-	-263	-0-	516	1	15903	3	N	278	328	1			53
							306	9									
01	16988	X	16431	-0-	-557	-0-	553	1	15593	3	N	259	178	1			134
							285	9									
02	15344	X	14748	-0-	-596	-0-	514	1	13963	3	N	246	167	1			213
							271	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	315	1	9401	3	Y	39	210	1			-0-
							43	9									
10	9827	X	9653	-0-	-174	-0-	303	1	9319	3	Y	28	2	1			26
							31	9									
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	301	1	9170	3	Y	68					94
							75	9									
12	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	47	1	9412	3	Y	30					124
							33	9									
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315	1	8904	3	Y	75	186	1			13
							83	9									
02	8848	X	7790	-0-	-1058	-0-	273	1	7481	3	Y	33					46
							36	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12307	X	10881	-0-	-1426	-0-	191	1	10690	2	N	-0-					-0-
*04	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	181	1	10223	2	N	-0-					-0-
*05	11625	X	10513	-0-	-1112	-0-	191	1	10322	2	N	-0-					-0-
*06	11190	X	10070	-0-	-1120	-0-	209	1	9861	2	N	-0-					-0-
*07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	229	1	10142	2	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	230	1	10119	2	N	-0-					-0-
*09	10410	X	9889	-0-	-521	-0-	204	1	9685	2	N	-0-					-0-
*10	10509	X	10090	-0-	-419	-0-	203	1	9887	2	N	-0-					-0-
*11	10080	X	9522	-0-	-558	-0-	189	1	9333	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	196	1	9468	2	N	-0-					-0-
*01	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	199	1	9130	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8356	-0-	-1024	-0-	177	1	8179	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	207	1	6195	3	N	94					237
							103	9									
10	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	199	1	6105	3	N	99	168	1			168
							109	9									
11	6900	X	6000	-0-	-900	-0-	188	1	5703	3	N	99	167	1			100
							109	9									
12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	189	1	5803	3	N	109					209
							120	9									
01	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	200	1	5640	3	N	87	169	1			127
							96	9									
02	6020	X	5422	-0-	-598	-0-	187	1	5121	3	N	104					231
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	20491	X	18250	-0-	-2241	-0-	109	1	2	2	N	-0-					-0-
							18139	3									
*04	19830	X	19533	-0-	-297	-0-	87	1	9	2	N	-0-					-0-
							19437	3									
05	20491	X	19284	-0-	-1207	-0-	74	1	19210	3	N	-0-					-0-
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19818	3									
07	20181	X	20077	-0-	-104	-0-	81	1	19996	3	N	-0-					-0-
08	20181	X	19338	-0-	-843	-0-	90	1	42	2	N	-0-					-0-
							19206	3									
09	19830	X	18073	-0-	-1757	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17993	3									
10	20491	X	18516	-0-	-1975	-0-	71	1	2	2	N	-0-					-0-
							18443	3									
11	19830	X	17389	-0-	-2441	-0-	70	1	8	2	N	-0-					-0-
							17311	3									
12	18724	X	16232	-0-	-2492	-0-	64	1	2	2	N	-0-					-0-
							16166	3									
01	18724	X	15494	-0-	-3230	-0-	60	1	31	2	N	-0-					-0-
							15403	3									
02	16856	X	14748	-0-	-2108	-0-	57	1	14691	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18972	X	14082	-0-	-4890	-0-	500	1	1	2	N	-0-					-0-
							13581	3									
*04	18090	X	13720	-0-	-4370	-0-	556	1	6	2	N	-0-					-0-
							13158	3									
05	16957	X	14069	-0-	-2888	-0-	510	1	13559	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	452	1	1	2	N	-0-					-0-
							11806	3									
07	15438	X	12663	-0-	-2775	-0-	472	1	12191	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	12239	-0-	-1928	-0-	411	1	26	2	N	-0-					-0-
							11802	3									
09	13710	X	10401	-0-	-3309	-0-	357	1	6	2	N	-0-					-0-
							10038	3									
10	14074	X	11271	-0-	-2803	-0-	384	1	1	2	N	-0-					-0-
							10886	3									
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	431	1	6	2	N	-0-					-0-
							12956	3									
12	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	601	1	2	2	N	-0-					-0-
							16246	3									
01	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	937	1	43	2	N	-0-					-0-
							20929	3									
*02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14466	-0-	-774	-0-	469	1	13982	3	N	14					43
							15	9									
10	15221	X	15086	-0-	-135	-0-	476	1	14602	3	N	7					50
							8	9									
11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	474	1	14410	3	N	28					78
							31	9									
12	15190	X	13587	-0-	-1603	-0-	427	1	13149	3	N	10	82	1			6
							11	9									
01	15190	X	14262	-0-	-928	-0-	488	1	13748	3	N	24					30
							26	9									
02	13916	X	11735	-0-	-2181	-0-	408	1	11307	3	N	18					48
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10007	-0-	-2173	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10165	-0-	-2173	-0-	383	1	9782	2	N	-0-					-0-
*11	11520	X	9574	-0-	-1946	-0-	316	1	9258	2	N	-0-					-0-
*12	10261	X	9819	-0-	-442	-0-	322	1	9497	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	336	1	9679	2	N	-0-					-0-
*02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	341	1	9943	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	363	1	9276	2	N	-0-					-0-
*11	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	353	1	10331	2	N	-0-					-0-
*12	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	392	1	11559	2	N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	2	N	-0-					-0-
*02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	379	1	11062	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

09	14460	X	11979	-0-	-2481	-0-	388	1	11574	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
10	13950	X	11784	-0-	-2166	-0-	371	1	11409	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
11	13500	X	11225	-0-	-2275	-0-	358	1	10863	3	Y	4					15
							4	9									
12	13237	X	11465	-0-	-1772	-0-	361	1	11101	3	Y	3					18
							3	9									
01	13237	X	12006	-0-	-1231	-0-	411	1	11584	3	Y	10					28
							11	9									
02	11172	X	11118	-0-	-54	-0-	392	1	10714	3	Y	11					39
							12	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

*04	10020	X	9404	-0-	-616	-0-	164	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	173	1	9369	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	178	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8731	-0-	-1468	-0-	193	1	8538	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	197	1	8682	2	N	-0-					-0-
*09	9390	X	8287	-0-	-1103	-0-	171	1	8116	2	N	-0-					-0-
*10	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	168	1	8149	2	N	-0-					-0-
*11	8580	X	8299	-0-	-281	-0-	164	1	8135	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	162	1	7812	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	186	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7731	-0-	-137	-0-	163	1	7568	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	250	1	7476	3	N	85					155
							94	9									
10	8742	X	7942	-0-	-800	-0-	248	1	7620	3	N	67	203	1			19
							74	9									
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	249	1	7562	3	N	68					87
							75	9									
12	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	39	1	7825	3	N	61	22	1			126
							67	9									
01	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	265	1	7503	3	N	69					195
							76	9									
02	7364	X	7262	-0-	-102	-0-	257	1	6969	3	N	33	181	1			47
							36	9									

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
09	15540	X	13251	-0-	-2289	-0-	428	1	12786	3	Y	34					144
							37	9									
10	16058	X	12902	-0-	-3156	-0-	406	1	12467	3	Y	26	111	1			59
							29	9									
11	15540	X	11795	-0-	-3745	-0-	374	1	11380	3	Y	37					96
							41	9									
12	14942	X	11578	-0-	-3364	-0-	57	1	11492	3	Y	26					122
							29	9									
01	13919	X	12671	-0-	-1248	-0-	431	1	12194	3	Y	42					164
							46	9									
02	12376	X	10312	-0-	-2064	-0-	365	1	9919	3	Y	25					189
							28	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
*03	19437	X	18148	-0-	-1289	-0-	319	1	17829	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	17725	-0-	-1085	-0-	308	1	17417	2	N	-0-					-0-
*05	17360	X	17198	-0-	-162	-0-	312	1	16886	2	N	-0-					-0-
*06	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	375	1	17652	2	N	-0-					-0-
*07	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	382	1	16904	2	N	-0-					-0-
*08	18321	X	15997	-0-	-2324	-0-	355	1	15642	2	N	-0-					-0-
*09	18030	X	15445	-0-	-2585	-0-	319	1	15126	2	N	-0-					-0-
*10	18631	X	15928	-0-	-2703	-0-	321	1	15607	2	N	-0-					-0-
*11	18030	X	15175	-0-	-2855	-0-	301	1	14874	2	N	-0-					-0-
*12	15779	X	12725	-0-	-3054	-0-	258	1	12467	2	N	-0-					-0-
*01	15779	X	12474	-0-	-3305	-0-	266	1	12208	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	9705	-0-	-4547	-0-	205	1	9500	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
*03	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	424	1	23707	2	N	-0-					-0-
04	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	410	1	23166	2	N	-0-					-0-
*05	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	448	1	24236	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	543	1	25587	2	N	-0-					-0-
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	599	1	26514	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	609	1	26826	2	N	-0-					-0-
*09	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	578	1	27440	2	N	-0-					-0-
*10	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	628	1	30521	2	N	-0-					-0-
*11	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	576	1	28491	2	N	-0-					-0-
12	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	587	1	28334	2	N	-0-					-0-
*01	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	595	1	27290	2	N	-0-					-0-
*02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	531	1	24579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	8640	-0-	-2040	-0-	274	1	8186	3	N	164	181	1			82
							180	9									
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	258	1	7919	3	N	58					140
							64	9									
11	10680	X	8036	-0-	-2644	-0-	254	1	7710	3	N	65	158	1			47
							72	9									
12	10323	X	8589	-0-	-1734	-0-	42	1	8477	3	N	64					111
							70	9									
01	8928	X	8773	-0-	-155	-0-	295	1	8325	3	N	139	187	1			63
							153	9									
02	8064	X	7213	-0-	-851	-0-	250	1	6902	3	N	55					118
							61	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	479	1	14256	3	N	-0-					-0-
10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	595	1	18170	3	N	-0-					-0-
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	509	1	15381	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	15432	-0-	-2455	-0-	76	1	15356	3	N	-0-					-0-
01	18755	X	15259	-0-	-3496	-0-	529	1	14730	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	13223	-0-	-3717	-0-	401	1	12822	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

09	6600	X	4999	-0-	-1601	-0-	111	1	4888	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	126	1	5699	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	114	1	5101	3	N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	19	1	5715	3	N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	141	1	5629	3	N	-0-					-0-
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

09	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	543	1	24000	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	25163	-0-	-629	-0-	797	1	24366	3	N	-0-					-0-
11	24960	X	24333	-0-	-627	-0-	780	1	23553	3	N	-0-					-0-
12	25327	X	24396	-0-	-931	-0-	771	1	23625	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	5659	-0-	-19668	-0-	196	1	5463	3	N	-0-					-0-
02	22876	X	3249	-0-	-19627	-0-	99	1	3150	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1134	1	3395	3	N	-0-					9
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2939	3	N	-0-					9
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	1062	1	1289	3	N	-0-					9
12	806	X	309	-0-	-497	-0-	309	1			N	-0-					9
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1069	1	423	3	N	12					21
							13	9									
*02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1117	1	4675	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	25947	X	18606	-0-	-7341	-0-	327	1	18279	2	N	-0-					-0-
*04	23820	X	19088	-0-	-4732	-0-	332	1	18756	2	N	-0-					-0-
*05	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	372	1	20121	2	N	-0-					-0-
*06	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	434	1	20464	2	N	-0-					-0-
*07	19716	X	2183	-0-	-17533	-0-	48	1	2135	2	N	-0-					-0-
*08	20491	X	2892	-0-	-17599	-0-	64	1	2828	2	N	-0-					-0-
*09	20910	X	807	-0-	-20103	-0-	17	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	21607	X	2909	-0-	-18698	-0-	572	1	2337	2	N	-0-					-0-
*11	20910	X	545	-0-	-20365	-0-	455	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	459	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	518	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1	-0-	-2631	-0-	1	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
09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	978	1	7683	2	N	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1016	1	7730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7420	-0-	-1610	-0-	913	1	6507	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
*01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
02	8092	X	644	-0-	-7448	-0-	644	1			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
09	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	217	1	9600	3	N	-0-					-0-
10	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	382	1	11690	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	5999	-0-	-4621	-0-	192	1	5807	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	6938	-0-	-3137	-0-	219	1	6719	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	4411	-0-	-5664	-0-	153	1	4258	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	3590	-0-	-5510	-0-	107	1	3483	3	N	-0-					-0-

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
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	1			N	-0-					33
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	36	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	16765	-0-	-1325	-0-	605	1	16160	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	17001	-0-	-1475	-0-	641	1	16360	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16781	-0-	-799	-0-	555	1	16226	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16926	-0-	-217	-0-	553	1	16373	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16251	-0-	-892	-0-	545	1	15706	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14496	-0-	-988	-0-	480	1	14016	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 #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 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
*03	32054	X	15001	-0-	-17053	-0-	505	1	2	2	Y	-0-					61
							14494	3									
*04	31020	X	28931	-0-	-2089	-0-	1025	1	13	2	Y	22					83
							27869	3	24	9							
05	39373	X	39373	-0-	-0-	-0-	1288	1	1	2	Y	9	78	1			14
							38074	3	10	9							
06	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	968	1	1	2	Y	-0-					14
							27254	3									
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	956	1	26739	3	Y	-0-					14
08	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	1207	1	76	2	Y	-0-					14
							34983	3									
09	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	852	1	15	2	Y	-0-					14
							23535	3									
10	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	971	1	3	2	Y	-0-					14
							26338	3									
11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	843	1	10	2	Y	-0-					14
							22587	3									
12	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	950	1	3	2	Y	-0-					14
							27610	3									
01	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	952	1	57	2	Y	-0-					14
							28167	3									
*02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	-0-					14
							24813	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

09	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	856	1	456	3	N	-0-					44
10	3658	X	1240	-0-	-2418	-0-	880	1	360	3	N	-0-					44
11	3030	X	1289	-0-	-1741	-0-	854	1	428	3	N	6					50
							7	9									
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	869	1	237	3	N	2					52
							2	9									
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	822	1	271	3	N	12					64
							13	9									
*02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	716	1	642	3	N	6					70
							7	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

09	15510	X	13880	-0-	-1630	-0-	306	1	13574	3	N	-0-					-0-
10	15717	X	14368	-0-	-1349	-0-	309	1	14059	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	13660	-0-	-770	-0-	298	1	13362	3	N	-0-					-0-
12	14291	X	14221	-0-	-70	-0-	46	1	14175	3	N	-0-					-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	348	1	13984	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	12623	-0-	-285	-0-	280	1	12343	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

*03	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	382	1	21370	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	363	1	20487	2	N	-0-					-0-
05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	451	1	24409	2	N	-0-					-0-
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	444	1	20936	2	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	446	1	8013	2	N	-0-					-0-
*08	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	147	1	157	2	N	-0-					-0-
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	857	1	8266	2	N	-0-					-0-
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	812	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	824	1	24051	2	N	-0-					-0-
*02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	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 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
09	6570	X	6505	-0-	-65	-0-	142	1	6363	3	N	-0-			-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	145	1	6633	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	135	1	6077	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	134	1	6139	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	152	1	6236	3	N	-0-			-0-
*02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	148	1	6122	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

*03	23281	X	21068	-0-	-2213	-0-	370	1	20698	2	N	-0-			-0-
*04	22200	X	20048	-0-	-2152	-0-	349	1	19699	2	N	-0-			-0-
*05	22785	X	20554	-0-	-2231	-0-	373	1	20181	2	N	-0-			-0-
*06	21540	X	19005	-0-	-2535	-0-	395	1	18610	2	N	-0-			-0-
*07	21638	X	19155	-0-	-2483	-0-	423	1	18732	2	N	-0-			-0-
*08	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	424	1	18678	2	N	-0-			-0-
*09	20040	X	19902	-0-	-138	-0-	411	1	19491	2	N	-0-			-0-
*10	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	482	1	23454	2	N	-0-			-0-
*11	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	466	1	23074	2	N	-0-			-0-
12	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	467	1	22563	2	N	-0-			-0-
*01	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	482	1	22104	2	N	-0-			-0-
*02	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	419	1	19374	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

*03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	169	1	9452	2	N	-0-			-0-
*04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	167	1	9433	2	N	-0-			-0-
*05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	179	1	9656	2	N	-0-			-0-
*06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-			-0-
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	204	1	9038	2	N	-0-			-0-
*08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	206	1	9087	2	N	-0-			-0-
*09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	182	1	8614	2	N	-0-			-0-
*10	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	175	1	8511	2	N	-0-			-0-
*11	8610	X	8018	-0-	-592	-0-	159	1	7859	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	7903	-0-	-1397	-0-	160	1	7743	2	N	-0-			-0-
*01	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	155	1	7105	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	6103	-0-	-2241	-0-	129	1	5974	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

*03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	1302	1	10789	2	N	-0-			-0-
*04	9870	X	6987	-0-	-2883	-0-	1177	1	5810	2	N	-0-			-0-
*05	10664	X	4988	-0-	-5676	-0-	1140	1	3848	2	N	-0-			-0-
*06	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	1242	1	7628	2	N	-0-			-0-
*07	10664	X	10136	-0-	-528	-0-	1315	1	8821	2	N	-0-			-0-
*08	10664	X	3522	-0-	-7142	-0-	1169	1	2353	2	N	-0-			-0-
*09	8880	X	6293	-0-	-2587	-0-	1188	1	5105	2	N	-0-			-0-
*10	10137	X	5575	-0-	-4562	-0-	692	1	4883	2	N	-0-			-0-
*11	9810	X	573	-0-	-9237	-0-	550	1	23	2	N	-0-			-0-
*12	4867	X	527	-0-	-4340	-0-	526	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	4867	X	499	-0-	-4368	-0-	492	1	7	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	807	-0-	-3589	-0-	806	1	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
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29670	X	26546	-0-	-3124	-0-	1194	1	25352	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	29138	-0-	-560	-0-	1252	1	27886	2	N	-0-			-0-
11	28680	X	26991	-0-	-1689	-0-	1190	1	25801	2	N	-0-			-0-
12	29295	X	27839	-0-	-1456	-0-	1286	1	26553	2	N	-0-			-0-
01	29140	X	27386	-0-	-1754	-0-	1231	1	26155	2	N	-0-			-0-
02	26320	X	23223	-0-	-3097	-0-	894	1	22329	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	158	1	8864	2	N	-0-			-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	151	1	8500	2	N	-0-			-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	158	1	8563	2	N	-0-			-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	175	1	8259	2	N	-0-			-0-
*07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	183	1	8111	2	N	-0-			-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	175	1	7713	2	N	-0-			-0-
*09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	162	1	7661	2	N	-0-			-0-
*10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	162	1	7860	2	N	-0-			-0-
*11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	154	1	7625	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7932	-0-	-66	-0-	161	1	7771	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	164	1	7540	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6775	-0-	-449	-0-	143	1	6632	2	N	-0-			-0-

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
09	17220	X	17104	-0-	-116	-0-	378	1	16726	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	361	1	16366	3	N	-0-			-0-
11	17070	X	16657	-0-	-413	-0-	364	1	16293	3	N	-0-			-0-
12	17422	X	16401	-0-	-1021	-0-	54	1	16347	3	N	-0-			-0-
01	17422	X	16800	-0-	-622	-0-	410	1	16390	3	N	-0-			-0-
02	15736	X	14587	-0-	-1149	-0-	311	1	14276	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	12400	X	10676	-0-	-1724	-0-	187	1	10489	2	N	-0-			-0-
*04	12000	X	9886	-0-	-2114	-0-	172	1	9714	2	N	-0-			-0-
*05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	179	1	9686	2	N	-0-			-0-
*06	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	190	1	8936	2	N	-0-			-0-
*07	11501	X	9403	-0-	-2098	-0-	208	1	9195	2	N	-0-			-0-
*08	10664	X	9404	-0-	-1260	-0-	209	1	9195	2	N	-0-			-0-
*09	9900	X	9254	-0-	-646	-0-	191	1	9063	2	N	-0-			-0-
*10	9858	X	9309	-0-	-549	-0-	188	1	9121	2	N	-0-			-0-
*11	9120	X	8876	-0-	-244	-0-	176	1	8700	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	8815	-0-	-609	-0-	179	1	8636	2	N	-0-			-0-
*01	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	179	1	8224	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7432	-0-	-1080	-0-	157	1	7275	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 #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22878	X	18955	-0-	-3923	-0-	700	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18253	3									
*04	22140	X	20468	-0-	-1672	-0-	726	1	9	2	Y	-0-					-0-
							19733	3									
05	22754	X	20369	-0-	-2385	-0-	666	1	19703	3	Y	-0-					-0-
06	22020	X	20733	-0-	-1287	-0-	711	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20021	3									
07	21142	X	15761	-0-	-5381	-0-	544	1	15217	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	15612	-0-	-5530	-0-	519	1	33	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
09	20730	X	15867	-0-	-4863	-0-	554	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15304	3									
10	21421	X	16401	-0-	-5020	-0-	583	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15816	3									
11	20730	X	14320	-0-	-6410	-0-	515	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13799	3									
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	551	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16016	3									
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	544	1	33	2	Y	-0-					-0-
							16106	3									
02	14812	X	14225	-0-	-587	-0-	489	1	13736	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24986	X	23675	-0-	-1311	-0-	797	1	2	2	Y	-0-					5
							22876	3									
*04	24180	X	23450	-0-	-730	-0-	832	1	11	2	Y	-0-					5
							22607	3									
05	25048	X	21150	-0-	-3898	-0-	692	1	20458	3	Y	-0-					5
06	21960	X	19562	-0-	-2398	-0-	671	1	1	2	Y	-0-					5
							18890	3									
07	22692	X	20120	-0-	-2572	-0-	694	1	19426	3	Y	-0-					5
08	22692	X	19919	-0-	-2773	-0-	663	1	42	2	Y	-0-					5
							19214	3									
09	21960	X	18080	-0-	-3880	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					5
							17438	3									
10	21142	X	19526	-0-	-1616	-0-	694	1	2	2	Y	-0-					5
							18830	3									
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					5
							20009	3									
12	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	666	1	2	2	Y	-0-					5
							19346	3									
01	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	765	1	46	2	Y	-0-					5
							22642	3									
02	18004	X	17092	-0-	-912	-0-	587	1	16505	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24862	X	23886	-0-	-976	-0-	804	1	3	2	Y	-0-					-0-
							23079	3									
*04	24060	X	21499	-0-	-2561	-0-	762	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20727	3									
05	24862	X	22003	-0-	-2859	-0-	720	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21282	3									
06	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21411	3									
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	792	1	22142	3	Y	-0-					-0-
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	757	1	48	2	Y	-0-					-0-
							21949	3									
09	21660	X	21331	-0-	-329	-0-	745	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20574	3									
10	22382	X	21470	-0-	-912	-0-	764	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20703	3									
11	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	783	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20999	3									
12	22816	X	21656	-0-	-1160	-0-	720	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20933	3									
01	22754	X	21210	-0-	-1544	-0-	692	1	42	2	Y	-0-					-0-
							20476	3									
02	20328	X	18393	-0-	-1935	-0-	632	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17760	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	17829	-0-	-981	-0-	579	1	17250	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18252	-0-	-937	-0-	577	1	17675	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	17548	-0-	-302	-0-	561	1	16987	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	10348	-0-	-7601	-0-	326	1	10022	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	15961	-0-	-1988	-0-	549	1	15412	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	15331	-0-	-881	-0-	509	1	14822	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
09	28260	X	24944	-0-	-3316	-0-	1122	1	23822	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27180	-0-	-2022	-0-	1168	1	26012	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	24385	-0-	-3875	-0-	1075	1	23310	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	25146	-0-	-2320	-0-	1161	1	23985	2	N	-0-					-0-
01	27187	X	25003	-0-	-2184	-0-	1124	1	23879	2	N	-0-					-0-
02	24556	X	22225	-0-	-2331	-0-	856	1	21369	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
09	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	255	1	7623	3	N	10	174	1			7
							11	9									
10	8618	X	8500	-0-	-118	-0-	266	1	8180	3	N	49					56
							54	9									
11	8340	X	8238	-0-	-102	-0-	260	1	7922	3	N	51					107
							56	9									
12	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7783	3	N	47					154
							52	9									
01	8339	X	2891	-0-	-5448	-0-	98	1	2773	3	N	18					172
							20	9									
*02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	279	1	7606	3	N	44	191	1			25
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	531	-0-	-14499	-0-	12	1	519	3	Y	-0-			-0-
10	15221	X	981	-0-	-14240	-0-	21	1	960	3	Y	-0-			-0-
11	14490	X	7604	-0-	-6886	-0-	243	1	7361	3	Y	-0-			-0-
12	13640	X	11072	-0-	-2568	-0-	349	1	10723	3	Y	-0-			-0-
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	3	Y	8			8
							9	9							
*02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	334	1	9676	3	Y	8			16
							9	9							

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	159	1	7124	3	N	-0-			-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	1	6727	3	N	-0-			-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	152	1	6881	3	N	-0-			-0-
12	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	147	1	6732	3	N	-0-			-0-
01	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	153	1	6298	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	6025	-0-	-779	-0-	152	1	5873	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

09	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	124	1	5491	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	5579	-0-	-807	-0-	120	1	5459	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	5519	-0-	-511	-0-	120	1	5399	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	17	1	5334	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	129	1	5192	3	N	-0-			-0-
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	104	1	4843	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	248	1	10964	3	N	-0-			-0-
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	183	1	8292	3	N	-0-			-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	184	1	5550	3	N	-0-			-0-
12	11594	X	4875	-0-	-6719	-0-	24	1	4851	3	N	-0-			-0-
01	11594	X	5891	-0-	-5703	-0-	203	1	5688	3	N	-0-			-0-
02	10472	X	3536	-0-	-6936	-0-	114	1	3422	3	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

*03	25668	X	19732	-0-	-5936	-0-	346	1	19386	2	N	-0-			-0-
04	24840	X	21736	-0-	-3104	-0-	378	1	21358	2	N	-0-			-0-
*05	24955	X	10170	-0-	-14785	-0-	185	1	9985	2	N	-0-			-0-
*06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	507	1	23880	2	N	-0-			-0-
*07	24955	X	21932	-0-	-3023	-0-	485	1	21447	2	N	-0-			-0-
*08	22475	X	21304	-0-	-1171	-0-	473	1	20831	2	N	-0-			-0-
*09	24390	X	21426	-0-	-2964	-0-	442	1	20984	2	N	-0-			-0-
*10	25203	X	20652	-0-	-4551	-0-	416	1	20236	2	N	-0-			-0-
*11	24390	X	19633	-0-	-4757	-0-	389	1	19244	2	N	-0-			-0-
*12	21979	X	19681	-0-	-2298	-0-	399	1	19282	2	N	-0-			-0-
*01	21979	X	4403	-0-	-17576	-0-	94	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	19852	X	18179	-0-	-1673	-0-	384	1	17795	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24428	X	24326	-0-	-102	-0-	427	1	23899	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	22763	-0-	-877	-0-	396	1	22367	2	N	-0-					-0-
*05	24428	X	6205	-0-	-18223	-0-	113	1	6092	2	N	-0-					-0-
*06	23640	X	23568	-0-	-72	-0-	490	1	23078	2	N	-0-					-0-
*07	24335	X	22025	-0-	-2310	-0-	487	1	21538	2	N	-0-					-0-
*08	24335	X	15338	-0-	-8997	-0-	385	1	14953	2	N	-0-					-0-
*09	23580	X	587	-0-	-22993	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
*10	24366	X	1979	-0-	-22387	-0-	222	1	1757	2	N	-0-					-0-
*11	23580	X	17461	-0-	-6119	-0-	905	1	16556	2	N	-0-					-0-
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	698	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2605	-0-	-1425	-0-	605	1	2000	2	N	-0-					-0-
*02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	700	1	8979	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	706	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	10796	-0-	-7114	-0-	505	1	10291	2	N	-0-					-0-
*05	18507	X	9921	-0-	-8586	-0-	609	1	9312	2	N	-0-					-0-
*06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	1136	1	26649	2	N	-0-					-0-
*07	18507	X	18005	-0-	-502	-0-	528	1	17477	2	N	-0-					-0-
*08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	554	1	19796	2	N	-0-					-0-
*09	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	525	1	24916	2	N	-0-					-0-
*10	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	622	1	30233	2	N	-0-					-0-
*11	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	520	1	25706	2	N	-0-					-0-
*12	26536	X	3217	-0-	-23319	-0-	65	1	3152	2	N	-0-					-0-
*01	26536	X	781	-0-	-25755	-0-	128	1	653	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	16192	-0-	-7776	-0-	677	1	15515	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	281	1	8354	3	Y	-0-					94
10	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	292	1	8945	3	Y	-0-					94
11	10230	X	8601	-0-	-1629	-0-	274	1	8327	3	Y	-0-					94
12	9300	X	8675	-0-	-625	-0-	273	1	8402	3	Y	-0-	65	1			29
*01	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	276	1	7783	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
02	8344	X	6617	-0-	-1727	-0-	228	1	6310	3	Y	72					101
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33480	X	24425	-0-	-9055	-0-	822	1	3	2	Y	-0-					96
							23600	3									
*04	32310	X	29333	-0-	-2977	-0-	1040	1	14	2	Y	-0-					96
							28279	3									
05	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1278	1	1	2	Y	-0-					96
							37776	3									
06	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	988	1	2	2	Y	-0-					96
							27818	3									
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1110	1	31053	3	Y	-0-					96
08	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	1064	1	67	2	Y	-0-					96
							30851	3									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	1063	1	18	2	Y	-0-					96
							29375	3									
10	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	1057	1	4	2	Y	-0-					96
							28672	3									
11	28260	X	26111	-0-	-2149	-0-	939	1	11	2	Y	-0-					96
							25161	3									
12	31682	X	31011	-0-	-671	-0-	1031	1	3	2	Y	-0-	47	1			49
							29977	3									
01	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	1141	1	69	2	Y	-0-					49
							33768	3									
02	28420	X	25975	-0-	-2445	-0-	893	1	1	2	Y	-0-					49
							25081	3									

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
*03	26164	X	25678	-0-	-486	-0-	864	1	2	2	Y	-0-					34
							24812	3									
*04	24540	X	23024	-0-	-1516	-0-	817	1	11	2	Y	-0-					34
							22196	3									
05	24521	X	20723	-0-	-3798	-0-	678	1	20045	3	Y	-0-					34
06	24660	X	21839	-0-	-2821	-0-	749	1	1	2	Y	-0-					34
							21089	3									
07	25482	X	20777	-0-	-4705	-0-	717	1	20060	3	Y	-0-					34
08	25482	X	21351	-0-	-4131	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					34
							20596	3									
09	23010	X	22605	-0-	-405	-0-	789	1	13	2	Y	-0-					34
							21803	3									
10	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	846	1	3	2	Y	-0-					34
							22930	3									
11	21840	X	19584	-0-	-2256	-0-	704	1	8	2	Y	-0-					34
							18872	3									
12	23374	X	15205	-0-	-8169	-0-	506	1	2	2	Y	-0-	17	1			17
							14697	3									
01	23777	X	2416	-0-	-21361	-0-	79	1	5	2	Y	-0-					17
							2332	3									
02	21476	X	16019	-0-	-5457	-0-	551	1	15468	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	880	1	3	2	Y	-0-					4
							25261	3									
*04	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	899	1	12	2	Y	-0-					4
							24440	3									
05	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	860	1	1	2	Y	-0-					4
							25411	3									
06	25290	X	24124	-0-	-1166	-0-	827	1	1	2	Y	-0-					4
							23296	3									
07	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	969	1	27091	3	Y	-0-					4
08	26195	X	24244	-0-	-1951	-0-	807	1	51	2	Y	-0-					4
							23386	3									
09	25350	X	22742	-0-	-2608	-0-	794	1	13	2	Y	-0-					4
							21935	3									
10	26195	X	24416	-0-	-1779	-0-	868	1	3	2	Y	-0-					4
							23545	3									
11	25350	X	23824	-0-	-1526	-0-	857	1	10	2	Y	-0-					4
							22957	3									
12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	814	1	3	2	Y	-0-					4
							23646	3									
01	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	778	1	47	2	Y	-0-					4
							23020	3									
*02	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	705	1	19794	3	Y	-0-					4

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25606	X	25069	-0-	-537	-0-	844	1	2	2	Y	-0-					5
							24223	3									
*04	24690	X	22960	-0-	-1730	-0-	814	1	11	2	Y	-0-					5
							22135	3									
05	25451	X	23823	-0-	-1628	-0-	780	1	1	2	Y	-0-					5
							23042	3									
06	24060	X	22237	-0-	-1823	-0-	762	1	1	2	Y	-0-					5
							21474	3									
07	24862	X	21295	-0-	-3567	-0-	735	1	20560	3	Y	-0-					5
08	24862	X	17958	-0-	-6904	-0-	598	1	38	2	Y	-0-					5
							17322	3									
09	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	706	1	12	2	Y	-0-					5
							19513	3									
10	23808	X	20841	-0-	-2967	-0-	741	1	3	2	Y	-0-					5
							20097	3									
11	22230	X	20463	-0-	-1767	-0-	736	1	9	2	Y	-0-					5
							19718	3									
12	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	Y	-0-					5
							21413	3									
01	20894	X	20564	-0-	-330	-0-	671	1	41	2	Y	-0-					5
							19852	3									
02	19096	X	18155	-0-	-941	-0-	624	1	17531	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	23281	X	22091	-0-	-1190	-0-	743	1	2	2	Y	-0-			19
							21346	3							
*04	22530	X	20491	-0-	-2039	-0-	727	1	9	2	Y	-0-			19
							19755	3							
05	22041	X	21329	-0-	-712	-0-	698	1	20631	3	Y	-0-			19
06	21180	X	20054	-0-	-1126	-0-	687	1	1	2	Y	-0-			19
							19366	3							
07	21886	X	19601	-0-	-2285	-0-	677	1	18924	3	Y	-0-			19
08	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	732	1	46	2	Y	-0-			19
							21233	3							
09	20640	X	19342	-0-	-1298	-0-	675	1	12	2	Y	-0-			19
							18655	3							
10	21328	X	19027	-0-	-2301	-0-	677	1	2	2	Y	-0-			19
							18348	3							
11	21180	X	19045	-0-	-2135	-0-	684	1	8	2	Y	-0-			19
							18353	3							
12	20832	X	19350	-0-	-1482	-0-	643	1	2	2	Y	-0-			19
							18705	3							
01	20832	X	18764	-0-	-2068	-0-	612	1	37	2	Y	-0-			19
							18115	3							
02	18060	X	16523	-0-	-1537	-0-	568	1	15955	3	Y	-0-			19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	356	1	15741	3	N	-0-			-0-
10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	386	1	17561	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	11566	-0-	-3734	-0-	371	1	11195	3	N	-0-			-0-
12	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	514	1	15760	3	N	-0-			-0-
01	10261	X	9440	-0-	-821	-0-	328	1	9112	3	N	-0-			-0-
*02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	326	1	10283	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

09	11280	X	7020	-0-	-4260	-0-	813	1	6207	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	5727	-0-	-5929	-0-	809	1	4918	2	N	-0-			-0-
*11	11280	X	9660	-0-	-1620	-0-	708	1	8952	2	N	-0-			-0-
*12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	1202	1	23261	2	N	-0-			-0-
01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1040	1	15613	2	N	-0-			-0-
*02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	790	1	8690	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 #: 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
*03	7409	X	984	-0-	-6425	-0-	203	1	781	3	Y	-0-					-0-
*04	6840	X	28	-0-	-6812	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	4774	-0-	-1829	-0-	365	1	4409	3	Y	-0-					-0-
06	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	Y	-0-					-0-
							9861	3									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	240	1	6716	3	Y	-0-					-0-
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	424	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12303	3									
09	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	536	1	9	2	Y	-0-					-0-
							14813	3									
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	463	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12563	3									
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11297	3									
12	15872	X	14070	-0-	-1802	-0-	468	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13601	3									
01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	560	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16581	3									
02	14336	X	13922	-0-	-414	-0-	478	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13443	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1005	1	4042	3	N	1					134
							1	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	996	1	3003	3	N	6					140
							7	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	964	1	2862	3	N	3					143
							3	9									
12	5053	X	3718	-0-	-1335	-0-	988	1	2728	3	N	2	115	1			30
							2	9									
01	5053	X	3522	-0-	-1531	-0-	989	1	2533	3	N	-0-					30
02	4564	X	2266	-0-	-2298	-0-	859	1	1407	3	N	-0-					30

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

*03	26009	X	23620	-0-	-2389	-0-	415	1	23205	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	22019	-0-	-3151	-0-	383	1	21636	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	22474	-0-	-3535	-0-	408	1	22066	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20321	-0-	-4069	-0-	422	1	19899	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	23138	-0-	-515	-0-	511	1	22627	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	22221	-0-	-1401	-0-	493	1	21728	2	N	-0-					-0-
*09	22020	X	21352	-0-	-668	-0-	441	1	20911	2	N	-0-					-0-
*10	23126	X	21732	-0-	-1394	-0-	438	1	21294	2	N	-0-					-0-
*11	22380	X	20355	-0-	-2025	-0-	403	1	19952	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	416	1	20086	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	20083	-0-	-1710	-0-	429	1	19654	2	N	-0-					-0-
02	19684	X	18503	-0-	-1181	-0-	391	1	18112	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

*03	21080	X	18294	-0-	-2786	-0-	321	1	17973	2	N	-0-					-0-
*04	18810	X	18045	-0-	-765	-0-	314	1	17731	2	N	-0-					-0-
*05	18972	X	18418	-0-	-554	-0-	334	1	18084	2	N	-0-					-0-
*06	18300	X	17514	-0-	-786	-0-	364	1	17150	2	N	-0-					-0-
*07	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	389	1	17229	2	N	-0-					-0-
*08	18662	X	17548	-0-	-1114	-0-	389	1	17159	2	N	-0-					-0-
*09	18060	X	16827	-0-	-1233	-0-	347	1	16480	2	N	-0-					-0-
*10	18414	X	17089	-0-	-1325	-0-	344	1	16745	2	N	-0-					-0-
*11	17520	X	16178	-0-	-1342	-0-	321	1	15857	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	16187	-0-	-1390	-0-	328	1	15859	2	N	-0-					-0-
*01	17577	X	15792	-0-	-1785	-0-	337	1	15455	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	14170	-0-	-1706	-0-	300	1	13870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	395	1	22077	2	N	-0-			-0-
*04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	378	1	21363	2	N	-0-			-0-
*05	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	400	1	21659	2	N	-0-			-0-
*06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	430	1	20265	2	N	-0-			-0-
*07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	455	1	20128	2	N	-0-			-0-
*08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	450	1	19828	2	N	-0-			-0-
*09	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	399	1	18902	2	N	-0-			-0-
*10	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	391	1	19016	2	N	-0-			-0-
*11	18720	X	18126	-0-	-594	-0-	359	1	17767	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	18169	-0-	-2105	-0-	369	1	17800	2	N	-0-			-0-
*01	20274	X	17728	-0-	-2546	-0-	378	1	17350	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	15430	-0-	-2854	-0-	326	1	15104	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

09	24720	X	23612	-0-	-1108	-0-	521	1	23091	3	N	-0-			-0-
10	25544	X	23854	-0-	-1690	-0-	514	1	23340	3	N	-0-			-0-
11	24150	X	22884	-0-	-1266	-0-	500	1	22384	3	N	-0-			-0-
12	23839	X	23030	-0-	-809	-0-	75	1	22955	3	N	-0-			-0-
01	23839	X	23202	-0-	-637	-0-	566	1	22636	3	N	-0-			-0-
02	21532	X	20823	-0-	-709	-0-	454	1	20369	3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

*03	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	1238	1	4	2	Y	-0-			1
							34669	3							
*04	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	1136	1	14	2	Y	-0-			1
							30529	3							
*05	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1015	1	2	2	Y	-0-			1
							30207	3							
06	34560	X	29532	-0-	-5028	-0-	1013	1	2	2	Y	-0-			1
							28517	3							
07	35712	X	28916	-0-	-6796	-0-	998	1	27918	3	Y	-0-			1
08	35712	X	27772	-0-	-7940	-0-	922	1	58	2	Y	-0-			1
							26792	3							
*09	31680	X	26287	-0-	-5393	-0-	916	1	16	2	Y	-0-			1
							25355	3							
10	31217	X	27092	-0-	-4125	-0-	964	1	4	2	Y	-0-			1
							26124	3							
*11	29520	X	27353	-0-	-2167	-0-	983	1	12	2	Y	-0-			1
							26358	3							
12	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	915	1	2	2	Y	-0-			1
							26671	3							
01	26846	X	25954	-0-	-892	-0-	848	1	52	2	Y	-0-			1
							25054	3							
02	24248	X	21995	-0-	-2253	-0-	756	1	2	2	Y	-0-			1
							21237	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 #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	38333	X	38333	-0-	-0-	-0-	1322	1	4	2	Y	-0-			-0-
							37007	3							
*04	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	1291	1	18	2	Y	-0-			-0-
							34677	3							
*05	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1045	1	31090	3	Y	-0-			-0-
06	37110	X	29581	-0-	-7529	-0-	1015	1	28566	3	Y	-0-			-0-
07	38347	X	31068	-0-	-7279	-0-	1073	1	29995	3	Y	-0-			-0-
08	38347	X	30281	-0-	-8066	-0-	1006	1	64	2	Y	-0-			-0-
							29211	3							
*09	36000	X	27466	-0-	-8534	-0-	958	1	16	2	Y	-0-			-0-
							26492	3							
10	32147	X	27284	-0-	-4863	-0-	970	1	4	2	Y	-0-			-0-
							26310	3							
*11	30060	X	26226	-0-	-3834	-0-	942	1	11	2	Y	-0-			-0-
							25273	3							
12	28489	X	25783	-0-	-2706	-0-	856	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24925	3							
01	28489	X	25751	-0-	-2738	-0-	840	1	50	2	Y	-0-			-0-
							24861	3							
02	25648	X	21972	-0-	-3676	-0-	756	1	21216	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	33325	X	29807	-0-	-3518	-0-	1019	1	4	2	Y	-0-			4
							28784	3							
*04	30600	X	25972	-0-	-4628	-0-	927	1	12	2	Y	-0-			4
							25033	3							
*05	31620	X	26260	-0-	-5360	-0-	850	1	25410	3	Y	-0-			4
06	29550	X	24962	-0-	-4588	-0-	855	1	2	2	Y	-0-			4
							24105	3							
07	30473	X	24840	-0-	-5633	-0-	857	1	23983	3	Y	-0-			4
08	29822	X	24227	-0-	-5595	-0-	808	1	51	2	Y	-0-			4
							23368	3							
*09	25980	X	23450	-0-	-2530	-0-	815	1	14	2	Y	-0-			4
							22621	3							
10	26257	X	23266	-0-	-2991	-0-	825	1	2	2	Y	-0-			4
							22439	3							
*11	24960	X	22209	-0-	-2751	-0-	796	1	10	2	Y	-0-			4
							21403	3							
*12	24738	X	22078	-0-	-2660	-0-	733	1	2	2	Y	-0-	1	1	3
							21343	3							
*01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-			3
							21325	3							
02	21896	X	18536	-0-	-3360	-0-	638	1	17898	3	Y	-0-			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 #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36797	X	32377	-0-	-4420	-0-	1107	1	4	2	Y	-0-					4
							31266	3									
*04	35610	X	30069	-0-	-5541	-0-	1073	1	14	2	Y	-0-					4
							28982	3									
*05	35154	X	30278	-0-	-4876	-0-	980	1	2	2	Y	-0-					4
							29296	3									
06	30870	X	28756	-0-	-2114	-0-	984	1	2	2	Y	-0-					4
							27770	3									
07	31899	X	29036	-0-	-2863	-0-	1002	1	28034	3	Y	-0-					4
08	31899	X	28082	-0-	-3817	-0-	937	1	59	2	Y	-0-					4
							27086	3									
*09	30060	X	26917	-0-	-3143	-0-	936	1	16	2	Y	-0-					4
							25965	3									
10	30287	X	27162	-0-	-3125	-0-	963	1	4	2	Y	-0-					4
							26195	3									
*11	28770	X	25253	-0-	-3517	-0-	905	1	11	2	Y	-0-					4
							24337	3									
*12	27807	X	25556	-0-	-2251	-0-	849	1	2	2	Y	-0-	1	1			3
							24705	3									
*01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					3
							24508	3									
02	25116	X	22814	-0-	-2302	-0-	785	1	22029	3	Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30008	X	25928	-0-	-4080	-0-	895	1	2	2	Y	-0-					10
							25031	3									
*04	28230	X	24654	-0-	-3576	-0-	883	1	12	2	Y	-0-					10
							23759	3									
*05	29171	X	24617	-0-	-4554	-0-	801	1	23816	3	Y	-0-					10
06	24570	X	23528	-0-	-1042	-0-	808	1	22720	3	Y	-0-					10
07	25389	X	23770	-0-	-1619	-0-	820	1	22950	3	Y	-0-					10
08	25389	X	23080	-0-	-2309	-0-	766	1	50	2	Y	-0-					10
							22264	3									
*09	24570	X	21910	-0-	-2660	-0-	764	1	12	2	Y	-0-					10
							21134	3									
*10	24614	X	22180	-0-	-2434	-0-	789	1	2	2	Y	-0-					10
							21389	3									
*11	23520	X	21047	-0-	-2473	-0-	756	1	8	2	Y	-0-					10
							20283	3									
*12	22475	X	21394	-0-	-1081	-0-	710	1	2	2	Y	-0-	10	1			-0-
							20682	3									
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					-0-
							20000	3									
02	20300	X	18267	-0-	-2033	-0-	628	1	17639	3	Y	-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 #: 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
*03	20398	X	18846	-0-	-1552	-0-	634	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18210	3							
*04	18990	X	17752	-0-	-1238	-0-	629	1	8	2	Y	-0-			-0-
							17115	3							
05	19623	X	15981	-0-	-3642	-0-	523	1	15458	3	Y	-0-			-0-
06	17460	X	16870	-0-	-590	-0-	578	1	1	2	Y	-0-			-0-
							16291	3							
07	18042	X	16205	-0-	-1837	-0-	560	1	15645	3	Y	-0-			-0-
08	18042	X	15319	-0-	-2723	-0-	510	1	32	2	Y	-0-			-0-
							14777	3							
09	17460	X	15584	-0-	-1876	-0-	544	1	9	2	Y	-0-			-0-
							15031	3							
10	17422	X	15220	-0-	-2202	-0-	541	1	2	2	Y	-0-			-0-
							14677	3							
11	16860	X	13157	-0-	-3703	-0-	473	1	6	2	Y	-0-			-0-
							12678	3							
12	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	564	1	2	2	Y	-0-			-0-
							16392	3							
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	616	1	37	2	Y	-0-			-0-
							18242	3							
02	14336	X	13627	-0-	-709	-0-	468	1	13159	3	Y	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

09	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	170	1	7569	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	159	1	7287	3	N	-0-			-0-
11	8460	X	7796	-0-	-664	-0-	169	1	7627	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7885	-0-	-361	-0-	168	1	7717	3	N	-0-			-0-
01	7998	X	7977	-0-	-21	-0-	190	1	7787	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	7047	-0-	-233	-0-	171	1	6876	3	N	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	342	1	10178	3	N	35			88
							39	9							
10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	318	1	9759	3	N	2			90
							2	9							
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	300	1	9080	3	N	-0-			90
12	10788	X	9517	-0-	-1271	-0-	300	1	9217	3	N	-0-			90
01	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	317	1	8923	3	N	-0-			90
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	283	1	7815	3	N	-0-			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	29264	X	26286	-0-	-2978	-0-	899	1	2	2	Y	-0-					9
							25385	3									
*04	27870	X	24137	-0-	-3733	-0-	861	1	12	2	Y	-0-					9
							23264	3									
*05	28799	X	23876	-0-	-4923	-0-	772	1	23104	3	Y	-0-					9
06	25500	X	22888	-0-	-2612	-0-	784	1	2	2	Y	-0-					9
							22102	3									
07	26288	X	23067	-0-	-3221	-0-	796	1	22271	3	Y	-0-					9
08	26288	X	22084	-0-	-4204	-0-	737	1	47	2	Y	-0-					9
							21300	3									
*09	24150	X	21152	-0-	-2998	-0-	736	1	12	2	Y	-0-					9
							20404	3									
10	23870	X	21638	-0-	-2232	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					9
							20869	3									
*11	22890	X	20749	-0-	-2141	-0-	744	1	8	2	Y	-0-					9
							19997	3									
*12	21855	X	21087	-0-	-768	-0-	700	1	2	2	Y	-0-	3	1			6
							20385	3									
*01	21855	X	20612	-0-	-1243	-0-	672	1	41	2	Y	39					45
							19856	3	43	9							
02	19740	X	18071	-0-	-1669	-0-	622	1	17449	3	Y	-0-					45

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
*03	28799	X	24875	-0-	-3924	-0-	851	1	2	2	Y	-0-					7
							24022	3									
*04	26850	X	23028	-0-	-3822	-0-	821	1	11	2	Y	-0-					7
							22196	3									
*05	27466	X	23524	-0-	-3942	-0-	761	1	22763	3	Y	-0-					7
06	23460	X	22397	-0-	-1063	-0-	767	1	21630	3	Y	-0-					7
07	24242	X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-					7
08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					7
							20772	3									
*09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					7
							19994	3									
10	23529	X	20861	-0-	-2668	-0-	740	1	2	2	Y	-0-					7
							20119	3									
*11	22410	X	20110	-0-	-2300	-0-	721	1	8	2	Y	-0-					7
							19381	3									
*12	21111	X	20423	-0-	-688	-0-	679	1	2	2	Y	1	2	1			4
							19741	3	1	9							
*01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					4
							19018	3									
02	19068	X	17346	-0-	-1722	-0-	597	1	16749	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26071	X	22425	-0-	-3646	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21656	3									
*04	24870	X	21871	-0-	-2999	-0-	780	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21081	3									
*05	25203	X	21930	-0-	-3273	-0-	709	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21219	3									
06	22830	X	20417	-0-	-2413	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19716	3									
07	23591	X	20787	-0-	-2804	-0-	717	1	20070	3	Y	-0-					-0-
08	22599	X	19972	-0-	-2627	-0-	666	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19264	3									
*09	21870	X	19136	-0-	-2734	-0-	665	1	12	2	Y	-0-					-0-
							18459	3									
10	21917	X	19459	-0-	-2458	-0-	690	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18765	3									
11	20430	X	18465	-0-	-1965	-0-	662	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17795	3									
*12	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	687	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19987	3									
01	19468	X	17664	-0-	-1804	-0-	577	1	34	2	Y	-0-					-0-
							17053	3									
02	17584	X	15763	-0-	-1821	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15219	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
*03	23963	X	20523	-0-	-3440	-0-	702	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19819	3									
*04	22290	X	19941	-0-	-2349	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19219	3									
*05	22351	X	19943	-0-	-2408	-0-	646	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	20430	X	18755	-0-	-1675	-0-	643	1	18112	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19092	-0-	-1957	-0-	658	1	18434	3	Y	-0-					-0-
08	20615	X	18459	-0-	-2156	-0-	616	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17804	3									
*09	19950	X	17775	-0-	-2175	-0-	618	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17147	3									
10	19933	X	18248	-0-	-1685	-0-	647	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17599	3									
11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	619	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16650	3									
*12	17825	X	16838	-0-	-987	-0-	560	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16276	3									
01	17825	X	16867	-0-	-958	-0-	551	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16282	3									
02	16100	X	15023	-0-	-1077	-0-	517	1	14506	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 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
*03	24360	X	24360	-0-	-0-	-0-	841	1	2	2	Y	-0-			-0-
							23517	3							
*04	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	823	1	10	2	Y	-0-			-0-
							22135	3							
*05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	734	1	21831	3	Y	-0-			-0-
06	23190	X	20979	-0-	-2211	-0-	720	1	20259	3	Y	-0-			-0-
07	23963	X	21012	-0-	-2951	-0-	726	1	20286	3	Y	-0-			-0-
08	23963	X	21156	-0-	-2807	-0-	703	1	44	2	Y	-0-			-0-
							20409	3							
*09	22980	X	19727	-0-	-3253	-0-	687	1	12	2	Y	-0-			-0-
							19028	3							
10	22568	X	19538	-0-	-3030	-0-	695	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18841	3							
*11	20970	X	18493	-0-	-2477	-0-	665	1	8	2	Y	-0-			-0-
							17820	3							
12	20491	X	18925	-0-	-1566	-0-	628	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18295	3							
01	20491	X	18865	-0-	-1626	-0-	616	1	38	2	Y	-0-			-0-
							18211	3							
02	18424	X	15982	-0-	-2442	-0-	550	1	15432	3	Y	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	22971	X	21979	-0-	-992	-0-	132	1	2	2	N	-0-			-0-
							21845	3							
*04	22230	X	19953	-0-	-2277	-0-	89	1	10	2	N	-0-			-0-
							19854	3							
05	22971	X	20063	-0-	-2908	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-
							19984	3							
06	22230	X	19945	-0-	-2285	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-
							19866	3							
07	22878	X	20396	-0-	-2482	-0-	82	1	20314	3	N	-0-			-0-
08	21979	X	20349	-0-	-1630	-0-	94	1	44	2	N	-0-			-0-
							20211	3							
*09	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-			-0-
							21636	3							
*10	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	-0-			-0-
							22458	3							
11	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-			-0-
							22464	3							
12	22103	X	20481	-0-	-1622	-0-	81	1	2	2	N	-0-			-0-
							20398	3							
01	22103	X	21554	-0-	-549	-0-	83	1	44	2	N	-0-			-0-
							21427	3							
02	19964	X	17244	-0-	-2720	-0-	66	1	1	2	N	-0-			-0-
							17177	3							

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
09	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	99	1	4413	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	95	1	4339	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4279	-0-	-731	-0-	93	1	4186	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	93	1	4271	3	N	-0-			-0-
01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	104	1	4257	3	N	-0-			-0-
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	106	1	4344	3	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-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
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	705	1	12672	2	N	-0-					-0-
10	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	602	1	12069	2	N	-0-					-0-
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	439	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	537	1	10922	2	N	-0-					-0-
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	696	1	15076	2	N	-0-					-0-
*02	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	599	1	13409	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
*03	29264	X	26554	-0-	-2710	-0-	915	1	4	2	Y	-0-					-0-
							25635	3									
*04	27600	X	25474	-0-	-2126	-0-	914	1	12	2	Y	-0-					-0-
							24548	3									
*05	29481	X	25816	-0-	-3665	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24974	3									
06	25650	X	24921	-0-	-729	-0-	854	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24065	3									
07	26505	X	25158	-0-	-1347	-0-	868	1	24290	3	Y	-0-					-0-
08	26505	X	24703	-0-	-1802	-0-	820	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23831	3									
*09	25470	X	23536	-0-	-1934	-0-	820	1	14	2	Y	-0-					-0-
							22702	3									
10	25823	X	24199	-0-	-1624	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23337	3									
*11	24930	X	23062	-0-	-1868	-0-	828	1	10	2	Y	-0-					-0-
							22224	3									
12	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	838	1	4	2	Y	-0-					-0-
							24424	3									
01	23684	X	22838	-0-	-846	-0-	745	1	44	2	Y	-0-					-0-
							22049	3									
02	21392	X	19864	-0-	-1528	-0-	683	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19179	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
*03	31062	X	27849	-0-	-3213	-0-	961	1	2	2	Y	-0-					1
							26886	3									
*04	28020	X	23144	-0-	-4876	-0-	831	1	11	2	Y	-0-					1
							22302	3									
*05	28520	X	23546	-0-	-4974	-0-	765	1	22781	3	Y	-0-					1
06	26100	X	21984	-0-	-4116	-0-	754	1	2	2	Y	-0-					1
							21228	3									
07	26970	X	21495	-0-	-5475	-0-	742	1	20753	3	Y	-0-					1
08	26970	X	20420	-0-	-6550	-0-	678	1	42	2	Y	-0-					1
							19700	3									
*09	23130	X	19676	-0-	-3454	-0-	686	1	12	2	Y	-0-					1
							18978	3									
10	23560	X	20419	-0-	-3141	-0-	725	1	2	2	Y	-0-					1
							19692	3									
*11	21990	X	19886	-0-	-2104	-0-	715	1	8	2	Y	-0-					1
							19163	3									
12	19995	X	19870	-0-	-125	-0-	660	1	2	2	Y	-0-					1
							19208	3									
01	19995	X	19184	-0-	-811	-0-	627	1	38	2	Y	-0-					1
							18519	3									
02	18060	X	15074	-0-	-2986	-0-	519	1	14555	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	1296	1	4	2	Y	-0-					-0-
							36252	3									
*04	35550	X	33026	-0-	-2524	-0-	1184	1	16	2	Y	-0-					-0-
							31826	3									
*05	36735	X	32599	-0-	-4136	-0-	1060	1	2	2	Y	-0-					-0-
							31537	3									
06	37440	X	31040	-0-	-6400	-0-	1065	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29973	3									
07	38688	X	31059	-0-	-7629	-0-	1073	1	29986	3	Y	-0-					-0-
08	37541	X	29959	-0-	-7582	-0-	996	1	63	2	Y	-0-					-0-
							28900	3									
*09	33030	X	28799	-0-	-4231	-0-	1004	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27779	3									
10	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	1048	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28424	3									
*11	31050	X	28288	-0-	-2762	-0-	1017	1	12	2	Y	-0-					-0-
							27259	3									
12	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	938	1	4	2	Y	-0-					-0-
							27337	3									
01	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	930	1	56	2	Y	-0-					-0-
							27477	3									
*02	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	852	1	23924	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	808	1	743	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1477	-0-	-414	-0-	754	1	723	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	574	-0-	-1136	-0-	574	1			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	636	1	460	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	707	1	327	2	N	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

09	22950	X	18800	-0-	-4150	-0-	846	1	17954	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	20925	-0-	-2790	-0-	899	1	20026	2	N	-0-					-0-
11	22950	X	19542	-0-	-3408	-0-	861	1	18681	2	N	-0-					-0-
12	21142	X	20218	-0-	-924	-0-	934	1	19284	2	N	-0-					-0-
01	20925	X	19689	-0-	-1236	-0-	885	1	18804	2	N	-0-					-0-
02	18900	X	16797	-0-	-2103	-0-	647	1	16150	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	566	1	25082	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24519	-0-	-1676	-0-	527	1	23992	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	21736	-0-	-3614	-0-	474	1	21262	3	N	-0-					-0-
12	23374	X	22453	-0-	-921	-0-	483	1	21970	3	N	-0-					-0-
01	23374	X	22678	-0-	-696	-0-	783	1	21895	3	N	-0-					-0-
*02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	692	1	20872	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

09	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	398	1	17620	3	N	-0-					-0-
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	411	1	18657	3	N	-0-					-0-
11	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	586	1	17697	3	N	-0-					-0-
12	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	621	1	19050	3	N	-0-					-0-
01	19065	X	5329	-0-	-13736	-0-	185	1	5144	3	N	-0-					-0-
02	17220	X	6992	-0-	-10228	-0-	213	1	6779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	853	1	6560	3	N	2					10
							2	9									
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	912	1	7055	3	N	-0-					10
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	879	1	6657	3	N	7					17
							8	9									
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	892	1	6470	3	Y	46	63	1			-0-
							51	9									
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	909	1	6397	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	836	1	6170	3	Y	-0-					-0-

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
09	16800	X	15439	-0-	-1361	-0-	500	1	14931	3	N	7					29
							8	9									
10	16957	X	15888	-0-	-1069	-0-	501	1	15374	3	N	12					41
							13	9									
11	16410	X	15285	-0-	-1125	-0-	487	1	14790	3	N	7					48
							8	9									
12	16399	X	11887	-0-	-4512	-0-	374	1	11498	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									
01	16399	X	12735	-0-	-3664	-0-	437	1	12294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14420	X	13656	-0-	-764	-0-	466	1	13183	3	Y	6					6
							7	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12400	X	12101	-0-	-299	-0-	85	1	1	2	N	10	126	1			11
							12004	3	11	9							
*04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-					11
							11669	3									
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					11
							12298	3									
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-					11
							13095	3									
*07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	58	1	12239	3	N	-0-					11
08	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	63	1	25	2	N	-0-					11
							11503	3									
09	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	49	1	7	2	N	-0-					11
							10877	3									
10	12400	X	10668	-0-	-1732	-0-	48	1	1	2	N	-0-					11
							10619	3									
11	12000	X	10835	-0-	-1165	-0-	51	1	5	2	N	-0-					11
							10779	3									
12	11532	X	8619	-0-	-2913	-0-	41	1	1	2	N	-0-					11
							8577	3									
01	11532	X	5099	-0-	-6433	-0-	475	1	9	2	N	-0-					11
							4615	3									
02	10192	X	4302	-0-	-5890	-0-	549	1	3753	3	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27900	X	12386	-0-	-15514	-0-	417	1	1	2	Y	-0-					64
							11968	3									
*04	27000	X	26029	-0-	-971	-0-	923	1	12	2	Y	-0-					64
							25094	3									
05	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	783	1	1	2	Y	-0-	60	1			4
							23127	3									
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	829	1	1	2	Y	-0-					4
							23355	3									
07	23374	X	23116	-0-	-258	-0-	798	1	22318	3	Y	-0-					4
08	23374	X	21338	-0-	-2036	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					4
							20583	3									
09	22620	X	20937	-0-	-1683	-0-	731	1	12	2	Y	-0-					4
							20194	3									
10	23374	X	23133	-0-	-241	-0-	823	1	3	2	Y	-0-					4
							22307	3									
11	22620	X	20772	-0-	-1848	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					4
							20016	3									
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	Y	-0-					4
							24782	3									
01	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	854	1	52	2	Y	-0-					4
							25276	3									
*02	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	793	1	22264	3	Y	-0-					4

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

*03	20894	X	18761	-0-	-2133	-0-	329	1	18432	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17671	-0-	-2249	-0-	307	1	17364	2	N	-0-					-0-
*05	20584	X	17862	-0-	-2722	-0-	324	1	17538	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	16886	-0-	-2404	-0-	351	1	16535	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	17018	-0-	-2357	-0-	376	1	16642	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16793	-0-	-1962	-0-	373	1	16420	2	N	-0-					-0-
*09	17670	X	16108	-0-	-1562	-0-	333	1	15775	2	N	-0-					-0-
*10	17856	X	16156	-0-	-1700	-0-	326	1	15830	2	N	-0-					-0-
*11	16890	X	15348	-0-	-1542	-0-	304	1	15044	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15607	-0-	-1195	-0-	317	1	15290	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15278	-0-	-1524	-0-	326	1	14952	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	13640	-0-	-1536	-0-	288	1	13352	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

*03	15562	X	14707	-0-	-855	-0-	258	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13883	-0-	-1177	-0-	242	1	13641	2	N	-0-					-0-
*05	15066	X	13764	-0-	-1302	-0-	250	1	13514	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12747	-0-	-1473	-0-	265	1	12482	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12155	-0-	-2539	-0-	269	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	11557	-0-	-3137	-0-	256	1	11301	2	N	-0-					-0-
*09	13890	X	10859	-0-	-3031	-0-	224	1	10635	2	N	-0-					-0-
*10	13764	X	12401	-0-	-1363	-0-	250	1	12151	2	N	-0-					-0-
*11	12750	X	12261	-0-	-489	-0-	243	1	12018	2	N	-0-					-0-
12	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	246	1	11871	2	N	-0-					-0-
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	252	1	11572	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10223	-0-	-361	-0-	216	1	10007	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
*03	19096	X	19074	-0-	-22	-0-	335	1	18739	2	N	-0-					-0-
04	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	422	1	23861	2	N	-0-					-0-
*05	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	467	1	25283	2	N	-0-					-0-
06	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	521	1	24536	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	567	1	25070	2	N	-0-					-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	576	1	25393	2	N	-0-					-0-
*09	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	514	1	24402	2	N	-0-					-0-
*10	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	505	1	24553	2	N	-0-					-0-
*11	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	467	1	23104	2	N	-0-					-0-
12	26164	X	23603	-0-	-2561	-0-	479	1	23124	2	N	-0-					-0-
*01	26164	X	23281	-0-	-2883	-0-	497	1	22784	2	N	-0-					-0-
02	23632	X	20998	-0-	-2634	-0-	444	1	20554	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	883	1	8436	3	N	-0-					-0-
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	983	1	11116	3	N	-0-					-0-
11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	954	1	10738	3	N	-0-					-0-
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	669	1	9847	3	N	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	568	1	180	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

09	14340	X	11497	-0-	-2843	-0-	1185	1	10312	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	13489	-0-	-926	-0-	1268	1	12221	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	9725	-0-	-2035	-0-	1125	1	8600	3	N	-0-					-0-
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	929	1	12228	3	N	-0-					-0-
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1296	1	11900	3	N	-0-					-0-
02	11396	X	9850	-0-	-1546	-0-	1069	1	8781	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

09	16800	X	15972	-0-	-828	-0-	349	1	15544	3	Y	72	25	1			65
							79	9									
10	16957	X	16701	-0-	-256	-0-	355	1	16274	3	Y	65	2	1			128
							72	9									
11	16770	X	15535	-0-	-1235	-0-	336	1	15173	3	Y	24	128	1			24
							26	9									
12	17329	X	15266	-0-	-2063	-0-	49	1	15127	3	Y	82	94	1			12
							90	9									
01	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	368	1	15031	3	Y	97	5	1			104
							107	9									
02	15092	X	13784	-0-	-1308	-0-	334	1	13377	3	Y	66	66	1			104
							73	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

09	4950	X	2511	-0-	-2439	-0-	82	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	86	1	2656	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	79	1	2380	3	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	965	1	5863	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	7007	-0-	4207	4207	991	1	6016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	276	1	12308	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	12985	-0-	-1151	-0-	278	1	12707	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12539	-0-	-781	-0-	272	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	12516	-0-	-690	-0-	267	1	12249	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	297	1	12167	3	N	-0-					-0-
02	11732	X	11158	-0-	-574	-0-	275	1	10883	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1001	1	5874	3	N	132	178	1			60
							145	9									
10	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	1007	1	4945	3	N	91					151
							100	9									
11	6450	X	3961	-0-	-2489	-0-	936	1	2974	3	N	46	154	1			43
							51	9									
12	7006	X	5587	-0-	-1419	-0-	998	1	4513	3	N	69	47	1			65
							76	9									
01	7006	X	4422	-0-	-2584	-0-	911	1	3449	3	N	56					121
							62	9									
02	6328	X	3456	-0-	-2872	-0-	841	1	2554	3	N	55	176	1			-0-
							61	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

09	23370	X	22425	-0-	-945	-0-	810	1	21615	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22974	-0-	-1175	-0-	866	1	22108	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	21619	-0-	-1511	-0-	715	1	20904	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	22191	-0-	-1059	-0-	725	1	21466	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21571	-0-	-1679	-0-	724	1	20847	2	N	-0-					-0-
02	20944	X	10885	-0-	-10059	-0-	360	1	10525	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

*03	29140	X	26313	-0-	-2827	-0-	886	1	3	2	Y	-0-					33
							25424	3									
*04	27600	X	25730	-0-	-1870	-0-	913	1	12	2	Y	-0-					33
							24805	3									
05	29450	X	22956	-0-	-6494	-0-	751	1	1	2	Y	-0-					33
							22204	3									
06	26670	X	24105	-0-	-2565	-0-	826	1	1	2	Y	-0-					33
							23278	3									
07	27559	X	22942	-0-	-4617	-0-	792	1	22150	3	Y	-0-					33
08	26598	X	23519	-0-	-3079	-0-	783	1	49	2	Y	-0-					33
							22687	3									
09	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	913	1	15	2	Y	-0-					33
							25215	3									
10	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	967	1	3	2	Y	-0-					33
							26215	3									
11	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	878	1	10	2	Y	-0-					33
							23546	3									
12	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	948	1	3	2	Y	-0-	16	1			17
							27554	3									
01	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	934	1	56	2	Y	-0-					17
							27644	3									
02	24556	X	22101	-0-	-2455	-0-	760	1	21341	3	Y	-0-					17

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 #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16430	X	14237	-0-		-2193	-0-	912	1	1	2	Y	-0-					4
								13324	3									
*04	15240	X	15023	-0-		-217	-0-	533	1	7	2	Y	-0-					4
								14483	3									
05	16585	X	13632	-0-		-2953	-0-	446	1	13185	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
06	16980	X	14013	-0-		-2967	-0-	480	1	1	2	Y	-0-					-0-
								13532	3									
07	17546	X	13455	-0-		-4091	-0-	465	1	12990	3	Y	-0-					-0-
08	15531	X	12011	-0-		-3520	-0-	399	1	25	2	Y	-0-					-0-
								11587	3									
09	15030	X	10547	-0-		-4483	-0-	368	1	6	2	Y	-0-					-0-
								10173	3									
10	14477	X	-0-	-0-		-14477	-0-					Y	-0-					-0-
11	14010	X	7770	-0-		-6240	-0-	591	1	3	2	Y	-0-					-0-
								7176	3									
12	14971	X	14971	-0-		-0-	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
								14453	3									
01	15294	X	15294	-0-		-0-	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
								14765	3									
*02	13057	X	13057	-0-		-0-	-0-	449	1	1	2	Y	-0-					-0-
								12607	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

*03	28086	X	25739	-0-		-2347	-0-	866	1	3	2	Y	-0-					2
								24870	3									
*04	26610	X	24780	-0-		-1830	-0-	879	1	11	2	Y	-0-					2
								23890	3									
05	26567	X	24351	-0-		-2216	-0-	797	1	1	2	Y	-0-					2
								23553	3									
06	24840	X	24199	-0-		-641	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					2
								23367	3									
07	25668	X	22419	-0-		-3249	-0-	774	1	21645	3	Y	-0-					2
08	25668	X	22060	-0-		-3608	-0-	734	1	46	2	Y	-0-					2
								21280	3									
09	24780	X	21913	-0-		-2867	-0-	765	1	13	2	Y	-0-					2
								21135	3									
10	25017	X	22251	-0-		-2766	-0-	791	1	3	2	Y	-0-					2
								21457	3									
11	24210	X	21832	-0-		-2378	-0-	785	1	9	2	Y	-0-					2
								21038	3									
12	22630	X	21502	-0-		-1128	-0-	715	1	2	2	Y	-0-					2
								20785	3									
01	22630	X	20862	-0-		-1768	-0-	681	1	41	2	Y	-0-					2
								20140	3									
02	20440	X	18054	-0-		-2386	-0-	621	1	17433	3	Y	-0-					2

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

09	10864	X	10864	-0-		-0-	-0-	238	1	10626	3	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-		-0-	-0-	235	1	10794	3	N	-0-					-0-
11	10486	X	10486	-0-		-0-	-0-	228	1	10258	3	N	-0-					-0-
12	11222	X	11212	-0-		-10	-0-	239	1	10973	3	N	-0-					-0-
01	11222	X	10915	-0-		-307	-0-	261	1	10654	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9929	-0-		-207	-0-	243	1	9686	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 #: 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
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1141	1	14642	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	16060	-0-	-122	-0-	1190	1	14870	2	N	-0-			-0-
*11	18870	X	7516	-0-	-11354	-0-	751	1	6765	2	N	-0-			-0-
*12	19499	X	9167	-0-	-10332	-0-	989	1	8178	2	N	-0-			-0-
01	19499	X	10184	-0-	-9315	-0-	1016	1	9168	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	9529	-0-	-5199	-0-	897	1	8632	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

*03	18383	X	15894	-0-	-2489	-0-	279	1	15615	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	13325	-0-	-3985	-0-	232	1	13093	2	N	-0-			-0-
*05	16864	X	13709	-0-	-3155	-0-	249	1	13460	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13381	-0-	-2939	-0-	278	1	13103	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	13161	-0-	-3331	-0-	291	1	12870	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	12821	-0-	-3082	-0-	284	1	12537	2	N	-0-			-0-
*09	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	279	1	13236	2	N	-0-			-0-
*10	13826	X	13122	-0-	-704	-0-	264	1	12858	2	N	-0-			-0-
*11	13380	X	11984	-0-	-1396	-0-	237	1	11747	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12049	-0-	-351	-0-	244	1	11805	2	N	-0-			-0-
*01	12400	X	11854	-0-	-546	-0-	253	1	11601	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9957	-0-	-1243	-0-	211	1	9746	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	600	1	17901	3	N	-0-			88
10	18104	X	17126	-0-	-978	-0-	542	1	16584	3	N	-0-			88
11	17520	X	16628	-0-	-892	-0-	531	1	16097	3	N	-0-			88
12	18786	X	16343	-0-	-2443	-0-	81	1	16262	3	N	-0-			88
01	18786	X	16856	-0-	-1930	-0-	581	1	16275	3	N	-0-			88
02	16968	X	14553	-0-	-2415	-0-	478	1	14075	3	N	-0-			88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

09	13260	X	12154	-0-	-1106	-0-	266	1	11888	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12411	-0-	-1291	-0-	266	1	12145	3	N	-0-			-0-
11	12240	X	11961	-0-	-279	-0-	259	1	11702	3	N	-0-			-0-
12	12555	X	11991	-0-	-564	-0-	256	1	11735	3	N	-0-			-0-
01	12555	X	11978	-0-	-577	-0-	286	1	11692	3	N	-0-			-0-
02	11340	X	10538	-0-	-802	-0-	259	1	10279	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	988	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3587	-0-	487	487	1109	1	2478	2	N	-0-			-0-
*01	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
*03	14663	X	3682	-0-	-10981	-0-	426	1	1	2	Y	-0-					47
							3255	3									
*04	14190	X	1338	-0-	-12852	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					47
							1106	3									
05	13950	X	6460	-0-	-7490	-0-	547	1	1	2	Y	-0-					47
							5912	3									
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					47
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	775	1	9015	3	Y	-0-					47
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	816	1	16	2	Y	-0-					47
							7620	3									
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1046	1	8	2	Y	-0-					47
							13132	3									
10	9734	X	9411	-0-	-323	-0-	371	1	1	2	Y	-0-					47
							9039	3									
11	9420	X	484	-0-	-8936	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					47
12	9796	X	6248	-0-	-3548	-0-	449	1	1	2	Y	-0-					47
							5798	3									
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	536	1	27	2	Y	-0-					47
							13048	3									
*02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	351	1	9851	3	Y	-0-					47

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
09	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	117	1	5174	3	Y	64					162
							70	9									
10	11966	X	1222	-0-	-10744	-0-	25	1	1165	3	Y	29	159	1			32
							32	9									
11	11550	X	5657	-0-	-5893	-0-	805	1	4736	3	Y	105					137
							116	9									
12	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	419	1	10208	3	Y	167	189	1			115
							184	9									
*01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	209	1	8541	3	Y	152	173	1			94
							167	9									
*02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	319	1	13004	3	Y	220	183	1			131
							242	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
*03	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	951	1	3	2	Y	-0-					2
							27294	3									
*04	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	983	1	13	2	Y	-0-					2
							26733	3									
05	27032	X	23146	-0-	-3886	-0-	758	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							22387	3									
06	27330	X	24949	-0-	-2381	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24092	3									
07	28644	X	24276	-0-	-4368	-0-	838	1	23438	3	Y	-0-					-0-
08	28644	X	21220	-0-	-7424	-0-	706	1	45	2	Y	-0-					-0-
							20469	3									
09	27720	X	20802	-0-	-6918	-0-	727	1	13	2	Y	-0-					-0-
							20062	3									
10	25792	X	23422	-0-	-2370	-0-	833	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22586	3									
11	24960	X	21227	-0-	-3733	-0-	762	1	9	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
12	23560	X	14182	-0-	-9378	-0-	472	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13709	3									
01	23436	X	10196	-0-	-13240	-0-	333	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9843	3									
02	21168	X	8981	-0-	-12187	-0-	309	1	8672	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 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
09	18150	X	17189	-0-	-961	-0-	365	1	16266	3	N	507	351	1			193
							558	9									
10	18755	X	17254	-0-	-1501	-0-	358	1	16384	3	N	465	635	1			23
							512	9									
11	18150	X	15884	-0-	-2266	-0-	334	1	15060	3	N	445	376	1			92
							490	9									
12	17112	X	17093	-0-	-19	-0-	354	1	16213	3	N	478	555	1			15
							526	9									
01	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	406	1	16577	3	N	480	368	1			127
							528	9									
02	15456	X	15415	-0-	-41	-0-	378	1	14596	3	N	401	355	1			173
							441	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	993	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1020	1	5569	3	N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	980	1	4939	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	1010	1	5082	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	1022	1	5018	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5225	-0-	-459	-0-	925	1	4300	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	988	1	5245	3	N	155	169	1			59
							171	9									
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1006	1	4884	3	N	109	162	1			6
							120	9									
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1011	1	6340	3	N	161	155	1			12
							177	9									
12	6882	X	6415	-0-	-467	-0-	1014	1	5302	3	N	90					102
							99	9									
01	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	1019	1	4892	3	N	148	102	1			148
							163	9									
02	6216	X	5435	-0-	-781	-0-	920	1	4438	3	N	70	173	1			45
							77	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

*03	14291	X	10914	-0-	-3377	-0-	367	1	1	2	Y	-0-					3
							10546	3									
*04	13830	X	10970	-0-	-2860	-0-	389	1	5	2	Y	-0-					3
							10576	3									
05	14291	X	8638	-0-	-5653	-0-	283	1	8355	3	Y	-0-					3
06	13050	X	9407	-0-	-3643	-0-	323	1	9084	3	Y	-0-					3
07	13485	X	12470	-0-	-1015	-0-	430	1	12040	3	Y	-0-					3
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					3
							11759	3									
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	407	1	7	2	Y	-0-					3
							11244	3									
10	12462	X	11443	-0-	-1019	-0-	407	1	1	2	Y	-0-					3
							11035	3									
11	12060	X	8895	-0-	-3165	-0-	320	1	4	2	Y	-0-					3
							8571	3									
12	12462	X	8341	-0-	-4121	-0-	277	1	1	2	Y	-0-					3
							8063	3									
01	12183	X	10695	-0-	-1488	-0-	349	1	21	2	Y	-0-					3
							10325	3									
02	10892	X	9592	-0-	-1300	-0-	330	1	9262	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	14598	-0-	-1092	-0-	323	1	14275	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	15140	-0-	-949	-0-	326	1	14814	3	N	-0-					-0-
11	15150	X	13890	-0-	-1260	-0-	303	1	13587	3	N	-0-					-0-
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	50	1	15146	3	N	-0-					-0-
01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	383	1	15294	3	N	-0-					-0-
*02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	292	1	13221	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

*03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	358	1	20048	2	N	-0-					-0-
04	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	330	1	18636	2	N	-0-					-0-
*05	20553	X	18757	-0-	-1796	-0-	340	1	18417	2	N	-0-					-0-
*06	19890	X	17799	-0-	-2091	-0-	370	1	17429	2	N	-0-					-0-
*07	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	397	1	17545	2	N	-0-					-0-
*08	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	390	1	17169	2	N	-0-					-0-
*09	18960	X	15048	-0-	-3912	-0-	311	1	14737	2	N	-0-					-0-
*10	18755	X	1936	-0-	-16819	-0-	39	1	1897	2	N	-0-					-0-
*11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					-0-
*12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
*01	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
02	14252	X	4728	-0-	-9524	-0-	100	1	4628	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

*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	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	577	1	27375	2	N	-0-					-0-
*10	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	550	1	26729	2	N	-0-					-0-
*11	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	485	1	24010	2	N	-0-					-0-
12	29729	X	24043	-0-	-5686	-0-	488	1	23555	2	N	-0-					-0-
*01	29729	X	23420	-0-	-6309	-0-	500	1	22920	2	N	-0-					-0-
02	26488	X	19530	-0-	-6958	-0-	413	1	19117	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

*09	7830	X	65	-0-	-7765	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
*10	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	68	1	3299	2	N	-0-					-0-
*11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	19	1	923	2	N	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2568	2	N	-0-					-0-
*01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	96	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	22351	X	21148	-0-	-1203	-0-	371	1	20777	2	N	-0-			-0-
*04	21630	X	21244	-0-	-386	-0-	370	1	20874	2	N	-0-			-0-
*05	21917	X	21672	-0-	-245	-0-	393	1	21279	2	N	-0-			-0-
*06	20520	X	20509	-0-	-11	-0-	426	1	20083	2	N	-0-			-0-
*07	21948	X	21056	-0-	-892	-0-	465	1	20591	2	N	-0-			-0-
*08	21948	X	20786	-0-	-1162	-0-	461	1	20325	2	N	-0-			-0-
*09	21240	X	19471	-0-	-1769	-0-	402	1	19069	2	N	-0-			-0-
*10	21669	X	20643	-0-	-1026	-0-	416	1	20227	2	N	-0-			-0-
*11	20520	X	19076	-0-	-1444	-0-	378	1	18698	2	N	-0-			-0-
12	20894	X	19967	-0-	-927	-0-	405	1	19562	2	N	-0-			-0-
*01	20801	X	19631	-0-	-1170	-0-	419	1	19212	2	N	-0-			-0-
02	18676	X	17448	-0-	-1228	-0-	369	1	17079	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17484	X	15998	-0-	-1486	-0-	281	1	15717	2	N	-0-			-0-
*04	16440	X	14983	-0-	-1457	-0-	261	1	14722	2	N	-0-			-0-
*05	16492	X	15129	-0-	-1363	-0-	275	1	14854	2	N	-0-			-0-
*06	15960	X	14572	-0-	-1388	-0-	303	1	14269	2	N	-0-			-0-
*07	16492	X	14839	-0-	-1653	-0-	328	1	14511	2	N	-0-			-0-
*08	15996	X	14627	-0-	-1369	-0-	325	1	14302	2	N	-0-			-0-
*09	14970	X	13995	-0-	-975	-0-	289	1	13706	2	N	-0-			-0-
*10	15128	X	13809	-0-	-1319	-0-	278	1	13531	2	N	-0-			-0-
*11	14580	X	13176	-0-	-1404	-0-	261	1	12915	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	13665	-0-	-1184	-0-	277	1	13388	2	N	-0-			-0-
*01	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	287	1	13150	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11960	-0-	-1312	-0-	253	1	11707	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14353	X	13716	-0-	-637	-0-	241	1	13475	2	N	-0-			-0-
*04	13890	X	12929	-0-	-961	-0-	225	1	12704	2	N	-0-			-0-
*05	13764	X	13112	-0-	-652	-0-	238	1	12874	2	N	-0-			-0-
*06	13320	X	12194	-0-	-1126	-0-	253	1	11941	2	N	-0-			-0-
*07	13764	X	12561	-0-	-1203	-0-	278	1	12283	2	N	-0-			-0-
*08	13702	X	12433	-0-	-1269	-0-	276	1	12157	2	N	-0-			-0-
*09	12930	X	12076	-0-	-854	-0-	249	1	11827	2	N	-0-			-0-
*10	13113	X	12348	-0-	-765	-0-	249	1	12099	2	N	-0-			-0-
*11	12180	X	11766	-0-	-414	-0-	233	1	11533	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11834	-0-	-597	-0-	240	1	11594	2	N	-0-			-0-
*01	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	246	1	11293	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10227	-0-	-1001	-0-	216	1	10011	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17484	X	16286	-0-	-1198	-0-	286	1	16000	2	N	-0-			-0-
*04	16590	X	15580	-0-	-1010	-0-	271	1	15309	2	N	-0-			-0-
*05	16709	X	15865	-0-	-844	-0-	288	1	15577	2	N	-0-			-0-
*06	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	314	1	14812	2	N	-0-			-0-
*07	16616	X	15240	-0-	-1376	-0-	337	1	14903	2	N	-0-			-0-
*08	16275	X	14933	-0-	-1342	-0-	331	1	14602	2	N	-0-			-0-
*09	15570	X	14325	-0-	-1245	-0-	296	1	14029	2	N	-0-			-0-
*10	15872	X	14598	-0-	-1274	-0-	294	1	14304	2	N	-0-			-0-
*11	15120	X	13846	-0-	-1274	-0-	274	1	13572	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14032	-0-	-755	-0-	285	1	13747	2	N	-0-			-0-
*01	14787	X	13866	-0-	-921	-0-	296	1	13570	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12495	-0-	-861	-0-	264	1	12231	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	18600	X	17563	-0-	-1037	-0-	308	1	17255	2	N	-0-			-0-
*04	17670	X	16962	-0-	-708	-0-	295	1	16667	2	N	-0-			-0-
*05	18073	X	17302	-0-	-771	-0-	314	1	16988	2	N	-0-			-0-
*06	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	338	1	15926	2	N	-0-			-0-
*07	17825	X	16461	-0-	-1364	-0-	364	1	16097	2	N	-0-			-0-
*08	17577	X	16141	-0-	-1436	-0-	358	1	15783	2	N	-0-			-0-
*09	16950	X	15323	-0-	-1627	-0-	316	1	15007	2	N	-0-			-0-
*10	17298	X	15527	-0-	-1771	-0-	313	1	15214	2	N	-0-			-0-
*11	16260	X	15017	-0-	-1243	-0-	298	1	14719	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14987	-0-	-947	-0-	304	1	14683	2	N	-0-			-0-
*01	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	312	1	14309	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13072	-0-	-1320	-0-	276	1	12796	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	16833	X	15734	-0-	-1099	-0-	276	1	15458	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	15330	-0-	-750	-0-	267	1	15063	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15401	-0-	-905	-0-	280	1	15121	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14502	-0-	-1158	-0-	301	1	14201	2	N	-0-			-0-
*07	16089	X	14719	-0-	-1370	-0-	325	1	14394	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	14566	-0-	-1275	-0-	323	1	14243	2	N	-0-			-0-
*09	15330	X	14123	-0-	-1207	-0-	292	1	13831	2	N	-0-			-0-
*10	15407	X	14469	-0-	-938	-0-	292	1	14177	2	N	-0-			-0-
*11	14490	X	13843	-0-	-647	-0-	274	1	13569	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14065	-0-	-753	-0-	285	1	13780	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	293	1	13448	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12193	-0-	-1191	-0-	258	1	11935	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	170	1	9524	2	N	-0-			-0-
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	185	1	10446	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	156	1	8429	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	6610	-0-	-2690	-0-	277	1	6333	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	178	1	7875	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	169	1	7449	2	N	-0-			-0-
*09	9300	X	6918	-0-	-2382	-0-	143	1	6775	2	N	-0-			-0-
*10	8587	X	6647	-0-	-1940	-0-	134	1	6513	2	N	-0-			-0-
*11	7800	X	6840	-0-	-960	-0-	136	1	6704	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	136	1	6582	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	139	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	120	1	5575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27435	X	24631	-0-	-2804	-0-	850	1	2	2	Y	-0-					1
							23779	3									
*04	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	824	1	10	2	Y	-0-					1
							22140	3									
*05	27187	X	23049	-0-	-4138	-0-	749	1	22300	3	Y	-0-					1
06	24570	X	22329	-0-	-2241	-0-	766	1	2	2	Y	-0-					1
							21561	3									
07	25389	X	22598	-0-	-2791	-0-	780	1	21818	3	Y	-0-					1
08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	872	1	56	2	Y	-0-					1
							25353	3									
*09	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	892	1	16	2	Y	-0-					1
							24684	3									
10	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	923	1	3	2	Y	-0-					1
							25031	3									
*11	24570	X	24096	-0-	-474	-0-	866	1	10	2	Y	-0-					1
							23220	3									
12	25823	X	21851	-0-	-3972	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							21123	3									
01	25823	X	20734	-0-	-5089	-0-	677	1	41	2	Y	-0-					1
							20016	3									
02	23324	X	17473	-0-	-5851	-0-	601	1	16872	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	35495	X	32406	-0-	-3089	-0-	1118	1	4	2	Y	-0-					50
							31284	3									
*04	33150	X	30577	-0-	-2573	-0-	1096	1	14	2	Y	-0-					50
							29467	3									
*05	34224	X	31020	-0-	-3204	-0-	1008	1	30012	3	Y	-0-					50
06	30150	X	29714	-0-	-436	-0-	1019	1	2	2	Y	-0-					50
							28693	3									
07	31155	X	30191	-0-	-964	-0-	1043	1	29148	3	Y	-0-					50
08	31155	X	29367	-0-	-1788	-0-	976	1	62	2	Y	-0-					50
							28329	3									
*09	30150	X	27919	-0-	-2231	-0-	974	1	16	2	Y	-0-					50
							26929	3									
10	31031	X	28367	-0-	-2664	-0-	1008	1	4	2	Y	-0-					50
							27355	3									
*11	29700	X	27268	-0-	-2432	-0-	978	1	12	2	Y	49					99
							26224	3	54	9							
12	28551	X	27731	-0-	-820	-0-	915	1	4	2	Y	132	152	1			30
							26667	3	145	9							
01	28551	X	27087	-0-	-1464	-0-	884	1	54	2	Y	-0-					30
							26149	3									
02	25788	X	23576	-0-	-2212	-0-	811	1	22765	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

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

*03	13082	X	11993	-0-	-1089	-0-	11993	3			N	-0-					-0-
*04	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
*05	11842	X	10071	-0-	-1771	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
*06	11610	X	8814	-0-	-2796	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
*07	11997	X	9427	-0-	-2570	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
*08	11997	X	8249	-0-	-3748	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
*09	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
*10	10075	X	7959	-0-	-2116	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
*11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
*12	9300	X	9205	-0-	-95	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
*01	8246	X	6005	-0-	-2241	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	1341	-0-	-6807	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

*03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
*04	14520	X	10199	-0-	-4321	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
*05	15004	X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
*06	14520	X	7824	-0-	-6696	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
*07	13330	X	4171	-0-	-9159	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
*09	10200	X	2565	-0-	-7635	-0-	439	1	2126	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	9079	-0-	-97	-0-	652	1	8427	3	N	-0-					-0-
*11	7830	X	6882	-0-	-948	-0-	641	1	6241	3	N	-0-					-0-
*12	4185	X	857	-0-	-3328	-0-	111	1	746	3	N	-0-					-0-
*01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	133	-0-	-8071	-0-	133	1			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

*03	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
*04	8010	X	7255	-0-	-755	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
*05	8277	X	6879	-0-	-1398	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
*06	8010	X	6375	-0-	-1635	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
*07	8277	X	6547	-0-	-1730	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
*08	7719	X	6274	-0-	-1445	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
*09	7260	X	6226	-0-	-1034	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
*10	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*11	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
*12	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
*01	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5202	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 #: 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
*03	30101	X	26850	-0-	-3251	-0-	471	1	26379	2	N	-0-			-0-
04	28710	X	25267	-0-	-3443	-0-	440	1	24827	2	N	-0-			-0-
05	28737	X	26282	-0-	-2455	-0-	477	1	25805	2	N	-0-			-0-
06	26220	X	24721	-0-	-1499	-0-	514	1	24207	2	N	-0-			-0-
07	26939	X	25486	-0-	-1453	-0-	563	1	24923	2	N	-0-			-0-
08	26846	X	25199	-0-	-1647	-0-	559	1	24640	2	N	-0-			-0-
*09	25440	X	24608	-0-	-832	-0-	508	1	24100	2	N	-0-			-0-
*10	26288	X	24472	-0-	-1816	-0-	493	1	23979	2	N	-0-			-0-
*11	24720	X	23580	-0-	-1140	-0-	467	1	23113	2	N	-0-			-0-
12	25823	X	24629	-0-	-1194	-0-	500	1	24129	2	N	-0-			-0-
01	25823	X	24460	-0-	-1363	-0-	522	1	23938	2	N	-0-			-0-
02	23324	X	22432	-0-	-892	-0-	474	1	21958	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

*03	28675	X	25708	-0-	-2967	-0-	451	1	25257	2	N	-0-			-0-
04	27210	X	24568	-0-	-2642	-0-	427	1	24141	2	N	-0-			-0-
05	27497	X	24768	-0-	-2729	-0-	450	1	24318	2	N	-0-			-0-
06	26610	X	23376	-0-	-3234	-0-	486	1	22890	2	N	-0-			-0-
07	25978	X	23706	-0-	-2272	-0-	524	1	23182	2	N	-0-			-0-
08	25699	X	23282	-0-	-2417	-0-	517	1	22765	2	N	-0-			-0-
*09	24570	X	22048	-0-	-2522	-0-	455	1	21593	2	N	-0-			-0-
*10	24769	X	22592	-0-	-2177	-0-	455	1	22137	2	N	-0-			-0-
*11	23370	X	22171	-0-	-1199	-0-	439	1	21732	2	N	-0-			-0-
12	23064	X	22483	-0-	-581	-0-	456	1	22027	2	N	-0-			-0-
01	23064	X	22004	-0-	-1060	-0-	470	1	21534	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	19727	-0-	-1105	-0-	417	1	19310	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

09	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	418	1	12434	3	N	-0-			-0-
10	14539	X	14138	-0-	-401	-0-	448	1	13690	3	N	-0-			-0-
11	13860	X	13445	-0-	-415	-0-	430	1	13015	3	N	-0-			-0-
12	13547	X	12654	-0-	-893	-0-	400	1	12254	3	N	-0-			-0-
01	13547	X	7721	-0-	-5826	-0-	267	1	7454	3	N	-0-			-0-
*02	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	390	1	12028	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

09	7980	X	6558	-0-	-1422	-0-	295	1	6263	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	313	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6723	-0-	-1077	-0-	296	1	6427	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	316	1	6519	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	307	1	6523	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5521	-0-	-1059	-0-	213	1	5308	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
09	28500	X	24611	-0-	-3889	-0-	543	1	24068	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	26432	-0-	-3018	-0-	568	1	25864	3	N	-0-			-0-
11	28350	X	26016	-0-	-2334	-0-	568	1	25448	3	N	-0-			-0-
12	26815	X	26801	-0-	-14	-0-	576	1	26225	3	N	-0-			-0-
01	26815	X	25645	-0-	-1170	-0-	885	1	24760	3	N	-0-			-0-
02	24220	X	22514	-0-	-1706	-0-	731	1	21783	3	N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1030	1	5683	3	N	20			63
							22	9							
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1068	1	6124	3	N	22			85
							24	9							
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1038	1	6018	3	N	42			127
							46	9							
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	900	1	6532	3	N	25			152
							28	9							
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1126	1	7277	3	N	49			201
							54	9							
*02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1034	1	6911	3	N	24			225
							26	9							

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

*03	28365	X	24796	-0-	-3569	-0-	435	1	24361	2	N	-0-			-0-
04	26610	X	23616	-0-	-2994	-0-	411	1	23205	2	N	-0-			-0-
05	26567	X	23853	-0-	-2714	-0-	433	1	23420	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	23240	-0-	-1810	-0-	483	1	22757	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	23281	-0-	-2201	-0-	515	1	22766	2	N	-0-			-0-
08	24800	X	22690	-0-	-2110	-0-	503	1	22187	2	N	-0-			-0-
*09	23610	X	20933	-0-	-2677	-0-	432	1	20501	2	N	-0-			-0-
*10	24025	X	21160	-0-	-2865	-0-	426	1	20734	2	N	-0-			-0-
*11	23250	X	19452	-0-	-3798	-0-	385	1	19067	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	20505	-0-	-1629	-0-	416	1	20089	2	N	-0-			-0-
01	22134	X	19911	-0-	-2223	-0-	425	1	19486	2	N	-0-			-0-
02	19852	X	17829	-0-	-2023	-0-	377	1	17452	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

*03	18476	X	17546	-0-	-930	-0-	308	1	17238	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	16706	-0-	-934	-0-	291	1	16415	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	13687	-0-	-4448	-0-	248	1	13439	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15614	-0-	-1936	-0-	325	1	15289	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	14952	-0-	-3121	-0-	330	1	14622	2	N	-0-			-0-
*08	17546	X	14680	-0-	-2866	-0-	326	1	14354	2	N	-0-			-0-
*09	16710	X	14032	-0-	-2678	-0-	290	1	13742	2	N	-0-			-0-
*10	16120	X	14306	-0-	-1814	-0-	288	1	14018	2	N	-0-			-0-
*11	15600	X	13612	-0-	-1988	-0-	270	1	13342	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13972	-0-	-598	-0-	283	1	13689	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	14035	-0-	-535	-0-	300	1	13735	2	N	-0-			-0-
*02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	287	1	13290	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

09	17070	X	13299	-0-	-3771	-0-	480	1	12819	2	N	-0-			-0-
10	19902	X	14491	-0-	-5411	-0-	546	1	13945	2	N	-0-			-0-
11	19260	X	16118	-0-	-3142	-0-	533	1	15585	2	N	-0-			-0-
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	521	1	15432	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	15480	-0-	-361	-0-	520	1	14960	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13753	-0-	-555	-0-	455	1	13298	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 #: 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
*03	17329	X	16082	-0-	-1247	-0-	282	1	15800	2	N	-0-			-0-
*04	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	311	1	17589	2	N	-0-			-0-
*05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	302	1	16351	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	15443	-0-	-307	-0-	321	1	15122	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	15796	-0-	-1750	-0-	349	1	15447	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	347	1	15285	2	N	-0-			-0-
*09	16980	X	14886	-0-	-2094	-0-	307	1	14579	2	N	-0-			-0-
*10	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	292	1	14205	2	N	-0-			-0-
*11	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	313	1	15461	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	15160	-0-	-371	-0-	308	1	14852	2	N	-0-			-0-
*01	15531	X	14499	-0-	-1032	-0-	310	1	14189	2	N	-0-			-0-
02	14028	X	12836	-0-	-1192	-0-	271	1	12565	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

*03	14601	X	13369	-0-	-1232	-0-	235	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12856	-0-	-1214	-0-	224	1	12632	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	13114	-0-	-1053	-0-	238	1	12876	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12405	-0-	-1125	-0-	258	1	12147	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	12834	-0-	-899	-0-	284	1	12550	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	277	1	12209	2	N	-0-			-0-
*09	12870	X	11955	-0-	-915	-0-	247	1	11708	2	N	-0-			-0-
*10	13113	X	12260	-0-	-853	-0-	247	1	12013	2	N	-0-			-0-
*11	12420	X	11621	-0-	-799	-0-	230	1	11391	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	238	1	11503	2	N	-0-			-0-
*01	12369	X	11425	-0-	-944	-0-	244	1	11181	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10333	-0-	-839	-0-	218	1	10115	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

*03	11346	X	10858	-0-	-488	-0-	191	1	10667	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10324	-0-	-656	-0-	180	1	10144	2	N	-0-			-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	201	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10049	-0-	-631	-0-	209	1	9840	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	231	1	10221	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10328	-0-	-770	-0-	229	1	10099	2	N	-0-			-0-
*09	10740	X	9899	-0-	-841	-0-	204	1	9695	2	N	-0-			-0-
*10	11098	X	10141	-0-	-957	-0-	204	1	9937	2	N	-0-			-0-
*11	10110	X	9775	-0-	-335	-0-	194	1	9581	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9808	-0-	-484	-0-	199	1	9609	2	N	-0-			-0-
*01	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	206	1	9454	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8566	-0-	-730	-0-	181	1	8385	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

*03	11346	X	11219	-0-	-127	-0-	197	1	11022	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	177	1	10025	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10706	-0-	-268	-0-	194	1	10512	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9611	-0-	-1249	-0-	200	1	9411	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	226	1	9990	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10283	-0-	-939	-0-	228	1	10055	2	N	-0-			-0-
*09	10350	X	9756	-0-	-594	-0-	201	1	9555	2	N	-0-			-0-
*10	10695	X	9896	-0-	-799	-0-	199	1	9697	2	N	-0-			-0-
*11	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	185	1	9134	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	196	1	9452	2	N	-0-			-0-
*01	10075	X	9089	-0-	-986	-0-	194	1	8895	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8457	-0-	-643	-0-	179	1	8278	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	23932	X	21840	-0-	-2092	-0-	383	1	21457	2	N	-0-			-0-
*04	21270	X	20861	-0-	-409	-0-	363	1	20498	2	N	-0-			-0-
*05	21824	X	21032	-0-	-792	-0-	382	1	20650	2	N	-0-			-0-
*06	21120	X	19528	-0-	-1592	-0-	406	1	19122	2	N	-0-			-0-
*07	21824	X	19699	-0-	-2125	-0-	435	1	19264	2	N	-0-			-0-
*08	21824	X	19603	-0-	-2221	-0-	435	1	19168	2	N	-0-			-0-
*09	20850	X	18656	-0-	-2194	-0-	385	1	18271	2	N	-0-			-0-
*10	21018	X	18989	-0-	-2029	-0-	383	1	18606	2	N	-0-			-0-
*11	19530	X	17714	-0-	-1816	-0-	351	1	17363	2	N	-0-			-0-
*12	19623	X	18436	-0-	-1187	-0-	374	1	18062	2	N	-0-			-0-
*01	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	387	1	17726	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	15229	-0-	-2467	-0-	322	1	14907	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
*03	27311	X	21074	-0-	-6237	-0-	370	1	20704	2	N	-0-			-0-
*04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	383	1	21629	2	N	-0-			-0-
*05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	422	1	22812	2	N	-0-			-0-
*06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	455	1	21447	2	N	-0-			-0-
*07	22754	X	22504	-0-	-250	-0-	497	1	22007	2	N	-0-			-0-
*08	23219	X	21789	-0-	-1430	-0-	483	1	21306	2	N	-0-			-0-
*09	22470	X	19689	-0-	-2781	-0-	407	1	19282	2	N	-0-			-0-
*10	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	431	1	20961	2	N	-0-			-0-
*11	21900	X	16641	-0-	-5259	-0-	330	1	16311	2	N	-0-			-0-
*12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	408	1	19711	2	N	-0-			-0-
*01	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	435	1	19946	2	N	-0-			-0-
*02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	388	1	17945	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
*03	20863	X	19779	-0-	-1084	-0-	347	1	19432	2	N	-0-			-0-
*04	19170	X	18741	-0-	-429	-0-	326	1	18415	2	N	-0-			-0-
*05	21204	X	18948	-0-	-2256	-0-	344	1	18604	2	N	-0-			-0-
*06	20520	X	17755	-0-	-2765	-0-	369	1	17386	2	N	-0-			-0-
*07	21204	X	17909	-0-	-3295	-0-	396	1	17513	2	N	-0-			-0-
*08	19778	X	17449	-0-	-2329	-0-	387	1	17062	2	N	-0-			-0-
*09	18750	X	16622	-0-	-2128	-0-	343	1	16279	2	N	-0-			-0-
*10	18941	X	14659	-0-	-4282	-0-	295	1	14364	2	N	-0-			-0-
*11	17760	X	15333	-0-	-2427	-0-	304	1	15029	2	N	-0-			-0-
*12	17112	X	13963	-0-	-3149	-0-	283	1	13680	2	N	-0-			-0-
*01	17112	X	33	-0-	-17079	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	-0-	-0-	-15456	-0-					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
*03	14322	X	11882	-0-	-2440	-0-	209	1	11673	2	N	-0-			-0-
*04	13440	X	11107	-0-	-2333	-0-	193	1	10914	2	N	-0-			-0-
*05	13330	X	11251	-0-	-2079	-0-	204	1	11047	2	N	-0-			-0-
*06	12390	X	10678	-0-	-1712	-0-	222	1	10456	2	N	-0-			-0-
*07	12369	X	10825	-0-	-1544	-0-	239	1	10586	2	N	-0-			-0-
*08	11873	X	10475	-0-	-1398	-0-	232	1	10243	2	N	-0-			-0-
*09	11100	X	10199	-0-	-901	-0-	211	1	9988	2	N	-0-			-0-
*10	11253	X	9726	-0-	-1527	-0-	196	1	9530	2	N	-0-			-0-
*11	10680	X	9774	-0-	-906	-0-	194	1	9580	2	N	-0-			-0-
*12	10571	X	9816	-0-	-755	-0-	199	1	9617	2	N	-0-			-0-
*01	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	242	1	11078	2	N	-0-			-0-
*02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	225	1	10393	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
09	17190	X	16545	-0-	-645	-0-	597	1	15948	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	17007	-0-	-756	-0-	641	1	16366	2	N	-0-					-0-
11	16740	X	16352	-0-	-388	-0-	541	1	15811	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	16050	-0-	-969	-0-	524	1	15526	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	15979	-0-	-1040	-0-	536	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	14245	-0-	-1127	-0-	472	1	13773	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20119	X	18154	-0-	-1965	-0-	319	1	17835	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	17302	-0-	-1838	-0-	301	1	17001	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	17412	-0-	-2366	-0-	316	1	17096	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	16329	-0-	-2331	-0-	339	1	15990	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	16684	-0-	-2071	-0-	369	1	16315	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	16442	-0-	-1724	-0-	365	1	16077	2	N	-0-					-0-
*09	17310	X	15614	-0-	-1696	-0-	322	1	15292	2	N	-0-					-0-
*10	17422	X	17098	-0-	-324	-0-	345	1	16753	2	N	-0-					-0-
*11	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	356	1	17604	2	N	-0-					-0-
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	345	1	16639	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15291	-0-	-1170	-0-	326	1	14965	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13112	-0-	-1756	-0-	277	1	12835	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33294	X	29749	-0-	-3545	-0-	522	1	29227	2	N	-0-					-0-
04	31530	X	29023	-0-	-2507	-0-	505	1	28518	2	N	-0-					-0-
05	31093	X	29037	-0-	-2056	-0-	527	1	28510	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	27174	-0-	-2496	-0-	565	1	26609	2	N	-0-					-0-
07	30008	X	27455	-0-	-2553	-0-	607	1	26848	2	N	-0-					-0-
08	29977	X	26557	-0-	-3420	-0-	589	1	25968	2	N	-0-					-0-
*09	29010	X	25353	-0-	-3657	-0-	523	1	24830	2	N	-0-					-0-
*10	29047	X	26968	-0-	-2079	-0-	543	1	26425	2	N	-0-					-0-
*11	28577	X	28577	-0-	-0-	-0-	566	1	28011	2	N	-0-					-0-
12	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	568	1	27423	2	N	-0-					-0-
01	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	592	1	27147	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	23635	-0-	-53	-0-	500	1	23135	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	440	1	24594	2	N	-0-					-0-
04	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	405	1	22901	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	23077	-0-	-948	-0-	419	1	22658	2	N	-0-					-0-
06	23250	X	22040	-0-	-1210	-0-	458	1	21582	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	23614	-0-	-411	-0-	522	1	23092	2	N	-0-					-0-
08	24025	X	21979	-0-	-2046	-0-	488	1	21491	2	N	-0-					-0-
*09	23250	X	19886	-0-	-3364	-0-	411	1	19475	2	N	-0-					-0-
*10	23622	X	20567	-0-	-3055	-0-	414	1	20153	2	N	-0-					-0-
*11	22860	X	20191	-0-	-2669	-0-	400	1	19791	2	N	-0-					-0-
12	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	419	1	20235	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	20276	-0-	-60	-0-	433	1	19843	2	N	-0-					-0-
*02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	389	1	18031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31465	X	26066	-0-	-5399	-0-	458	1	25608	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	29433	-0-	-87	-0-	512	1	28921	2	N	-0-					-0-
05	32455	X	32455	-0-	-0-	-0-	589	1	31866	2	N	-0-					-0-
06	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	632	1	29758	2	N	-0-					-0-
07	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	673	1	29798	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	26507	-0-	-5950	-0-	588	1	25919	2	N	-0-					-0-
*09	31410	X	29579	-0-	-1831	-0-	611	1	28968	2	N	-0-					-0-
*10	32457	X	25599	-0-	-6858	-0-	516	1	25083	2	N	-0-					-0-
*11	30390	X	28985	-0-	-1405	-0-	574	1	28411	2	N	-0-					-0-
12	31031	X	28878	-0-	-2153	-0-	586	1	28292	2	N	-0-					-0-
01	31031	X	28355	-0-	-2676	-0-	605	1	27750	2	N	-0-					-0-
02	28028	X	24564	-0-	-3464	-0-	519	1	24045	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30132	X	26468	-0-	-3664	-0-	465	1	26003	2	N	-0-					-0-
04	28680	X	27816	-0-	-864	-0-	484	1	27332	2	N	-0-					-0-
05	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	556	1	30060	2	N	-0-					-0-
06	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	615	1	28987	2	N	-0-					-0-
07	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	655	1	28960	2	N	-0-					-0-
08	30628	X	29570	-0-	-1058	-0-	656	1	28914	2	N	-0-					-0-
*09	29640	X	28197	-0-	-1443	-0-	582	1	27615	2	N	-0-					-0-
*10	30628	X	29404	-0-	-1224	-0-	593	1	28811	2	N	-0-					-0-
*11	29610	X	27710	-0-	-1900	-0-	549	1	27161	2	N	-0-					-0-
12	29450	X	27354	-0-	-2096	-0-	555	1	26799	2	N	-0-					-0-
01	29450	X	26945	-0-	-2505	-0-	575	1	26370	2	N	-0-					-0-
02	26600	X	24499	-0-	-2101	-0-	518	1	23981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29850	X	27971	-0-	-1879	-0-	617	1	27354	3	N	-0-					-0-
10	30597	X	28546	-0-	-2051	-0-	614	1	27932	3	N	-0-					-0-
11	29040	X	27571	-0-	-1469	-0-	601	1	26970	3	N	-0-					-0-
12	29574	X	28459	-0-	-1115	-0-	611	1	27848	3	N	-0-					-0-
*01	29574	X	28723	-0-	-851	-0-	992	1	27731	3	N	-0-					-0-
02	26096	X	25483	-0-	-613	-0-	813	1	24670	3	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	272	1	15203	2	N	-0-					-0-
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	254	1	14322	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	14250	-0-	-165	-0-	259	1	13991	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	13409	-0-	-541	-0-	279	1	13130	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13428	-0-	-987	-0-	297	1	13131	2	N	-0-					-0-
*08	14415	X	12944	-0-	-1471	-0-	287	1	12657	2	N	-0-					-0-
*09	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	282	1	13393	2	N	-0-					-0-
*10	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	317	1	15419	2	N	-0-					-0-
*11	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	292	1	14424	2	N	-0-					-0-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	288	1	13921	2	N	-0-					-0-
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	286	1	13100	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10779	-0-	-1009	-0-	228	1	10551	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 #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17453	X	15386	-0-	-2067	-0-	15386	3			N	-0-					-0-
*04	16890	X	14725	-0-	-2165	-0-	14725	3			N	-0-					-0-
*05	17453	X	15050	-0-	-2403	-0-	15050	3			N	-0-					-0-
*06	16410	X	13834	-0-	-2576	-0-	13834	3			N	-0-					-0-
*07	15655	X	13609	-0-	-2046	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
*08	15376	X	13185	-0-	-2191	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
*09	14730	X	12558	-0-	-2172	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
*10	15035	X	12232	-0-	-2803	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
*11	13830	X	11060	-0-	-2770	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
*12	13485	X	13392	-0-	-93	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
*01	13175	X	12093	-0-	-1082	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10699	-0-	-1033	-0-	10699	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16895	X	15570	-0-	-1325	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
*04	17220	X	12836	-0-	-4384	-0-	12836	3			N	-0-					-0-
*05	17794	X	13015	-0-	-4779	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
*06	17220	X	15949	-0-	-1271	-0-	15949	3			N	-0-					-0-
*07	16740	X	16731	-0-	-9	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
*08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
*09	15960	X	15404	-0-	-556	-0-	15404	3			N	-0-					-0-
*10	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	3			N	-0-					-0-
*11	16200	X	14693	-0-	-1507	-0-	14693	3			N	-0-					-0-
*12	16585	X	14875	-0-	-1710	-0-	14875	3			N	-0-					-0-
*01	16399	X	14782	-0-	-1617	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	13123	-0-	-1241	-0-	13123	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21328	X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
*04	19290	X	17260	-0-	-2030	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
*05	19902	X	17322	-0-	-2580	-0-	17322	3			N	-0-					-0-
*06	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
*07	18414	X	16451	-0-	-1963	-0-	16451	3			N	-0-					-0-
*08	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
*09	17250	X	15459	-0-	-1791	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
*10	17329	X	15824	-0-	-1505	-0-	15824	3			N	-0-					-0-
*11	16290	X	14817	-0-	-1473	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
*12	16430	X	15247	-0-	-1183	-0-	15247	3			N	-0-					-0-
*01	16213	X	14825	-0-	-1388	-0-	14825	3			N	-0-					-0-
02	14420	X	13068	-0-	-1352	-0-	13068	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18600	X	16460	-0-	-2140	-0-	289	1	16171	2	N	-0-					-0-
*04	18000	X	15521	-0-	-2479	-0-	270	1	15251	2	N	-0-					-0-
*05	18600	X	15622	-0-	-2978	-0-	284	1	15338	2	N	-0-					-0-
*06	18000	X	15793	-0-	-2207	-0-	328	1	15465	2	N	-0-					-0-
*07	17422	X	15931	-0-	-1491	-0-	352	1	15579	2	N	-0-					-0-
*08	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	377	1	16616	2	N	-0-					-0-
*09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	339	1	16080	2	N	-0-					-0-
*10	16306	X	11735	-0-	-4571	-0-	236	1	11499	2	N	-0-					-0-
*11	16440	X	10914	-0-	-5526	-0-	216	1	10698	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	14008	-0-	-3228	-0-	284	1	13724	2	N	-0-					-0-
*01	17236	X	13268	-0-	-3968	-0-	283	1	12985	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	11921	-0-	-3647	-0-	252	1	11669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17794	X	16551	-0-	-1243	-0-	291	1	16260	2	N	-0-			-0-
*04	17220	X	15173	-0-	-2047	-0-	264	1	14909	2	N	-0-			-0-
*05	17794	X	15496	-0-	-2298	-0-	281	1	15215	2	N	-0-			-0-
*06	17220	X	13794	-0-	-3426	-0-	287	1	13507	2	N	-0-			-0-
*07	17794	X	12698	-0-	-5096	-0-	281	1	12417	2	N	-0-			-0-
*08	16554	X	11526	-0-	-5028	-0-	256	1	11270	2	N	-0-			-0-
*09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	321	1	15243	2	N	-0-			-0-
*10	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	428	1	20812	2	N	-0-			-0-
*11	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	403	1	19938	2	N	-0-			-0-
12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	401	1	19378	2	N	-0-			-0-
*01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	407	1	18662	2	N	-0-			-0-
*02	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	357	1	16514	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	34088	X	34088	-0-	-0-	-0-	598	1	33490	2	N	-0-			-0-
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	556	1	31400	2	N	-0-			-0-
05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	587	1	31738	2	N	-0-			-0-
06	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	624	1	29403	2	N	-0-			-0-
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	693	1	30675	2	N	-0-			-0-
*08	30287	X	29566	-0-	-721	-0-	656	1	28910	2	N	-0-			-0-
*09	29310	X	28045	-0-	-1265	-0-	579	1	27466	2	N	-0-			-0-
*10	30287	X	18814	-0-	-11473	-0-	514	1	18300	2	N	-0-			-0-
*11	29310	X	26726	-0-	-2584	-0-	530	1	26196	2	N	-0-			-0-
12	28954	X	13157	-0-	-15797	-0-	267	1	12890	2	N	-0-			-0-
01	28954	X	9333	-0-	-19621	-0-	604	1	8729	2	N	-0-			-0-
02	26152	X	18328	-0-	-7824	-0-	455	1	17873	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	22444	-0-	-1886	-0-	496	1	21948	3	N	-0-			-0-
10	24552	X	23172	-0-	-1380	-0-	498	1	22674	3	N	-0-			-0-
11	23340	X	22144	-0-	-1196	-0-	483	1	21661	3	N	-0-			-0-
12	23870	X	22431	-0-	-1439	-0-	73	1	22358	3	N	-0-			-0-
01	23870	X	22947	-0-	-923	-0-	557	1	22390	3	N	-0-			-0-
02	20944	X	20596	-0-	-348	-0-	458	1	20138	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
*03	29512	X	25713	-0-	-3799	-0-	451	1	25262	2	N	-0-			-0-
04	28560	X	24412	-0-	-4148	-0-	425	1	23987	2	N	-0-			-0-
05	29512	X	24712	-0-	-4800	-0-	449	1	24263	2	N	-0-			-0-
06	26340	X	23838	-0-	-2502	-0-	495	1	23343	2	N	-0-			-0-
07	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	591	1	26143	2	N	-0-			-0-
*08	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	672	1	29625	2	N	-0-			-0-
*09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	574	1	27219	2	N	-0-			-0-
*10	26722	X	26642	-0-	-80	-0-	537	1	26105	2	N	-0-			-0-
*11	28710	X	27652	-0-	-1058	-0-	548	1	27104	2	N	-0-			-0-
12	29295	X	22586	-0-	-6709	-0-	458	1	22128	2	N	-0-			-0-
01	29295	X	27645	-0-	-1650	-0-	590	1	27055	2	N	-0-			-0-
02	26348	X	24408	-0-	-1940	-0-	516	1	23892	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	400	1	14433	3	N	-0-					33
*04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	435	1	18010	3	N	19					52
							21	9									
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	443	1	18417	3	N	58	97	1			13
							64	9									
06	13470	X	7335	-0-	-6135	-0-	185	1	7150	3	N	-0-					13
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					13
*08	13919	X	13731	-0-	-188	-0-	451	1	13280	3	N	-0-					13
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	512	1	18646	3	N	21					34
							23	9									
10	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	548	1	19046	3	N	4					38
							4	9									
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	425	1	13929	3	N	2					40
							2	9									
12	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	424	1	15338	3	N	-0-					40
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	423	1	12538	3	N	32					72
							35	9									
02	11564	X	5656	-0-	-5908	-0-	350	1	5282	3	N	22	79	1			15
							24	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

*03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	213	1	11904	2	N	-0-					-0-
*04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	204	1	11494	2	N	-0-					-0-
*05	11935	X	11603	-0-	-332	-0-	211	1	11392	2	N	-0-					-0-
*06	11730	X	10793	-0-	-937	-0-	224	1	10569	2	N	-0-					-0-
*07	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	239	1	10576	2	N	-0-					-0-
*08	12121	X	10992	-0-	-1129	-0-	244	1	10748	2	N	-0-					-0-
*09	11700	X	10528	-0-	-1172	-0-	217	1	10311	2	N	-0-					-0-
*10	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	236	1	11454	2	N	-0-					-0-
*11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	227	1	11231	2	N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	243	1	11724	2	N	-0-					-0-
*01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	242	1	11097	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	202	1	9336	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	350	1	10476	3	N	30	178	1			50
							33	9									
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	350	1	10748	3	N	34					84
							37	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	338	1	10265	3	N	31					115
							34	9									
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	52	1	10431	3	N	33					148
							36	9									
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	379	1	10705	3	N	31					179
							34	9									
*02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	321	1	8883	3	N	26					205
							29	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
*03	16585	X	13491	-0-	-3094	-0-	454	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13036	3									
*04	16050	X	15478	-0-	-572	-0-	549	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14922	3									
05	16585	X	15365	-0-	-1220	-0-	503	1	14862	3	Y	-0-					-0-
06	17400	X	15786	-0-	-1614	-0-	541	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15244	3									
07	16895	X	11891	-0-	-5004	-0-	411	1	11480	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	11726	-0-	-4270	-0-	390	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11311	3									
09	15780	X	11085	-0-	-4695	-0-	387	1	7	2	Y	-0-					-0-
							10691	3									
10	16306	X	10617	-0-	-5689	-0-	378	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10238	3									
11	15780	X	9541	-0-	-6239	-0-	343	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9194	3									
12	11904	X	11586	-0-	-318	-0-	385	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11200	3									
01	11718	X	9096	-0-	-2622	-0-	297	1	18	2	Y	-0-					-0-
							8781	3									
02	10360	X	8520	-0-	-1840	-0-	293	1	8227	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1033	1	2180	3	Y	-0-					2
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1040	1	1724	3	Y	7					9
							8	9									
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	1030	1	2133	3	Y	43					52
							47	9									
12	3348	X	1520	-0-	-1828	-0-	835	1	656	3	Y	26	60	1			18
							29	9									
01	3348	X	959	-0-	-2389	-0-	951	1	8	9	Y	7					25
02	2996	X	544	-0-	-2452	-0-	544	1			Y	-0-					25

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
*03	31589	X	12849	-0-	-18740	-0-	226	1	12623	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	5077	-0-	-22493	-0-	499	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	9374	-0-	-14961	-0-	525	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	2	-0-	-23548	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	729	-0-	-12105	-0-	729	1			N	-0-					-0-
*09	9060	X	301	-0-	-8759	-0-	171	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	899	1	15069	2	N	-0-					-0-
*11	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	856	1	14606	2	N	-0-					-0-
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	868	1	14218	2	N	-0-					-0-
*01	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	420	1	17935	2	N	-0-					-0-
*02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	437	1	20210	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
*03	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	612	1	18272	3	N	-0-					124
*04	16890	X	16284	-0-	-606	-0-	536	1	15748	3	N	-0-					124
*05	16492	X	16154	-0-	-338	-0-	535	1	15619	3	N	-0-					124
*06	17070	X	16399	-0-	-671	-0-	534	1	15865	3	N	-0-	124	1			-0-
*07	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	578	1	17213	3	N	-0-					-0-
*08	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	466	1	13570	3	N	-0-					-0-
*09	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	569	1	16947	3	N	-0-					-0-
*10	17639	X	17431	-0-	-208	-0-	550	1	16881	3	N	-0-					-0-
*11	17070	X	15490	-0-	-1580	-0-	494	1	14996	3	N	-0-					-0-
*12	18104	X	15535	-0-	-2569	-0-	490	1	15045	3	N	-0-					-0-
*01	18104	X	13956	-0-	-4148	-0-	480	1	13476	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	12515	-0-	-3837	-0-	427	1	12088	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-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
09	24150	X	23179	-0-	-971	-0-	753	1	22426	3	N	-0-					-0-
10	24676	X	23714	-0-	-962	-0-	750	1	22964	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22303	-0-	-1067	-0-	713	1	21590	3	N	-0-					-0-
12	24025	X	21948	-0-	-2077	-0-	108	1	21840	3	N	-0-					-0-
01	23963	X	22462	-0-	-1501	-0-	774	1	21688	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	11501	-0-	-10143	-0-	375	1	11126	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
09	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	209	1	6222	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	204	1	6247	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6167	-0-	-553	-0-	197	1	5970	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6262	-0-	-496	-0-	198	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6138	-0-	-620	-0-	212	1	5926	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5637	-0-	-355	-0-	178	1	5459	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19710	X	18690	-0-	-1020	-0-	675	1	18015	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	18953	-0-	-1414	-0-	715	1	18238	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	15539	-0-	-4171	-0-	514	1	15025	2	N	-0-					-0-
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	620	1	18356	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	18534	-0-	-407	-0-	622	1	17912	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	15945	-0-	-1163	-0-	528	1	15417	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	22560	X	20471	-0-	-2089	-0-	444	1	19975	3	N	47	188	1			39
							52	9									
12	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	444	1	20304	3	N	74					113
							81	9									
01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	496	1	20067	3	N	74					187
							81	9									
*02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	420	1	17037	3	N	69	193	1			63
							76	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25544	X	21999	-0-	-3545	-0-	386	1	21613	2	N	-0-					-0-
*04	24420	X	20842	-0-	-3578	-0-	363	1	20479	2	N	-0-					-0-
*05	24986	X	21229	-0-	-3757	-0-	385	1	20844	2	N	-0-					-0-
*06	23610	X	21065	-0-	-2545	-0-	438	1	20627	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	20787	-0-	-2711	-0-	459	1	20328	2	N	-0-					-0-
*08	22010	X	21007	-0-	-1003	-0-	466	1	20541	2	N	-0-					-0-
*09	21060	X	20654	-0-	-406	-0-	426	1	20228	2	N	-0-					-0-
*10	21762	X	21008	-0-	-754	-0-	423	1	20585	2	N	-0-					-0-
*11	21060	X	19692	-0-	-1368	-0-	390	1	19302	2	N	-0-					-0-
12	21049	X	18883	-0-	-2166	-0-	383	1	18500	2	N	-0-					-0-
*01	21049	X	18391	-0-	-2658	-0-	393	1	17998	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	16614	-0-	-2398	-0-	351	1	16263	2	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 #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8389	-0-	-851	-0-	271	1	8112	3	N	5					107
							6	9									
10	10013	X	7924	-0-	-2089	-0-	249	1	7654	3	N	19					126
							21	9									
11	9690	X	5619	-0-	-4071	-0-	179	1	5440	3	N	-0-					126
12	10013	X	5786	-0-	-4227	-0-	53	1	5725	3	N	7					133
							8	9									
01	8680	X	7240	-0-	-1440	-0-	925	1	6297	3	N	16					149
							18	9									
02	7840	X	5167	-0-	-2673	-0-	900	1	4257	3	N	9					158
							10	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

*03	18352	X	14295	-0-	-4057	-0-	251	1	14044	2	N	-0-					-0-
*04	17130	X	13992	-0-	-3138	-0-	243	1	13749	2	N	-0-					-0-
*05	17701	X	14868	-0-	-2833	-0-	270	1	14598	2	N	-0-					-0-
*06	17130	X	13841	-0-	-3289	-0-	288	1	13553	2	N	-0-					-0-
*07	15996	X	13982	-0-	-2014	-0-	309	1	13673	2	N	-0-					-0-
*08	14880	X	13551	-0-	-1329	-0-	301	1	13250	2	N	-0-					-0-
*09	14400	X	13018	-0-	-1382	-0-	269	1	12749	2	N	-0-					-0-
*10	14880	X	13168	-0-	-1712	-0-	265	1	12903	2	N	-0-					-0-
*11	13830	X	12262	-0-	-1568	-0-	243	1	12019	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12219	-0-	-1421	-0-	248	1	11971	2	N	-0-					-0-
*01	13640	X	11919	-0-	-1721	-0-	254	1	11665	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10598	-0-	-1722	-0-	224	1	10374	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

*03	14539	X	12351	-0-	-2188	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
*04	12930	X	12495	-0-	-435	-0-	12495	3			N	-0-					-0-
*05	13361	X	11708	-0-	-1653	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
*06	11940	X	11330	-0-	-610	-0-	11330	3			N	-0-					-0-
*07	12927	X	11397	-0-	-1530	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
*08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
*09	12510	X	10918	-0-	-1592	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
*10	11718	X	11254	-0-	-464	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
*11	13590	X	11257	-0-	-2333	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
*12	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
*01	11625	X	9573	-0-	-2052	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	9111	-0-	-1389	-0-	9111	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

09	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	464	1	6343	3	N	35					171
							39	9									
10	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	220	1	6776	3	N	37					208
							41	9									
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	221	1	6717	3	N	46	184	1			70
							51	9									
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	36	1	7180	3	N	50					120
							55	9									
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	259	1	7317	3	N	50					170
							55	9									
*02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6668	3	N	38					208
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	51	149	1			24
*04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					24
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					24
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	766	1	17	2	N	1					25
							7932	3	1	9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	38					63
							12379	3	42	9							
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	90					153
							12060	3	99	9							
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	23	163	1			13
							11864	3	25	9							
12	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	40					53
							11942	3	44	9							
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	53	1	23	2	N	70					123
							11337	3	77	9							
*02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	25	1	5291	3	N	33	101	1			55
							36	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
09	17460	X	12663	-0-	-4797	-0-	410 39	1 9	12214	3	Y	35	29	1			16
10	18042	X	15937	-0-	-2105	-0-	504 2	1 9	15431	3	Y	2	2	1			16
11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	550	1	16667	3	Y	-0-					16
12	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	82	1	16436	3	Y	-0-					16
01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-					16
02	14644	X	13652	-0-	-992	-0-	454	1	13198	3	Y	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31170	X	31019	-0-	-151	-0-	1008	1	30011	3	Y	-0-	28	1			-0-
10	32581	X	31842	-0-	-739	-0-	1006	1	30834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	31530	X	29731	-0-	-1799	-0-	950	1	28781	3	Y	-0-					-0-
12	32581	X	29704	-0-	-2877	-0-	147	1	29557	3	Y	-0-					-0-
01	32457	X	30319	-0-	-2138	-0-	1045	1	29274	3	Y	-0-					-0-
02	28952	X	26813	-0-	-2139	-0-	891	1	25922	3	Y	-0-					-0-

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
09	19200	X	18343	-0-	-857	-0-	594	1	17749	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	566	1	17371	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17401	-0-	-1799	-0-	555	1	16846	3	N	-0-					-0-
12	19437	X	17878	-0-	-1559	-0-	562	1	17316	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	17393	-0-	-2044	-0-	596	1	16797	3	N	-0-					-0-
02	17108	X	15381	-0-	-1727	-0-	539	1	14842	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10633	-0-	-977	-0-	235	1	10398	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	12181	-0-	-33	-0-	263	1	11918	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	9672	-0-	-2148	-0-	309	1	9363	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	8588	-0-	-2417	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	420	1	11717	3	N	-0-					-0-
*02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	383	1	11947	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
09	14280	X	13611	-0-	-669	-0-	300	1	13311	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13923	-0-	-833	-0-	299	1	13624	3	N	-0-					-0-
11	14280	X	10300	-0-	-3980	-0-	330	1	9970	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	428	1	13153	3	N	-0-					-0-
01	14291	X	13872	-0-	-419	-0-	479	1	13393	3	N	-0-					-0-
02	12712	X	10421	-0-	-2291	-0-	324	1	10097	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
09	16590	X	14674	-0-	-1916	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14722	-0-	-2421	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
*01	15190	X	13511	-0-	-1679	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11945	-0-	-2587	-0-	11945	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
09	11940	X	10817	-0-	-1123	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11117	-0-	-1221	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9290	-0-	-1660	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10220	-0-	-971	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
*01	11191	X	9881	-0-	-1310	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8812	-0-	-1296	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "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
*03	38812	X	36102	-0-	-2710	-0-	1246	1	4	2	N	-0-					3
							34852	3									
*04	36750	X	34855	-0-	-1895	-0-	1250	1	16	2	N	-0-					3
							33589	3									
*05	37882	X	35100	-0-	-2782	-0-	1141	1	33959	3	N	-0-					3
06	36510	X	34161	-0-	-2349	-0-	1172	1	2	2	N	-0-					3
							32987	3									
07	37727	X	35438	-0-	-2289	-0-	1223	1	34215	3	N	-0-					3
08	36115	X	33826	-0-	-2289	-0-	1124	1	71	2	N	-0-					3
							32631	3									
*09	34860	X	33027	-0-	-1833	-0-	1151	1	20	2	N	-0-					3
							31856	3									
*10	35433	X	34709	-0-	-724	-0-	1234	1	4	2	N	-0-					3
							33471	3									
*11	34290	X	32472	-0-	-1818	-0-	1165	1	14	2	N	56					59
							31231	3	62	9							
*12	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	N	-0-	59	1			-0-
							31690	3									
01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-					-0-
							31895	3									
02	29372	X	28992	-0-	-380	-0-	997	1	27995	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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	3					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	819	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	868	1	6272	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6031	-0-	-689	-0-	823	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	845	1	5614	2	N	-0-					-0-
*01	7440	X	6561	-0-	-879	-0-	862	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	784	1	4816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	3	N	-0-			-0-
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	427	1	13074	3	N	-0-			-0-
11	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	385	1	11643	3	N	-0-			-0-
12	13485	X	12558	-0-	-927	-0-	62	1	12496	3	N	-0-			-0-
01	13485	X	11828	-0-	-1657	-0-	409	1	11419	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10259	-0-	-1921	-0-	317	1	9942	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	33077	X	29159	-0-	-3918	-0-	1044	1	3	2	N	-0-			-0-
							28112	3							
*04	29786	X	29786	-0-	-0-	-0-	1219	1	14	2	N	-0-			-0-
							28553	3							
05	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	2	N	-0-			-0-
							29052	3							
*06	28230	X	21875	-0-	-6355	-0-	814	1	1	2	N	-0-			-0-
							21060	3							
07	30783	X	14245	-0-	-16538	-0-	536	1	1	2	N	-0-			-0-
							13708	3							
08	30783	X	21272	-0-	-9511	-0-	721	1	45	2	N	-0-			-0-
							20506	3							
09	29790	X	21840	-0-	-7950	-0-	757	1	13	2	N	-0-			-0-
							21070	3							
*10	30163	X	21976	-0-	-8187	-0-	755	1	3	2	N	-0-			-0-
							21218	3							
11	21870	X	20838	-0-	-1032	-0-	677	1	9	2	N	-0-			-0-
							20152	3							
12	22568	X	22226	-0-	-342	-0-	801	1	2	2	N	-0-			-0-
							21423	3							
01	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	1024	1	46	2	N	-0-			-0-
							22635	3							
*02	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	1	2	23036	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	30960	X	65	-0-	-30895	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
*10	31992	X	5355	-0-	-26637	-0-	108	1	5247	2	N	-0-			-0-
*11	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	367	1	17198	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11261	-0-	-1015	-0-	228	1	11033	2	N	-0-			-0-
*01	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	449	1	20563	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	9005	-0-	-5667	-0-	190	1	8815	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13682	-0-	-448	-0-	302	1	13380	3	N	-0-			-0-
10	14384	X	13143	-0-	-1241	-0-	416	1	12727	3	N	-0-			-0-
11	13920	X	13134	-0-	-786	-0-	420	1	12714	3	N	-0-			-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	65	1	13104	3	N	-0-			-0-
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	469	1	13114	3	N	-0-			-0-
*02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	380	1	11705	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10735	-0-	-545	-0-	237	1	10498	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	10885	-0-	-771	-0-	234	1	10651	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	10703	-0-	-577	-0-	342	1	10361	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	10760	-0-	-555	-0-	53	1	10707	3	N	-0-			-0-
01	11098	X	10874	-0-	-224	-0-	376	1	10498	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	9089	-0-	-935	-0-	290	1	8799	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. 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
*03	17825	X	15511	-0-	-2314	-0-	272	1	15239	2	N	-0-					-0-
*04	17250	X	14528	-0-	-2722	-0-	253	1	14275	2	N	-0-					-0-
*05	17825	X	15318	-0-	-2507	-0-	278	1	15040	2	N	-0-					-0-
*06	16530	X	14333	-0-	-2197	-0-	298	1	14035	2	N	-0-					-0-
*07	16337	X	14951	-0-	-1386	-0-	330	1	14621	2	N	-0-					-0-
*08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	320	1	14096	2	N	-0-					-0-
*09	14820	X	13531	-0-	-1289	-0-	279	1	13252	2	N	-0-					-0-
*10	15314	X	13466	-0-	-1848	-0-	271	1	13195	2	N	-0-					-0-
*11	14460	X	13225	-0-	-1235	-0-	262	1	12963	2	N	-0-					-0-
12	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	288	1	13894	2	N	-0-					-0-
*01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	298	1	13670	2	N	-0-					-0-
*02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	267	1	12341	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
*04	7260	X	3746	-0-	-3514	-0-	395	1	3351	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	2604	-0-	-4898	-0-	375	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	3395	-0-	-3865	-0-	512	1	2883	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	652	1	3062	3	N	16					16
							18	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	749	1	4229	3	N	-0-					16
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	683	1	4748	3	N	-0-					16
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	743	1	5964	3	N	-0-					16
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	762	1	5063	3	N	-0-					16
12	5425	X	4165	-0-	-1260	-0-	567	1	3598	3	N	-0-					16
01	5425	X	3504	-0-	-1921	-0-	559	1	2945	3	N	-0-					16
02	4900	X	3117	-0-	-1783	-0-	497	1	2620	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
09	12090	X	11642	-0-	-448	-0-	378	1	11264	3	N	-0-					-0-
10	12493	X	11532	-0-	-961	-0-	365	1	11167	3	N	-0-					-0-
11	12090	X	10489	-0-	-1601	-0-	336	1	10153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	10165	-0-	-1150	-0-	50	1	10115	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	10262	-0-	-1053	-0-	355	1	9907	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9223	-0-	-997	-0-	286	1	8937	3	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
*03	17546	X	16335	-0-	-1211	-0-	287	1	16048	2	N	-0-					-0-
*04	17370	X	15524	-0-	-1846	-0-	270	1	15254	2	N	-0-					-0-
*05	17949	X	14996	-0-	-2953	-0-	272	1	14724	2	N	-0-					-0-
*06	17370	X	14041	-0-	-3329	-0-	292	1	13749	2	N	-0-					-0-
*07	17391	X	14222	-0-	-3169	-0-	314	1	13908	2	N	-0-					-0-
*08	16337	X	14591	-0-	-1746	-0-	324	1	14267	2	N	-0-					-0-
*09	15510	X	13882	-0-	-1628	-0-	287	1	13595	2	N	-0-					-0-
*10	15004	X	13405	-0-	-1599	-0-	270	1	13135	2	N	-0-					-0-
*11	14130	X	12430	-0-	-1700	-0-	246	1	12184	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12652	-0-	-1949	-0-	257	1	12395	2	N	-0-					-0-
*01	14601	X	12596	-0-	-2005	-0-	269	1	12327	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	11245	-0-	-1915	-0-	238	1	11007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 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
*03	15314	X	14315	-0-	-999	-0-	251	1	14064	2	N	-0-					-0-
*04	14640	X	13781	-0-	-859	-0-	240	1	13541	2	N	-0-					-0-
*05	14663	X	13503	-0-	-1160	-0-	245	1	13258	2	N	-0-					-0-
*06	14130	X	12842	-0-	-1288	-0-	267	1	12575	2	N	-0-					-0-
*07	14601	X	13136	-0-	-1465	-0-	290	1	12846	2	N	-0-					-0-
*08	14322	X	12874	-0-	-1448	-0-	286	1	12588	2	N	-0-					-0-
*09	13770	X	12534	-0-	-1236	-0-	259	1	12275	2	N	-0-					-0-
*10	13516	X	12732	-0-	-784	-0-	257	1	12475	2	N	-0-					-0-
*11	12840	X	12149	-0-	-691	-0-	241	1	11908	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12320	-0-	-607	-0-	250	1	12070	2	N	-0-					-0-
*01	12927	X	11895	-0-	-1032	-0-	254	1	11641	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10601	-0-	-1075	-0-	224	1	10377	2	N	-0-					-0-

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
*03	10571	X	8698	-0-	-1873	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
*04	9780	X	7336	-0-	-2444	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
*05	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
*06	9030	X	7658	-0-	-1372	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
*07	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
*08	8711	X	8408	-0-	-303	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
*09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
*10	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
*11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
*12	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*01	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	6103	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30690	X	26359	-0-	-4331	-0-	909	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25448	3									
*04	28440	X	26117	-0-	-2323	-0-	937	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25168	3									
*05	28830	X	26051	-0-	-2779	-0-	847	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25202	3									
06	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24216	3									
07	25606	X	24889	-0-	-717	-0-	860	1	24029	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	24055	-0-	-1551	-0-	798	1	50	2	Y	-0-					-0-
							23207	3									
*09	24780	X	22794	-0-	-1986	-0-	794	1	14	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
*10	25606	X	23279	-0-	-2327	-0-	827	1	2	2	Y	-0-					-0-
							22450	3									
*11	24780	X	22312	-0-	-2468	-0-	802	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									
*12	23343	X	22436	-0-	-907	-0-	744	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21690	3									
01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					-0-
							21546	3									
02	21084	X	19682	-0-	-1402	-0-	677	1	19005	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	744	1	2	2	Y	-0-					-0-
							20820	3									
*04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	759	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20381	3									
*05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	709	1	21107	3	Y	-0-					-0-
06	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	695	1	19562	3	Y	-0-					-0-
07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	707	1	19762	3	Y	-0-					-0-
08	20119	X	19890	-0-	-229	-0-	661	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19187	3									
*09	19470	X	18773	-0-	-697	-0-	655	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18108	3									
*10	20119	X	19016	-0-	-1103	-0-	676	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18338	3									
*11	19470	X	18216	-0-	-1254	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17553	3									
*12	20336	X	18555	-0-	-1781	-0-	616	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17937	3									
01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									
02	17528	X	15763	-0-	-1765	-0-	542	1	15221	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

*03	18755	X	17577	-0-	-1178	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
*04	17520	X	16261	-0-	-1259	-0-	16261	3			N	-0-					-0-
*05	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
*06	17580	X	15257	-0-	-2323	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
*07	18166	X	15446	-0-	-2720	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
*08	17577	X	15263	-0-	-2314	-0-	15263	3			N	-0-					-0-
*09	16260	X	14361	-0-	-1899	-0-	14361	3			N	-0-					-0-
*10	16151	X	14454	-0-	-1697	-0-	14454	3			N	-0-					-0-
*11	15270	X	13481	-0-	-1789	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
*12	15438	X	13593	-0-	-1845	-0-	13593	3			N	-0-					-0-
*01	15252	X	13226	-0-	-2026	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	11631	-0-	-1781	-0-	11631	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

*03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	953	1	1	2	N	-0-					-0-
							7816	3									
*04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	1160	1	4	2	N	-0-					-0-
							8832	3									
05	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	1323	1	14296	3	N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1403	1	1	2	N	-0-					-0-
							16211	3									
*07	10323	X	5722	-0-	-4601	-0-	810	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1325	1	32	2	N	-0-					-0-
							14469	3									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1287	1	8	2	N	-0-					-0-
							13853	3									
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	1289	1	2	2	N	-0-					-0-
							13323	3									
11	12810	X	8205	-0-	-4605	-0-	967	1	3	2	N	-0-					-0-
							7235	3									
12	15376	X	13158	-0-	-2218	-0-	1246	1	1	2	N	-0-					-0-
							11911	3									
01	15376	X	11241	-0-	-4135	-0-	1231	1	20	2	N	-0-					-0-
							9990	3									
02	13888	X	4501	-0-	-9387	-0-	702	1	3799	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 #: 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
*03	19592	X	18209	-0-	-1383	-0-	18209	3			N	-0-					-0-
*04	18510	X	16914	-0-	-1596	-0-	16914	3			N	-0-					-0-
*05	19127	X	16883	-0-	-2244	-0-	16883	3			N	-0-					-0-
*06	18240	X	16073	-0-	-2167	-0-	16073	3			N	-0-					-0-
*07	18476	X	16091	-0-	-2385	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
*08	18197	X	15873	-0-	-2324	-0-	15873	3			N	-0-					-0-
*09	16920	X	14952	-0-	-1968	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
*10	16895	X	15284	-0-	-1611	-0-	15284	3			N	-0-					-0-
*11	16080	X	14154	-0-	-1926	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
*12	16089	X	14231	-0-	-1858	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
*01	15872	X	13720	-0-	-2152	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	12186	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24118	X	20002	-0-	-4116	-0-	20002	3			N	-0-					-0-
*04	22320	X	18807	-0-	-3513	-0-	18807	3			N	-0-					-0-
*05	22103	X	18758	-0-	-3345	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
*06	20490	X	17085	-0-	-3405	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
*07	20615	X	18040	-0-	-2575	-0-	18040	3			N	-0-					-0-
*08	19995	X	16821	-0-	-3174	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
*09	18810	X	15759	-0-	-3051	-0-	15759	3			N	-0-					-0-
*10	18755	X	13585	-0-	-5170	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
*11	17460	X	15421	-0-	-2039	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
*12	17980	X	15646	-0-	-2334	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
*01	16833	X	14078	-0-	-2755	-0-	14078	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	14084	-0-	-616	-0-	14084	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	35960	X	30146	-0-	-5814	-0-	1040	1	4	2	Y	-0-					3
							29102	3									
*04	33270	X	27371	-0-	-5899	-0-	982	1	12	2	Y	-0-					3
							26377	3									
*05	33201	X	28182	-0-	-5019	-0-	916	1	27266	3	Y	-0-					3
06	29700	X	26910	-0-	-2790	-0-	923	1	2	2	Y	-0-					3
							25985	3									
07	30690	X	27417	-0-	-3273	-0-	947	1	26470	3	Y	-0-					3
08	30132	X	25869	-0-	-4263	-0-	860	1	54	2	Y	-0-					3
							24955	3									
*09	27360	X	24147	-0-	-3213	-0-	842	1	14	2	Y	-0-					3
							23291	3									
*10	28179	X	25153	-0-	-3026	-0-	894	1	4	2	Y	-0-					3
							24255	3									
*11	26910	X	22774	-0-	-4136	-0-	818	1	10	2	Y	-0-					3
							21946	3									
*12	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	814	1	2	2	Y	-0-	3	1			-0-
							23708	3									
01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					-0-
							22375	3									
02	22064	X	19339	-0-	-2725	-0-	665	1	18674	3	Y	-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 #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	41106	X	38664	-0-	-2442	-0-	679	1	37985	2	N	-0-			-0-
04	39780	X	36995	-0-	-2785	-0-	644	1	36351	2	N	-0-			-0-
05	41106	X	37688	-0-	-3418	-0-	684	1	37004	2	N	-0-			-0-
06	39030	X	35683	-0-	-3347	-0-	742	1	34941	2	N	-0-			-0-
07	39649	X	36248	-0-	-3401	-0-	801	1	35447	2	N	-0-			-0-
08	38657	X	37351	-0-	-1306	-0-	829	1	36522	2	N	-0-			-0-
*09	36990	X	36641	-0-	-349	-0-	757	1	35884	2	N	-0-			-0-
*10	37696	X	37184	-0-	-512	-0-	749	1	36435	2	N	-0-			-0-
*11	36150	X	35192	-0-	-958	-0-	697	1	34495	2	N	-0-			-0-
12	38316	X	35848	-0-	-2468	-0-	727	1	35121	2	N	-0-			-0-
01	38316	X	34577	-0-	-3739	-0-	738	1	33839	2	N	-0-			-0-
02	34608	X	30498	-0-	-4110	-0-	645	1	29853	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	26939	X	23938	-0-	-3001	-0-	420	1	23518	2	N	-0-			-0-
*04	24990	X	23298	-0-	-1692	-0-	405	1	22893	2	N	-0-			-0-
05	25513	X	21559	-0-	-3954	-0-	391	1	21168	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	21331	-0-	-1829	-0-	443	1	20888	2	N	-0-			-0-
07	24087	X	23230	-0-	-857	-0-	513	1	22717	2	N	-0-			-0-
08	24087	X	23251	-0-	-836	-0-	516	1	22735	2	N	-0-			-0-
*09	23310	X	22308	-0-	-1002	-0-	461	1	21847	2	N	-0-			-0-
*10	23219	X	22457	-0-	-762	-0-	453	1	22004	2	N	-0-			-0-
*11	22500	X	21482	-0-	-1018	-0-	426	1	21056	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	21803	-0-	-1571	-0-	442	1	21361	2	N	-0-			-0-
01	23374	X	18732	-0-	-4642	-0-	400	1	18332	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	16799	-0-	-4313	-0-	355	1	16444	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	34720	X	31443	-0-	-3277	-0-	552	1	30891	2	N	-0-			-0-
04	32550	X	30032	-0-	-2518	-0-	522	1	29510	2	N	-0-			-0-
05	32116	X	30545	-0-	-1571	-0-	554	1	29991	2	N	-0-			-0-
06	31080	X	27971	-0-	-3109	-0-	581	1	27390	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	28402	-0-	-3714	-0-	628	1	27774	2	N	-0-			-0-
08	31434	X	28319	-0-	-3115	-0-	628	1	27691	2	N	-0-			-0-
*09	30030	X	27285	-0-	-2745	-0-	563	1	26722	2	N	-0-			-0-
*10	30535	X	27626	-0-	-2909	-0-	557	1	27069	2	N	-0-			-0-
*11	27960	X	26251	-0-	-1709	-0-	520	1	25731	2	N	-0-			-0-
12	28582	X	26888	-0-	-1694	-0-	545	1	26343	2	N	-0-			-0-
01	28582	X	26228	-0-	-2354	-0-	560	1	25668	2	N	-0-			-0-
02	25816	X	20878	-0-	-4938	-0-	441	1	20437	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
*03	15624	X	14235	-0-	-1389	-0-	98	1	1	2	N	-0-					70
							14136	3									
*04	15120	X	13731	-0-	-1389	-0-	70	1	7	2	N	-0-					70
							13654	3									
05	15624	X	14380	-0-	-1244	-0-	64	1	14316	3	N	-0-					70
06	14730	X	13699	-0-	-1031	-0-	61	1	1	2	N	-0-					70
							13637	3									
*07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	68	1	14733	3	N	-0-					70
08	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	76	1	31	2	N	-0-					70
							14161	3									
*09	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	60	1	8	2	N	-0-					70
							13646	3									
*10	14787	X	13862	-0-	-925	-0-	61	1	2	2	N	-0-					70
							13799	3									
*11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	61	1	6	2	N	43					113
							13160	3	47	9							
12	14694	X	13786	-0-	-908	-0-	62	1	2	2	N	127	162	1			35
							13582	3	140	9							
01	14260	X	13860	-0-	-400	-0-	61	1	28	2	N	-0-					35
							13771	3									
02	12796	X	12090	-0-	-706	-0-	53	1	12037	3	N	-0-					35

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3992	-0-	892	1760	882	1	3110	3	N	-0-					23
06	2176	N	416	-0-	-1760	-0-	416	1			N	-0-					23
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	15008	-0-	-2992	-0-	487	1	14521	3	N	-0-					22
10	18600	X	14758	-0-	-3842	-0-	466	1	14292	3	N	-0-					22
11	18000	X	14946	-0-	-3054	-0-	477	1	14469	3	N	-0-					22
12	14911	X	14254	-0-	-657	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					22
01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	562	1	15776	3	N	-0-					22
*02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	470	1	13627	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19189	X	17254	-0-	-1935	-0-	303	1	16951	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	16497	-0-	-1743	-0-	287	1	16210	2	N	-0-					-0-
*05	18104	X	16164	-0-	-1940	-0-	293	1	15871	2	N	-0-					-0-
*06	16710	X	14934	-0-	-1776	-0-	310	1	14624	2	N	-0-					-0-
*07	17267	X	15142	-0-	-2125	-0-	335	1	14807	2	N	-0-					-0-
*08	17267	X	14802	-0-	-2465	-0-	328	1	14474	2	N	-0-					-0-
*09	16500	X	14244	-0-	-2256	-0-	294	1	13950	2	N	-0-					-0-
*10	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	382	1	18593	2	N	-0-					-0-
*11	14940	X	14414	-0-	-526	-0-	286	1	14128	2	N	-0-					-0-
*12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	270	1	13059	2	N	-0-					-0-
*01	14663	X	12739	-0-	-1924	-0-	272	1	12467	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	11324	-0-	-1920	-0-	239	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

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	861	1	12468	3	N	-0-					42
10	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	547	1	16760	3	N	-0-					42
11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	444	1	13438	3	N	-0-					42
12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	69	1	13900	3	N	-0-					42
01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	501	1	14047	3	N	-0-					42
*02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	431	1	12529	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	12493	-0-	-5987	-0-	406	1	12087	3	N	-0-					20
10	18538	X	14063	-0-	-4475	-0-	444	1	13619	3	N	-0-					20
11	15060	X	13471	-0-	-1589	-0-	430	1	13041	3	N	-0-					20
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13132	3	N	-0-					20
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	455	1	12745	3	N	-0-					20
*02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	407	1	12006	3	N	-0-					20

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	32364	X	30490	-0-	-1874	-0-	1051	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29435	3									
*04	31320	X	29443	-0-	-1877	-0-	1056	1	14	2	Y	-0-					-0-
							28373	3									
*05	31775	X	27789	-0-	-3986	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26883	3									
06	28620	X	27327	-0-	-1293	-0-	937	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26388	3									
07	29574	X	27665	-0-	-1909	-0-	956	1	26709	3	Y	-0-					-0-
08	29574	X	26842	-0-	-2732	-0-	892	1	56	2	Y	-0-					-0-
							25894	3									
*09	28620	X	25835	-0-	-2785	-0-	900	1	16	2	Y	-0-					-0-
							24919	3									
*10	28241	X	26750	-0-	-1491	-0-	951	1	4	2	Y	-0-					-0-
							25795	3									
*11	27330	X	25271	-0-	-2059	-0-	908	1	10	2	Y	-0-					-0-
							24353	3									
*12	25699	X	25473	-0-	-226	-0-	844	1	4	2	Y	67	64	1			3
							24551	3	74	9							
*01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					3
							24283	3									
02	23212	X	22293	-0-	-919	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					3
							21524	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
*03	55459	X	46743	-0-	-8716	-0-	821	1	45922	2	N	-0-					-0-
04	51900	X	44464	-0-	-7436	-0-	774	1	43690	2	N	-0-					-0-
05	51491	X	45053	-0-	-6438	-0-	818	1	44235	2	N	-0-					-0-
06	48840	X	42552	-0-	-6288	-0-	884	1	41668	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	43064	-0-	-5544	-0-	952	1	42112	2	N	-0-					-0-
08	46748	X	42083	-0-	-4665	-0-	934	1	41149	2	N	-0-					-0-
*09	44460	X	39688	-0-	-4772	-0-	819	1	38869	2	N	-0-					-0-
*10	45043	X	40504	-0-	-4539	-0-	816	1	39688	2	N	-0-					-0-
*11	42540	X	38467	-0-	-4073	-0-	762	1	37705	2	N	-0-					-0-
12	41695	X	38797	-0-	-2898	-0-	787	1	38010	2	N	-0-					-0-
01	41695	X	37407	-0-	-4288	-0-	799	1	36608	2	N	-0-					-0-
02	37632	X	33606	-0-	-4026	-0-	711	1	32895	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 #: 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
*03	29512	X	21451	-0-	-8061	-0-	21451	3			N	-0-					-0-
*04	28560	X	18600	-0-	-9960	-0-	18600	3			N	-0-					-0-
*05	29512	X	18671	-0-	-10841	-0-	18671	3			N	-0-					-0-
*06	26010	X	17965	-0-	-8045	-0-	17965	3			N	-0-					-0-
*07	25048	X	17854	-0-	-7194	-0-	17854	3			N	-0-					-0-
*08	21452	X	17316	-0-	-4136	-0-	17316	3			N	-0-					-0-
*09	18600	X	16232	-0-	-2368	-0-	16232	3			N	-0-					-0-
*10	18662	X	17036	-0-	-1626	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
*11	17970	X	15655	-0-	-2315	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
*12	17515	X	15810	-0-	-1705	-0-	15810	3			N	-0-					-0-
*01	17329	X	15616	-0-	-1713	-0-	15616	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	13807	-0-	-1593	-0-	13807	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
*03	27342	X	24829	-0-	-2513	-0-	24829	3			N	-0-					-0-
*04	25140	X	22452	-0-	-2688	-0-	22452	3			N	-0-					-0-
*05	24645	X	22516	-0-	-2129	-0-	22516	3			N	-0-					-0-
*06	24030	X	20287	-0-	-3743	-0-	20287	3			N	-0-					-0-
*07	24831	X	20494	-0-	-4337	-0-	20494	3			N	-0-					-0-
*08	24831	X	20348	-0-	-4483	-0-	20348	3			N	-0-					-0-
*09	22440	X	18761	-0-	-3679	-0-	18761	3			N	-0-					-0-
*10	22506	X	19022	-0-	-3484	-0-	19022	3			N	-0-					-0-
*11	20280	X	18501	-0-	-1779	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
*12	20491	X	18441	-0-	-2050	-0-	18441	3			N	-0-					-0-
*01	20336	X	18674	-0-	-1662	-0-	18674	3			N	-0-					-0-
02	17500	X	15675	-0-	-1825	-0-	15675	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
*03	18042	X	17392	-0-	-650	-0-	17392	3			N	-0-					-0-
*04	17460	X	16032	-0-	-1428	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
*05	18042	X	16154	-0-	-1888	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
*06	17460	X	15257	-0-	-2203	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
*07	18011	X	15399	-0-	-2612	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
*08	17391	X	15457	-0-	-1934	-0-	15457	3			N	-0-					-0-
*09	16020	X	14676	-0-	-1344	-0-	14676	3			N	-0-					-0-
*10	16151	X	14851	-0-	-1300	-0-	14851	3			N	-0-					-0-
*11	15270	X	14154	-0-	-1116	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
*12	15469	X	14479	-0-	-990	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
*01	15469	X	14227	-0-	-1242	-0-	14227	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	12484	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
*03	14167	X	12323	-0-	-1844	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
*04	13410	X	10261	-0-	-3149	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
*05	13795	X	11681	-0-	-2114	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
*06	12540	X	11296	-0-	-1244	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
*07	12586	X	10476	-0-	-2110	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
*08	12338	X	9024	-0-	-3314	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
*09	11310	X	9391	-0-	-1919	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
*10	11687	X	9561	-0-	-2126	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
*11	11310	X	9941	-0-	-1369	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
*12	8959	X	8613	-0-	-346	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
*01	8959	X	7830	-0-	-1129	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6552	-0-	-1540	-0-	6552	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
*03	19282	X	16778	-0-	-2504	-0-	295	1	16483	2	N	-0-					-0-
*04	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	279	1	15762	2	N	-0-					-0-
*05	18197	X	16092	-0-	-2105	-0-	292	1	15800	2	N	-0-					-0-
*06	17310	X	15004	-0-	-2306	-0-	312	1	14692	2	N	-0-					-0-
*07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	320	1	14173	2	N	-0-					-0-
*08	16771	X	14964	-0-	-1807	-0-	332	1	14632	2	N	-0-					-0-
*09	16050	X	13995	-0-	-2055	-0-	289	1	13706	2	N	-0-					-0-
*10	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	374	1	18162	2	N	-0-					-0-
*11	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	376	1	18596	2	N	-0-					-0-
12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	388	1	18756	2	N	-0-					-0-
*01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	377	1	17296	2	N	-0-					-0-
*02	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	334	1	15472	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

*07	1240	X	643	-0-	-597	-0-	14	1	629	3	N	-0-					12
*08	1612	X	841	-0-	-771	-0-	19	1	822	3	N	-0-					12
*09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	283	1	12579	3	N	-0-					12
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	411	1	18763	3	N	-0-					12
11	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	482	1	21717	3	N	-0-					12
12	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	71	1	21579	3	N	-0-					12
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	681	1	15324	3	N	-0-					12
*02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	495	1	19479	3	N	-0-					12

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

*03	18848	X	15934	-0-	-2914	-0-	15934	3			N	-0-					-0-
*04	18240	X	14622	-0-	-3618	-0-	14622	3			N	-0-					-0-
*05	18848	X	14325	-0-	-4523	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
*06	16830	X	13441	-0-	-3389	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
*07	16399	X	13690	-0-	-2709	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
*08	15934	X	13543	-0-	-2391	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
*09	14610	X	12852	-0-	-1758	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
*10	14322	X	11945	-0-	-2377	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
*11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
*12	13702	X	11261	-0-	-2441	-0-	11261	3			N	-0-					-0-
*01	13547	X	10908	-0-	-2639	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
*02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	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
*11	21420	X	17848	-0-	-3572	-0-	387	1	17429	3	N	29					41
							32	9									
12	22134	X	17427	-0-	-4707	-0-	56	1	17229	3	N	129	119	1			22
							142	9									
01	22134	X	15618	-0-	-6516	-0-	374	1	15244	3	N	-0-					22
02	17724	X	12370	-0-	-5354	-0-	672	1	11698	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	9590	-0-	-9250	-0-	369	1	5	2	N	165	83	1			88
							9034	3	182	9							
10	19468	X	8896	-0-	-10572	-0-	319	1	2	2	N	196	263	1			21
							8359	3	216	9							
11	18840	X	11986	-0-	-6854	-0-	408	1	6	2	N	157	119	1			59
							11399	3	173	9							
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	167	165	1			61
							11234	3	184	9							
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	445	1	20	2	N	163	165	1			59
							9950	3	179	9							
02	11200	X	8428	-0-	-2772	-0-	358	1	7990	3	N	73	101	1			31
							80	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	3000	N	7551	-0-	4551	4551	665	1	6886	3	N	-0-					18
10	3100	N	26818	-0-	23718	28269	704	1	26114	3	N	-0-					18
*11	3000	N	22753	-0-	19753	48022	494	1	22259	3	N	-0-					18
12	71397	X	23375	-0-	-48022	-0-	76	1	23299	3	N	-0-					18
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	118	1	4822	3	N	-0-					18
*02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	344	1	13962	3	N	-0-					18

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
*03	8680	X	4949	-0-	-3731	-0-	705	1	4120	3	N	113					212
							124	9									
*04	5910	X	2328	-0-	-3582	-0-	401	1	1	2	N	17	177	1			52
							1907	3	19	9							
*05	7564	X	407	-0-	-7157	-0-	2	1	405	3	N	-0-					52
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	190	158	1			84
							10379	3	209	9							
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	52	1	10903	3	N	165					249
							182	9									
08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	61	1	24	2	N	155	178	1			226
							11077	3	171	9							
09	10650	X	7362	-0-	-3288	-0-	32	1	5	2	N	126	168	1			184
							7186	3	139	9							
10	11129	X	10469	-0-	-660	-0-	46	1	2	2	N	121	187	1			118
							10288	3	133	9							
*11	10980	X	9003	-0-	-1977	-0-	42	1	4	2	N	111					229
							8835	3	122	9							
*12	11346	X	10308	-0-	-1038	-0-	48	1	2	2	N	121	175	1			175
							10125	3	133	9							
01	11346	X	9517	-0-	-1829	-0-	43	1	19	2	N	123	165	1			133
							9320	3	135	9							
02	9464	X	7351	-0-	-2113	-0-	33	1	7226	3	N	84					217
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	155	193	1			38
							9624	3	171	9							
*04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	134					172
							9831	3	147	9							
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	46	1	9993	3	N	146	181	1			137
							161	9									
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	45	1	9716	3	N	124	154	1			107
							136	9									
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	46	1	9698	3	N	75	93	1			89
							83	9									
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	N	77					166
							9678	3	85	9							
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	119	170	1			115
							10227	3	131	9							
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	104	178	1			41
							10179	3	114	9							
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	138					179
							9993	3	152	9							
12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	106	183	1			102
							10498	3	117	9							
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	N	32					134
							10582	3	35	9							
*02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	44	1	9638	3	N	115	186	1			63
							127	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	107	1	2	2	N	112	191	1			151
							15352	3	123	9							
*04	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	64					215
							14339	3	70	9							
*05	9269	X	4854	-0-	-4415	-0-	21	1	4802	3	N	28	168	1			75
							31	9									
06	8970	X	5	-0-	-8965	-0-	5	3			N	-0-					75
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	37					112
							10103	3	41	9							
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	68					180
							9449	3	75	9							
*11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	79					259
							10662	3	87	9							
*12	T. A.		9518	-0-	9518	9518	44	1	1	2	N	89	193	1			155
							9375	3	98	9							
01	T. A.		11063	-0-	11063	20581	50	1	22	2	N	72					227
							10912	3	79	9							
02	T. A.		12471	-0-	12471	33052	57	1	12325	3	N	81	181	1			127
							89	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15190	X	13540	-0-	-1650	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
*04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	226	1	12791	2	N	-0-					-0-
*05	15097	X	12218	-0-	-2879	-0-	222	1	11996	2	N	-0-					-0-
*06	14610	X	11288	-0-	-3322	-0-	235	1	11053	2	N	-0-					-0-
*07	14105	X	12145	-0-	-1960	-0-	268	1	11877	2	N	-0-					-0-
*08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	364	1	16061	2	N	-0-					-0-
*09	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	388	1	18418	2	N	-0-					-0-
*10	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	366	1	17773	2	N	-0-					-0-
*11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	333	1	16481	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	338	1	16306	2	N	-0-					-0-
*01	19499	X	14585	-0-	-4914	-0-	311	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	14048	-0-	-3564	-0-	297	1	13751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	16058	X	15995	-0-	-63	-0-	281	1	15714	2	N	-0-			-0-
*04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	275	1	15557	2	N	-0-			-0-
*05	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	292	1	15777	2	N	-0-			-0-
*06	15450	X	15147	-0-	-303	-0-	315	1	14832	2	N	-0-			-0-
*07	16368	X	14936	-0-	-1432	-0-	330	1	14606	2	N	-0-			-0-
*08	16368	X	14500	-0-	-1868	-0-	322	1	14178	2	N	-0-			-0-
*09	15840	X	13624	-0-	-2216	-0-	281	1	13343	2	N	-0-			-0-
*10	16058	X	13683	-0-	-2375	-0-	276	1	13407	2	N	-0-			-0-
*11	15150	X	12621	-0-	-2529	-0-	250	1	12371	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	12824	-0-	-1250	-0-	260	1	12564	2	N	-0-			-0-
*01	14074	X	12589	-0-	-1485	-0-	269	1	12320	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11552	-0-	-1160	-0-	244	1	11308	2	N	-0-			-0-

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
*03	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	329	1	18416	2	N	-0-			-0-
*04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	323	1	18260	2	N	-0-			-0-
*05	18290	X	17944	-0-	-346	-0-	326	1	17618	2	N	-0-			-0-
*06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	371	1	17465	2	N	-0-			-0-
*07	18290	X	15569	-0-	-2721	-0-	344	1	15225	2	N	-0-			-0-
*08	18290	X	14564	-0-	-3726	-0-	323	1	14241	2	N	-0-			-0-
*09	17700	X	13782	-0-	-3918	-0-	285	1	13497	2	N	-0-			-0-
*10	18290	X	13656	-0-	-4634	-0-	275	1	13381	2	N	-0-			-0-
*11	17700	X	12664	-0-	-5036	-0-	251	1	12413	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12617	-0-	-1643	-0-	256	1	12361	2	N	-0-			-0-
*01	14260	X	12176	-0-	-2084	-0-	260	1	11916	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	10671	-0-	-2209	-0-	226	1	10445	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
*03	22599	X	7454	-0-	-15145	-0-	249	1	7205	2	N	-0-			-0-
*04	21180	X	5397	-0-	-15783	-0-	512	1	4885	2	N	-0-			-0-
*05	21142	X	4724	-0-	-16418	-0-	482	1	4242	2	N	-0-			-0-
*06	20340	X	5046	-0-	-15294	-0-	585	1	4461	2	N	-0-			-0-
*07	19437	X	16327	-0-	-3110	-0-	1111	1	15216	2	N	-0-			-0-
*08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	442	1	19488	2	N	-0-			-0-
*09	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	393	1	18643	2	N	-0-			-0-
*10	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	371	1	18047	2	N	-0-			-0-
*11	19290	X	17526	-0-	-1764	-0-	347	1	17179	2	N	-0-			-0-
12	19964	X	17461	-0-	-2503	-0-	354	1	17107	2	N	-0-			-0-
*01	19964	X	16916	-0-	-3048	-0-	361	1	16555	2	N	-0-			-0-
02	18032	X	14809	-0-	-3223	-0-	313	1	14496	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
*03	18569	X	15615	-0-	-2954	-0-	15615	3			N	-0-			-0-
*04	17370	X	15436	-0-	-1934	-0-	15436	3			N	-0-			-0-
*05	17205	X	14696	-0-	-2509	-0-	14696	3			N	-0-			-0-
*06	15720	X	12818	-0-	-2902	-0-	12818	3			N	-0-			-0-
*07	15965	X	13180	-0-	-2785	-0-	13180	3			N	-0-			-0-
*08	15965	X	12681	-0-	-3284	-0-	12681	3			N	-0-			-0-
*09	15450	X	12003	-0-	-3447	-0-	12003	3			N	-0-			-0-
*10	14694	X	12069	-0-	-2625	-0-	12069	3			N	-0-			-0-
*11	12810	X	12205	-0-	-605	-0-	12205	3			N	-0-			-0-
*12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-			-0-
*01	12555	X	11765	-0-	-790	-0-	11765	3			N	-0-			-0-
02	11340	X	9797	-0-	-1543	-0-	9797	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16740	X	13634	-0-	-3106	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
*04	15690	X	13321	-0-	-2369	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
*05	14539	X	12201	-0-	-2338	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
*06	13890	X	11475	-0-	-2415	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
*07	13764	X	11830	-0-	-1934	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
*08	13764	X	10877	-0-	-2887	-0-	10877	3			N	-0-					-0-
*09	13320	X	11066	-0-	-2254	-0-	11066	3			N	-0-					-0-
*10	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
*11	11490	X	11353	-0-	-137	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
*12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
*01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	9513	-0-	-7	-0-	9513	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
*03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	3			N	-0-					-0-
*04	19140	X	16824	-0-	-2316	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
*05	19747	X	16559	-0-	-3188	-0-	16559	3			N	-0-					-0-
*06	19170	X	15839	-0-	-3331	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
*07	19809	X	16016	-0-	-3793	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
*08	19809	X	15674	-0-	-4135	-0-	15674	3			N	-0-					-0-
*09	16830	X	14881	-0-	-1949	-0-	14881	3			N	-0-					-0-
*10	16554	X	14972	-0-	-1582	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
*11	15840	X	13441	-0-	-2399	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
*12	16027	X	13540	-0-	-2487	-0-	13540	3			N	-0-					-0-
*01	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	12452	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
*03	26877	X	23597	-0-	-3280	-0-	414	1	23183	2	N	-0-					-0-
*04	25740	X	22356	-0-	-3384	-0-	389	1	21967	2	N	-0-					-0-
*05	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	411	1	22224	2	N	-0-					-0-
*06	24390	X	21601	-0-	-2789	-0-	449	1	21152	2	N	-0-					-0-
*07	24676	X	21602	-0-	-3074	-0-	477	1	21125	2	N	-0-					-0-
*08	23591	X	21416	-0-	-2175	-0-	475	1	20941	2	N	-0-					-0-
*09	22350	X	20586	-0-	-1764	-0-	425	1	20161	2	N	-0-					-0-
*10	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	501	1	24344	2	N	-0-					-0-
*11	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	489	1	24202	2	N	-0-					-0-
12	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	504	1	24353	2	N	-0-					-0-
*01	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	516	1	23635	2	N	-0-					-0-
*02	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	453	1	20988	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
*03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
*04	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	3			N	-0-					-0-
*05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
*06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
*07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
*08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
*10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
*11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
*12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
*01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
*02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	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
*03	13857	X	12155	-0-	-1702	-0-	12155	3			N	-0-					-0-
*04	12990	X	11654	-0-	-1336	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
*05	13423	X	7840	-0-	-5583	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
*06	12780	X	9414	-0-	-3366	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
*07	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
*08	12152	X	8846	-0-	-3306	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
*09	11640	X	7824	-0-	-3816	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
*10	12307	X	7808	-0-	-4499	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
*11	11910	X	7335	-0-	-4575	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
*12	9300	X	8435	-0-	-865	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
*01	8835	X	8154	-0-	-681	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
*02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9313	3	108	9	N	98	175	1			143
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9246	3	101	9	N	92	181	1			54
*11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9818	3	28	9	N	25					79
*12	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9543	3	95	9	N	86	97	1			68
*01	9672	X	9000	-0-	-672	-0-	8927	3	73	9	N	66					134
02	8736	X	7265	-0-	-1471	-0-	7208	3	57	9	N	52					186

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

*03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	340	1	19023	2	N	-0-					-0-
*04	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	321	1	18103	2	N	-0-					-0-
*05	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	375	1	20308	2	N	-0-					-0-
*06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	405	1	19077	2	N	-0-					-0-
*07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	435	1	19239	2	N	-0-					-0-
*08	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	436	1	19196	2	N	-0-					-0-
*09	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	389	1	18439	2	N	-0-					-0-
*10	19189	X	19074	-0-	-115	-0-	384	1	18690	2	N	-0-					-0-
*11	18570	X	18521	-0-	-49	-0-	675	1	17846	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	19252	-0-	-464	-0-	1064	1	18188	2	N	-0-					-0-
*01	19716	X	18490	-0-	-1226	-0-	552	1	17938	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	16509	-0-	-1299	-0-	349	1	16160	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

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									
*11	4920	X	1560	-0-	-3360	-0-	324	1	1226	3	N	9					66
							10	9									
*12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	63	1	9074	3	N	78	95	1			49
							86	9									
*01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9400	3	108	9	N	98					147
*02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8646	3	95	9	N	86					233

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

09	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	11486	3	119	9	N	108	182	1			114
*10	13981	X	11612	-0-	-2369	-0-	11490	3	122	9	N	111	181	1			44
*11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10479	3	118	9	N	107					151
*12	11873	X	9965	-0-	-1908	-0-	9859	3	106	9	N	96	180	1			67
*01	11873	X	9989	-0-	-1884	-0-	9879	3	110	9	N	100					167
02	10724	X	9185	-0-	-1539	-0-	9086	3	99	9	N	90	183	1			74

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
*03	13268	X	10855	-0-	-2413	-0-	75	1	1	2	N	112	170	1			31
							10656	3	123	9							
*04	11790	X	10043	-0-	-1747	-0-	53	1	5	2	N	-0-					31
							9985	3									
05	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	49	1	1	2	N	-0-					31
							10621	3									
06	11400	X	10176	-0-	-1224	-0-	46	1	1	2	N	154	149	1			36
							9960	3	169	9							
07	11780	X	9512	-0-	-2268	-0-	45	1	9467	3	N	-0-					36
08	10850	X	9388	-0-	-1462	-0-	52	1	20	2	N	-0-					36
							9316	3									
*09	10320	X	8705	-0-	-1615	-0-	39	1	5	2	N	70					106
							8584	3	77	9							
10	10664	X	5260	-0-	-5404	-0-	24	1	1	2	N	86	123	1			69
							5140	3	95	9							
11	10170	X	6012	-0-	-4158	-0-	29	1	3	2	N	31					100
							5946	3	34	9							
12	9517	X	6057	-0-	-3460	-0-	28	1	1	2	N	48					148
							5975	3	53	9							
01	9393	X	5917	-0-	-3476	-0-	27	1	12	2	N	28	142	1			34
							5847	3	31	9							
02	8120	X	5454	-0-	-2666	-0-	25	1	5429	3	N	-0-					34

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

*03	13361	X	13112	-0-	-249	-0-	530	1	1	2	N	66	152	1			29
							12508	3	73	9							
*04	16020	X	15123	-0-	-897	-0-	632	1	7	2	N	15					44
							14467	3	17	9							
05	16554	X	13468	-0-	-3086	-0-	653	1	12713	3	N	93					137
							102	9									
06	16020	X	8616	-0-	-7404	-0-	711	1	7835	3	N	64	120	1			81
							70	9									
07	15624	X	12970	-0-	-2654	-0-	706	1	12260	3	N	4					85
							4	9									
08	15624	X	12554	-0-	-3070	-0-	515	1	26	2	N	7					92
							12005	3	8	9							
09	15120	X	12579	-0-	-2541	-0-	857	1	7	2	N	73					165
							11635	3	80	9							
10	13454	X	7396	-0-	-6058	-0-	699	1	1	2	N	15	148	1			32
							6679	3	17	9							
11	12540	X	8070	-0-	-4470	-0-	745	1	3	2	N	-0-					32
							7322	3									
12	12989	X	7814	-0-	-5175	-0-	791	1	1	2	N	51					83
							6966	3	56	9							
01	12989	X	6496	-0-	-6493	-0-	718	1	12	2	N	30	50	1			63
							5733	3	33	9							
02	11732	X	4439	-0-	-7293	-0-	624	1	3815	3	N	-0-					63

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

*03	31961	X	28711	-0-	-3250	-0-	504	1	28207	2	N	-0-					-0-
*04	29760	X	27538	-0-	-2222	-0-	479	1	27059	2	N	-0-					-0-
*05	29791	X	28153	-0-	-1638	-0-	511	1	27642	2	N	-0-					-0-
*06	28710	X	27048	-0-	-1662	-0-	562	1	26486	2	N	-0-					-0-
*07	29357	X	26585	-0-	-2772	-0-	588	1	25997	2	N	-0-					-0-
*08	28706	X	26634	-0-	-2072	-0-	591	1	26043	2	N	-0-					-0-
*09	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	612	1	29016	2	N	-0-					-0-
*10	28148	X	25064	-0-	-3084	-0-	505	1	24559	2	N	-0-					-0-
*11	27060	X	24993	-0-	-2067	-0-	495	1	24498	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	25342	-0-	-5751	-0-	514	1	24828	2	N	-0-					-0-
*01	31093	X	24385	-0-	-6708	-0-	521	1	23864	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	21370	-0-	-6714	-0-	452	1	20918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13888	X	12920	-0-	-968	-0-	282	1	12638	3	Y	-0-					18
*04	13440	X	12511	-0-	-929	-0-	278	1	12232	3	Y	1					19
							1	9									
*05	13702	X	12736	-0-	-966	-0-	286	1	12440	3	Y	9	27	1			1
							10	9									
*06	12990	X	11435	-0-	-1555	-0-	251	1	11150	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
*07	13113	X	10965	-0-	-2148	-0-	242	1	10723	3	Y	-0-					5
*08	12927	X	11764	-0-	-1163	-0-	264	1	11500	3	Y	-0-					5
*09	12510	X	11195	-0-	-1315	-0-	244	1	10886	3	Y	59	54	1			10
							65	9									
10	12741	X	11647	-0-	-1094	-0-	250	1	11397	3	Y	-0-					10
*11	11430	X	11231	-0-	-199	-0-	243	1	10966	3	Y	20					30
							22	9									
12	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	37	1	11213	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	272	1	11038	3	Y	-0-					8
02	10528	X	10182	-0-	-346	-0-	245	1	9937	3	Y	-0-					8

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
09	18090	X	17051	-0-	-1039	-0-	377	1	16674	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17600	-0-	-1093	-0-	379	1	17221	3	N	-0-					-0-
11	18090	X	17379	-0-	-711	-0-	379	1	17000	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	17164	-0-	-506	-0-	56	1	17108	3	N	-0-					-0-
01	17639	X	17278	-0-	-361	-0-	420	1	16858	3	N	-0-					-0-
02	15960	X	15303	-0-	-657	-0-	340	1	14963	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30039	X	25113	-0-	-4926	-0-	441	1	24672	2	N	-0-					-0-
*04	28050	X	23900	-0-	-4150	-0-	416	1	23484	2	N	-0-					-0-
*05	28024	X	24088	-0-	-3936	-0-	437	1	23651	2	N	-0-					-0-
*06	26520	X	22720	-0-	-3800	-0-	472	1	22248	2	N	-0-					-0-
*07	26536	X	22909	-0-	-3627	-0-	506	1	22403	2	N	-0-					-0-
*08	25110	X	18534	-0-	-6576	-0-	411	1	18123	2	N	-0-					-0-
*09	23910	X	12681	-0-	-11229	-0-	262	1	12419	2	N	-0-					-0-
*10	24087	X	21813	-0-	-2274	-0-	440	1	21373	2	N	-0-					-0-
*11	22710	X	20572	-0-	-2138	-0-	408	1	20164	2	N	-0-					-0-
12	22909	X	21228	-0-	-1681	-0-	431	1	20797	2	N	-0-					-0-
*01	21855	X	20687	-0-	-1168	-0-	442	1	20245	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	18388	-0-	-1352	-0-	389	1	17999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "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
*03	32147	X	25030	-0-	-7117	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					16
							24172	3									
*04	30540	X	23901	-0-	-6639	-0-	853	1	12	2	Y	-0-					16
							23036	3									
*05	31062	X	24053	-0-	-7009	-0-	778	1	23275	3	Y	-0-					16
06	26520	X	22656	-0-	-3864	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					16
							21878	3									
07	27404	X	22525	-0-	-4879	-0-	777	1	21748	3	Y	-0-					16
08	25017	X	22253	-0-	-2764	-0-	743	1	47	2	Y	-0-					16
							21463	3									
*09	23910	X	21206	-0-	-2704	-0-	737	1	12	2	Y	-0-					16
							20457	3									
10	24056	X	21199	-0-	-2857	-0-	751	1	2	2	Y	-0-					16
							20446	3									
11	22650	X	20260	-0-	-2390	-0-	726	1	8	2	Y	-0-					16
							19526	3									
*12	21235	X	19680	-0-	-1555	-0-	653	1	2	2	Y	-0-					16
							19025	3									
01	21235	X	19565	-0-	-1670	-0-	639	1	38	2	Y	-0-					16
							18888	3									
02	19180	X	16398	-0-	-2782	-0-	565	1	15833	3	Y	-0-					16

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
*03	35774	X	27936	-0-	-7838	-0-	956	1	3	2	Y	-0-					2
							26977	3									
*04	34380	X	26878	-0-	-7502	-0-	959	1	12	2	Y	-0-					2
							25907	3									
*05	34906	X	26350	-0-	-8556	-0-	853	1	2	2	Y	-0-					2
							25495	3									
06	29550	X	24779	-0-	-4771	-0-	848	1	2	2	Y	-0-					2
							23929	3									
07	30535	X	25106	-0-	-5429	-0-	866	1	24240	3	Y	-0-					2
08	27931	X	23759	-0-	-4172	-0-	792	1	50	2	Y	-0-					2
							22917	3									
*09	26880	X	22519	-0-	-4361	-0-	783	1	14	2	Y	-0-					2
							21722	3									
10	26350	X	21960	-0-	-4390	-0-	779	1	2	2	Y	-0-					2
							21179	3									
11	24780	X	20580	-0-	-4200	-0-	737	1	8	2	Y	-0-					2
							19835	3									
*12	22847	X	19062	-0-	-3785	-0-	633	1	2	2	Y	-0-					2
							18427	3									
01	22847	X	19775	-0-	-3072	-0-	646	1	39	2	Y	-0-					2
							19090	3									
02	20636	X	17907	-0-	-2729	-0-	616	1	17291	3	Y	-0-					2

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
*03	19034	X	16189	-0-	-2845	-0-	284	1	15905	2	N	-0-					-0-
*04	17700	X	16099	-0-	-1601	-0-	280	1	15819	2	N	-0-					-0-
*05	18228	X	16407	-0-	-1821	-0-	298	1	16109	2	N	-0-					-0-
*06	16890	X	15554	-0-	-1336	-0-	323	1	15231	2	N	-0-					-0-
*07	16926	X	15694	-0-	-1232	-0-	347	1	15347	2	N	-0-					-0-
*08	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	341	1	15025	2	N	-0-					-0-
*09	16110	X	14484	-0-	-1626	-0-	299	1	14185	2	N	-0-					-0-
*10	16399	X	14526	-0-	-1873	-0-	293	1	14233	2	N	-0-					-0-
*11	15540	X	13753	-0-	-1787	-0-	273	1	13480	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14072	-0-	-1180	-0-	285	1	13787	2	N	-0-					-0-
*01	15252	X	14837	-0-	-415	-0-	317	1	14520	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13002	-0-	-718	-0-	275	1	12727	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 #: 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
*03	14353	X	13059	-0-	-1294	-0-	13059	3			N	-0-					-0-
*04	13890	X	11615	-0-	-2275	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
*05	14353	X	12590	-0-	-1763	-0-	12590	3			N	-0-					-0-
*06	12780	X	11890	-0-	-890	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
*07	13051	X	10761	-0-	-2290	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
*08	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
*09	12180	X	11292	-0-	-888	-0-	11292	3			N	-0-					-0-
*10	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
*11	11880	X	10138	-0-	-1742	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
*12	11656	X	10759	-0-	-897	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
*01	11656	X	10624	-0-	-1032	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9535	-0-	-993	-0-	9535	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
*03	13764	X	5777	-0-	-7987	-0-	184	1	5593	3	N	-0-					-0-
*04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	70	1	13552	3	N	-0-					-0-
*05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
*06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
*07	14074	X	12457	-0-	-1617	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
*08	14074	X	12044	-0-	-2030	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
*09	13620	X	11395	-0-	-2225	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
*10	13764	X	11610	-0-	-2154	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
*11	12390	X	11416	-0-	-974	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
*12	12245	X	11586	-0-	-659	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
*01	12059	X	11415	-0-	-644	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	10064	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30872	X	30872	-0-	-0-	-0-	1144	1	4	2	Y	-0-					1
							29724	3									
*04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	1329	1	16	2	Y	-0-					1
							35880	3									
*05	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	1132	1	33891	3	Y	-0-					1
06	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1100	1	31014	3	Y	-0-					1
07	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	1096	1	30670	3	Y	-0-					1
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1018	1	63	2	Y	-0-					1
							29422	3									
*09	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	1015	1	17	2	Y	-0-					1
							28149	3									
10	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	1063	1	4	2	Y	-0-					1
							28896	3									
11	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	994	1	12	2	Y	-0-					1
							26713	3									
*12	29822	X	28092	-0-	-1730	-0-	933	1	4	2	Y	-0-					1
							27155	3									
01	29822	X	27832	-0-	-1990	-0-	909	1	55	2	Y	-0-					1
							26868	3									
02	26936	X	23960	-0-	-2976	-0-	825	1	23135	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	20770	X	18055	-0-	-2715	-0-	18055	3			N	-0-					-0-
*04	22020	X	1742	-0-	-20278	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	22754	X	7366	-0-	-15388	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
*06	22020	X	18990	-0-	-3030	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
*07	20429	X	19528	-0-	-901	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
*08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	3			N	-0-					-0-
*09	18990	X	17846	-0-	-1144	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
*10	19623	X	19153	-0-	-470	-0-	19153	3			N	-0-					-0-
*11	18990	X	17304	-0-	-1686	-0-	17304	3			N	-0-					-0-
*12	19220	X	15486	-0-	-3734	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
*01	19158	X	5032	-0-	-14126	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	4771	-0-	-12533	-0-	4771	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
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13067	3	97	9	N	88					208
*10	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12222	3	78	9	N	71	180	1			99
*11	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11886	3	95	9	N	86					185
*12	13485	X	11299	-0-	-2186	-0-	11210	3	89	9	N	81	182	1			84
*01	13485	X	10659	-0-	-2826	-0-	10574	3	85	9	N	77					161
02	12180	X	10145	-0-	-2035	-0-	10073	3	72	9	N	65					226

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
*03	30225	X	21422	-0-	-8803	-0-	733	1	2	2	Y	-0-					4
							20687	3									
*04	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	1253	1	16	2	Y	-0-					4
							33840	3									
*05	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	1131	1	33824	3	Y	-0-					4
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	1134	1	2	2	Y	-0-					4
							31985	3									
07	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1140	1	31928	3	Y	-0-					4
08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					4
							31053	3									
*09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					4
							29132	3									
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	Y	-0-					4
							29581	3									
*11	29430	X	29243	-0-	-187	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					4
							28183	3									
*12	31124	X	29176	-0-	-1948	-0-	969	1	4	2	Y	1	1	1			2
							28202	3	1	9							
*01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					2
							28022	3									
02	28112	X	24897	-0-	-3215	-0-	857	1	24040	3	Y	-0-					2

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
*03	15996	X	12558	-0-	-3438	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
*04	15480	X	6481	-0-	-8999	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
*05	15562	X	1370	-0-	-14192	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
*07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
*08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
*09	15180	X	11677	-0-	-3503	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
*10	15686	X	11589	-0-	-4097	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
*11	15180	X	14109	-0-	-1071	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
*12	13640	X	12920	-0-	-720	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
*01	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	4427	-0-	-7893	-0-	4427	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 #: 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
*03	13640	X	11955	-0-	-1685	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
*04	13200	X	10883	-0-	-2317	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
*05	12462	X	9517	-0-	-2945	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
*06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
*07	11966	X	10396	-0-	-1570	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
*08	11966	X	10460	-0-	-1506	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
*09	10890	X	9834	-0-	-1056	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
*10	10385	X	10160	-0-	-225	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
*11	10110	X	9270	-0-	-840	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
*12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
*01	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8217	-0-	-967	-0-	8217	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
*04	19770	X	419	-0-	-19351	-0-	419	1			N	-0-					-0-
*05	20429	X	9537	-0-	-10892	-0-	811	1	8726	3	N	-0-					-0-
*06	19770	X	790	-0-	-18980	-0-	790	1			N	-0-					-0-
*07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	837	1	16245	3	N	-0-					-0-
*08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	837	1	16437	3	N	-0-					-0-
*09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	810	1	15519	3	N	-0-					-0-
*10	17081	X	6825	-0-	-10256	-0-	837	1	5988	3	N	-0-					-0-
*11	16710	X	797	-0-	-15913	-0-	797	1			N	-0-					-0-
*12	17267	X	827	-0-	-16440	-0-	827	1			N	-0-					-0-
*01	17267	X	764	-0-	-16503	-0-	764	1			N	-0-					-0-
02	15232	X	730	-0-	-14502	-0-	730	1			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13410	-0-	-480	-0-	295	1	13115	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	13916	-0-	-437	-0-	299	1	13617	3	N	-0-					-0-
11	13980	X	12997	-0-	-983	-0-	283	1	12714	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	13088	-0-	-1234	-0-	65	1	13023	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	481	1	13488	3	N	-0-					-0-
02	12572	X	11550	-0-	-1022	-0-	375	1	11175	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9729	-0-	-261	-0-	214	1	9515	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	208	1	9496	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9083	-0-	-817	-0-	197	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	7144	-0-	-3024	-0-	35	1	7109	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9312	-0-	-763	-0-	320	1	8992	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8253	-0-	-819	-0-	272	1	7981	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	315	1	17639	2	N	-0-					-0-
*04	19680	X	16965	-0-	-2715	-0-	295	1	16670	2	N	-0-					-0-
*05	19747	X	17025	-0-	-2722	-0-	309	1	16716	2	N	-0-					-0-
*06	18480	X	16067	-0-	-2413	-0-	334	1	15733	2	N	-0-					-0-
*07	18662	X	16083	-0-	-2579	-0-	355	1	15728	2	N	-0-					-0-
*08	17949	X	15664	-0-	-2285	-0-	348	1	15316	2	N	-0-					-0-
*09	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	330	1	15640	2	N	-0-					-0-
*10	17019	X	14916	-0-	-2103	-0-	301	1	14615	2	N	-0-					-0-
*11	16080	X	14723	-0-	-1357	-0-	292	1	14431	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	14986	-0-	-1785	-0-	304	1	14682	2	N	-0-					-0-
*01	16771	X	14539	-0-	-2232	-0-	310	1	14229	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	275	1	12717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42191	X	36214	-0-	-5977	-0-	1239	1	4	2	Y	-0-					125
							34971	3									
*04	40830	X	35266	-0-	-5564	-0-	1258	1	16	2	Y	-0-					125
							33992	3									
*05	42191	X	35392	-0-	-6799	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					125
							34245	3									
06	38460	X	32399	-0-	-6061	-0-	1109	1	2	2	Y	-0-					125
							31288	3									
07	38812	X	33547	-0-	-5265	-0-	1157	1	32390	3	Y	-0-					125
08	36456	X	32851	-0-	-3605	-0-	1096	1	69	2	Y	-0-					125
							31686	3									
*09	35280	X	30634	-0-	-4646	-0-	1065	1	18	2	Y	-0-					125
							29551	3									
10	35402	X	31086	-0-	-4316	-0-	1102	1	4	2	Y	-0-					125
							29980	3									
*11	32460	X	29103	-0-	-3357	-0-	1043	1	13	2	Y	-0-					125
							28047	3									
*12	31806	X	29518	-0-	-2288	-0-	980	1	4	2	Y	-0-	42	1			83
							28534	3									
*01	31806	X	28395	-0-	-3411	-0-	927	1	56	2	Y	-0-					83
							27412	3									
02	28588	X	24869	-0-	-3719	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					83
							24011	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

*03	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	365	1	20401	2	N	-0-					-0-
*04	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	320	1	18046	2	N	-0-					-0-
*05	16492	X	16263	-0-	-229	-0-	295	1	15968	2	N	-0-					-0-
*06	15960	X	15483	-0-	-477	-0-	322	1	15161	2	N	-0-					-0-
*07	16492	X	15512	-0-	-980	-0-	343	1	15169	2	N	-0-					-0-
*08	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-	343	1	15100	2	N	-0-					-0-
*09	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	342	1	16234	2	N	-0-					-0-
*10	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	369	1	17918	2	N	-0-					-0-
*11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	326	1	16141	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	13141	-0-	-3661	-0-	267	1	12874	2	N	-0-					-0-
*01	16802	X	832	-0-	-15970	-0-	18	1	814	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	6852	-0-	-8324	-0-	515	1	6337	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

*03	23467	X	20271	-0-	-3196	-0-	356	1	19915	2	N	-0-					-0-
*04	20640	X	19638	-0-	-1002	-0-	342	1	19296	2	N	-0-					-0-
*05	21328	X	20101	-0-	-1227	-0-	365	1	19736	2	N	-0-					-0-
*06	20640	X	18808	-0-	-1832	-0-	391	1	18417	2	N	-0-					-0-
*07	20894	X	18708	-0-	-2186	-0-	413	1	18295	2	N	-0-					-0-
*08	20305	X	18535	-0-	-1770	-0-	411	1	18124	2	N	-0-					-0-
*09	19650	X	17599	-0-	-2051	-0-	363	1	17236	2	N	-0-					-0-
*10	20088	X	17583	-0-	-2505	-0-	354	1	17229	2	N	-0-					-0-
*11	18810	X	16528	-0-	-2282	-0-	328	1	16200	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	16750	-0-	-1602	-0-	340	1	16410	2	N	-0-					-0-
*01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	399	1	18294	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	15959	-0-	-617	-0-	337	1	15622	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 #: 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
*03	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	334	1	18682	2	N	-0-			-0-
*04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	317	1	17879	2	N	-0-			-0-
*05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	320	1	17293	2	N	-0-			-0-
*06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	336	1	15850	2	N	-0-			-0-
*07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	350	1	15488	2	N	-0-			-0-
*08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	344	1	15177	2	N	-0-			-0-
*09	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	308	1	14593	2	N	-0-			-0-
*10	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	339	1	16492	2	N	-0-			-0-
*11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	277	1	13704	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14919	-0-	-457	-0-	303	1	14616	2	N	-0-			-0-
*01	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	301	1	13803	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	12842	-0-	-1046	-0-	272	1	12570	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
*03	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	381	1	21314	2	N	-0-			-0-
*04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	347	1	19573	2	N	-0-			-0-
*05	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	355	1	19221	2	N	-0-			-0-
*06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	377	1	17739	2	N	-0-			-0-
*07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	380	1	16809	2	N	-0-			-0-
*08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	374	1	16477	2	N	-0-			-0-
*09	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	352	1	16712	2	N	-0-			-0-
*10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	345	1	16780	2	N	-0-			-0-
*11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	313	1	15493	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	16787	-0-	-108	-0-	341	1	16446	2	N	-0-			-0-
*01	16895	X	15725	-0-	-1170	-0-	336	1	15389	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14205	-0-	-1055	-0-	300	1	13905	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
*03	14353	X	10525	-0-	-3828	-0-	778	1	9747	2	N	-0-			-0-
*04	11490	X	6145	-0-	-5345	-0-	636	1	5509	2	N	-0-			-0-
*05	12865	X	9021	-0-	-3844	-0-	864	1	8157	2	N	-0-			-0-
*06	12450	X	7573	-0-	-4877	-0-	833	1	6740	2	N	-0-			-0-
*07	12865	X	6959	-0-	-5906	-0-	847	1	6112	2	N	-0-			-0-
*08	10540	X	4305	-0-	-6235	-0-	404	1	3901	2	N	-0-			-0-
*09	8730	X	90	-0-	-8640	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
*10	9021	X	5418	-0-	-3603	-0-	442	1	4976	2	N	-0-			-0-
*11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	761	1	8763	2	N	-0-			-0-
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	777	1	7560	2	N	-0-			-0-
*01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	779	1	7283	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	5977	-0-	-2451	-0-	635	1	5342	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
09	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1011	1	15545	3	N	-0-			-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1038	1	16172	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	979	1	15371	3	N	-0-			-0-
12	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1227	1	16713	3	N	-0-			-0-
01	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	1288	1	16913	3	N	-0-			-0-
02	15064	X	15036	-0-	-28	-0-	1071	1	13965	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
09	22140	X	19562	-0-	-2578	-0-	880	1	18682	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	21430	-0-	-1076	-0-	921	1	20509	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	19340	-0-	-2440	-0-	852	1	18488	2	N	-0-			-0-
12	21204	X	20169	-0-	-1035	-0-	932	1	19237	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	18900	-0-	-2521	-0-	850	1	18050	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15855	-0-	-3493	-0-	611	1	15244	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	593	1	26307	3	N	-0-					-0-
10	27528	X	25341	-0-	-2187	-0-	545	1	24796	3	N	-0-					-0-
11	25500	X	23321	-0-	-2179	-0-	509	1	22812	3	N	-0-					-0-
12	27807	X	24165	-0-	-3642	-0-	519	1	23646	3	N	-0-					-0-
01	27807	X	23375	-0-	-4432	-0-	807	1	22568	3	N	-0-					-0-
02	25116	X	20590	-0-	-4526	-0-	668	1	19922	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15670	-0-	-1250	-0-	377	1	15293	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16170	-0-	-1314	-0-	407	1	15763	2	N	-0-					-0-
*11	16920	X	15459	-0-	-1461	-0-	341	1	15118	2	N	-0-					-0-
*12	17205	X	15667	-0-	-1538	-0-	342	1	15325	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15168	-0-	-2037	-0-	340	1	14828	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13348	-0-	-1268	-0-	295	1	13053	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	15051	-0-	-1719	-0-	363	1	14688	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	15537	-0-	-1358	-0-	391	1	15146	2	N	-0-					-0-
*11	16350	X	14787	-0-	-1563	-0-	326	1	14461	2	N	-0-					-0-
*12	16399	X	14386	-0-	-2013	-0-	314	1	14072	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	14400	-0-	-1999	-0-	322	1	14078	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13202	-0-	-854	-0-	292	1	12910	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	20511	-0-	-1329	-0-	453	1	20058	3	N	-0-					-0-
10	21979	X	21067	-0-	-912	-0-	454	1	20613	3	N	-0-					-0-
11	21030	X	20545	-0-	-485	-0-	449	1	20096	3	N	-0-					-0-
12	21018	X	20570	-0-	-448	-0-	67	1	20503	3	N	-0-					-0-
01	21018	X	20596	-0-	-422	-0-	501	1	20095	3	N	-0-					-0-
02	18984	X	18268	-0-	-716	-0-	402	1	17866	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	1434	1	58107	2	N	-0-					-0-
10	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	1517	1	58804	2	N	-0-					-0-
*11	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	894	1	39645	2	N	-0-					-0-
*12	62062	X	40241	-0-	-21821	-0-	879	1	39362	2	N	-0-					-0-
01	62062	X	58802	-0-	-3260	-0-	1316	1	57486	2	N	-0-					-0-
02	55580	X	52108	-0-	-3472	-0-	1151	1	50957	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37470	X	34396	-0-	-3074	-0-	758	1	33638	3	N	-0-					-0-
10	38409	X	35269	-0-	-3140	-0-	759	1	34510	3	N	-0-					-0-
11	36510	X	33960	-0-	-2550	-0-	741	1	33219	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	34538	-0-	-1360	-0-	113	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	35898	X	34937	-0-	-961	-0-	1207	1	33730	3	N	-0-					-0-
02	32116	X	31139	-0-	-977	-0-	1012	1	30127	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11011	-0-	-1409	-0-	355	1	10628	3	N	25					117
							28	9									
10	12896	X	11480	-0-	-1416	-0-	361	1	11089	3	N	27	76	1			68
							30	9									
11	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	358	1	10870	3	N	31					99
							34	9									
12	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10488	3	N	35					134
							39	9									
01	11563	X	11163	-0-	-400	-0-	379	1	10738	3	N	42	134	1			42
							46	9									
02	10500	X	9487	-0-	-1013	-0-	334	1	9119	3	N	31					73
							34	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6209	-0-	-691	-0-	200	1	5990	3	N	17					92
							19	9									
10	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	200	1	6138	3	N	9					101
							10	9									
11	6660	X	6557	-0-	-103	-0-	208	1	6326	3	N	21					122
							23	9									
12	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	29	1	5898	3	N	21					143
							23	9									
01	6479	X	4976	-0-	-1503	-0-	169	1	4786	3	N	19					162
							21	9									
02	6132	X	4142	-0-	-1990	-0-	147	1	3977	3	N	16					178
							18	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	15556	-0-	-554	-0-	503	1	15019	3	N	31					115
							34	9									
10	16740	X	15759	-0-	-981	-0-	496	1	15229	3	N	31	108	1			38
							34	9									
11	16200	X	14956	-0-	-1244	-0-	475	1	14441	3	N	36					74
							40	9									
12	16089	X	14838	-0-	-1251	-0-	73	1	14719	3	N	42					116
							46	9									
01	16089	X	15154	-0-	-935	-0-	518	1	14626	3	N	9					125
							10	9									
02	14532	X	13425	-0-	-1107	-0-	469	1	12937	3	N	17					142
							19	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30150	X	26695	-0-	-3455	-0-	590	1	26105	3	N	-0-					-0-
10	31155	X	27386	-0-	-3769	-0-	590	1	26796	3	N	-0-					-0-
11	29160	X	25506	-0-	-3654	-0-	558	1	24948	3	N	-0-					-0-
12	26908	X	25861	-0-	-1047	-0-	84	1	25777	3	N	-0-					-0-
01	26908	X	13739	-0-	-13169	-0-	335	1	13404	3	N	-0-					-0-
02	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	260	1	11514	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12009	-0-	-1197	-0-	259	1	11750	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	11484	-0-	-816	-0-	251	1	11233	3	N	-0-					-0-
12	12307	X	11442	-0-	-865	-0-	37	1	11405	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	6991	-0-	-5316	-0-	171	1	6820	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	9780	-0-	-1196	-0-	214	1	9566	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-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
09	12750	X	11708	-0-	-1042	-0-	259	1	11449	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	11511	-0-	-1664	-0-	248	1	11263	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	364	1	11001	3	N	-0-					-0-
12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	58	1	11746	3	N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	438	1	12208	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10407	-0-	-177	-0-	319	1	10088	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

09	12360	X	11165	-0-	-1195	-0-	245	1	10896	3	N	22					117
							24	9									
10	12090	X	11709	-0-	-381	-0-	251	1	11430	3	N	25					142
							28	9									
11	11700	X	11355	-0-	-345	-0-	246	1	11053	3	N	51	170	1			23
							56	9									
12	12090	X	10445	-0-	-1645	-0-	328	1	10080	3	N	34					57
							37	9									
01	12090	X	11080	-0-	-1010	-0-	380	1	10655	3	N	41					98
							45	9									
*02	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	357	1	10263	3	N	40					138
							44	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

09	23790	X	23627	-0-	-163	-0-	519	1	23061	3	N	43					114
							47	9									
10	24862	X	23581	-0-	-1281	-0-	504	1	23003	3	N	67					181
							74	9									
11	24060	X	21670	-0-	-2390	-0-	469	1	21113	3	N	80	189	1			72
							88	9									
12	24862	X	22112	-0-	-2750	-0-	694	1	21327	3	N	83					155
							91	9									
01	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	733	1	20582	3	N	122	196	1			81
							134	9									
02	22064	X	19874	-0-	-2190	-0-	692	1	19090	3	N	84					165
							92	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

09	15600	X	14426	-0-	-1174	-0-	468	1	13958	3	N	-0-					31
10	16151	X	14560	-0-	-1591	-0-	460	1	14100	3	N	-0-					31
11	15630	X	14247	-0-	-1383	-0-	455	1	13792	3	N	-0-					31
12	15097	X	14989	-0-	-108	-0-	472	1	14517	3	N	-0-					31
01	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	526	1	14789	3	N	-0-					31
*02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	466	1	13051	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

09	12420	X	11203	-0-	-1217	-0-	247	1	10956	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12439	-0-	-395	-0-	393	1	12046	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11926	-0-	-494	-0-	382	1	11544	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	11396	-0-	-725	-0-	56	1	11340	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	403	1	11268	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10337	-0-	-611	-0-	330	1	10007	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 #: 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
09	14910	X	13615	-0-	-1295	-0-	442	1	13173	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13650	-0-	-951	-0-	431	1	13219	3	N	-0-			-0-
11	14130	X	13187	-0-	-943	-0-	421	1	12766	3	N	-0-			-0-
12	13485	X	13344	-0-	-141	-0-	420	1	12924	3	N	-0-			-0-
*01	13485	X	13246	-0-	-239	-0-	455	1	12791	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11285	-0-	-895	-0-	387	1	10898	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

09	20370	X	19404	-0-	-966	-0-	630	1	18774	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	19479	-0-	-1570	-0-	615	1	18864	3	N	-0-			-0-
11	20220	X	17989	-0-	-2231	-0-	574	1	17415	3	N	-0-			-0-
12	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	566	1	17430	3	N	-0-			-0-
01	20336	X	18149	-0-	-2187	-0-	624	1	17525	3	N	-0-			-0-
02	18116	X	15919	-0-	-2197	-0-	551	1	15368	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

09	6420	X	5278	-0-	-1142	-0-	904	1	4374	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5253	-0-	-1257	-0-	1037	1	4216	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	1032	1	4923	3	N	-0-			-0-
12	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	695	1	4441	3	N	-0-			-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1065	1	4665	3	N	-0-			-0-
*02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	956	1	4199	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

09	19050	X	18861	-0-	-189	-0-	681	1	18180	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	18860	-0-	-825	-0-	711	1	18149	2	N	-0-			-0-
*11	19050	X	17649	-0-	-1401	-0-	583	1	17066	2	N	-0-			-0-
*12	19499	X	18128	-0-	-1371	-0-	594	1	17534	2	N	-0-			-0-
01	19499	X	17492	-0-	-2007	-0-	587	1	16905	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	15950	-0-	-1662	-0-	528	1	15422	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

09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	422	1	18668	3	N	-0-			-0-
10	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	422	1	19172	3	N	-0-			-0-
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	409	1	18320	3	N	-0-			-0-
12	19654	X	18641	-0-	-1013	-0-	61	1	18580	3	N	-0-			-0-
01	19654	X	18935	-0-	-719	-0-	654	1	18281	3	N	-0-			-0-
02	17752	X	16451	-0-	-1301	-0-	518	1	15933	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

09	18450	X	17722	-0-	-728	-0-	575	1	17147	3	N	-0-			-0-
10	19065	X	17952	-0-	-1113	-0-	567	1	17385	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	17141	-0-	-1189	-0-	548	1	16593	3	N	-0-			-0-
12	18662	X	17500	-0-	-1162	-0-	551	1	16949	3	N	-0-			-0-
01	18476	X	17305	-0-	-1171	-0-	594	1	16711	3	N	-0-			-0-
02	16548	X	15669	-0-	-879	-0-	543	1	15126	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

09	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	478	1	14281	3	N	-0-			-0-
10	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	504	1	15452	3	N	-0-			-0-
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	474	1	14395	3	N	-0-			-0-
12	15252	X	15139	-0-	-113	-0-	477	1	14662	3	N	-0-			-0-
*01	15283	X	14949	-0-	-334	-0-	514	1	14435	3	N	-0-			-0-
02	13804	X	13315	-0-	-489	-0-	457	1	12858	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
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									
11	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	794	1	5049	3	Y	39					74
							43	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	677	1	5332	3	Y	41					115
							45	9									
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	858	1	5819	3	Y	42	34	1			123
							46	9									
02	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	652	1	4079	3	Y	27					150
							30	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

09	19800	X	19461	-0-	-339	-0-	430	1	19031	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19633	-0-	-827	-0-	423	1	19210	3	N	-0-					-0-
11	19680	X	19027	-0-	-653	-0-	609	1	18418	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19481	-0-	-452	-0-	96	1	19385	3	N	-0-					-0-
01	19933	X	19861	-0-	-72	-0-	686	1	19175	3	N	-0-					-0-
02	18004	X	17216	-0-	-788	-0-	543	1	16673	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

09	22920	X	20273	-0-	-2647	-0-	488	1	19785	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	20786	-0-	-2898	-0-	523	1	20263	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	18919	-0-	-2951	-0-	626	1	18293	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18823	-0-	-2629	-0-	615	1	18208	2	N	-0-					-0-
01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	767	1	22094	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	18070	-0-	-858	-0-	598	1	17472	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

09	24930	X	23640	-0-	-1290	-0-	769	1	22871	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22045	-0-	-337	-0-	698	1	21347	3	N	-0-					-0-
11	27030	X	23119	-0-	-3911	-0-	741	1	22378	3	N	-0-					-0-
12	27931	X	22401	-0-	-5530	-0-	111	1	22290	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	25113	-0-	-2818	-0-	871	1	24242	3	N	-0-					-0-
02	22064	X	19443	-0-	-2621	-0-	597	1	18846	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

09	45750	X	43009	-0-	-2741	-0-	1399	1	41610	3	N	-0-					-0-
10	47275	X	44453	-0-	-2822	-0-	1407	1	43046	3	N	-0-					-0-
11	44880	X	42630	-0-	-2250	-0-	1364	1	41266	3	N	-0-					-0-
12	45260	X	40840	-0-	-4420	-0-	202	1	40638	3	N	-0-					-0-
01	44671	X	43332	-0-	-1339	-0-	1499	1	41833	3	N	-0-					-0-
02	40152	X	38463	-0-	-1689	-0-	1209	1	37254	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
09	44520	X	40512	-0-	-4008	-0-	1318	1	39194	3	N	-0-			-0-
10	46004	X	41285	-0-	-4719	-0-	1308	1	39977	3	N	-0-			-0-
11	42660	X	38333	-0-	-4327	-0-	1229	1	37104	3	N	-0-			-0-
12	41788	X	37861	-0-	-3927	-0-	187	1	37674	3	N	-0-			-0-
01	41788	X	39079	-0-	-2709	-0-	1355	1	37724	3	N	-0-			-0-
02	37744	X	33893	-0-	-3851	-0-	1040	1	32853	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

09	32280	X	29487	-0-	-2793	-0-	960	1	28527	3	N	-0-			-0-
10	34224	X	30904	-0-	-3320	-0-	979	1	29925	3	N	-0-			-0-
11	33120	X	29321	-0-	-3799	-0-	940	1	28381	3	N	-0-			-0-
12	32054	X	28753	-0-	-3301	-0-	142	1	28611	3	N	-0-			-0-
01	31930	X	28474	-0-	-3456	-0-	988	1	27486	3	N	-0-			-0-
02	27916	X	25532	-0-	-2384	-0-	779	1	24753	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

09	20580	X	20351	-0-	-229	-0-	662	1	19689	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	21191	-0-	-199	-0-	670	1	20521	3	N	-0-			-0-
11	20700	X	20322	-0-	-378	-0-	650	1	19672	3	N	-0-			-0-
12	20553	X	20183	-0-	-370	-0-	637	1	19546	3	N	-0-			-0-
*01	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	700	1	19533	3	N	-0-			-0-
02	18564	X	17642	-0-	-922	-0-	558	1	17084	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

09	54900	X	48594	-0-	-6306	-0-	1170	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	55738	X	49053	-0-	-6685	-0-	1234	1	47819	2	N	-0-			-0-
*11	52710	X	47188	-0-	-5522	-0-	1040	1	46148	2	N	-0-			-0-
*12	50902	X	46124	-0-	-4778	-0-	1008	1	45116	2	N	-0-			-0-
01	50902	X	48728	-0-	-2174	-0-	1091	1	47637	2	N	-0-			-0-
02	45360	X	44664	-0-	-696	-0-	986	1	43678	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

09	41040	X	34861	-0-	-6179	-0-	840	1	34021	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	34137	-0-	-6442	-0-	859	1	33278	2	N	-0-			-0-
*11	39270	X	19728	-0-	-19542	-0-	435	1	19293	2	N	-0-			-0-
*12	36084	X	17471	-0-	-18613	-0-	382	1	17089	2	N	-0-			-0-
01	36084	X	35484	-0-	-600	-0-	794	1	34690	2	N	-0-			-0-
02	32536	X	30570	-0-	-1966	-0-	675	1	29895	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	806	1	24054	3	N	-0-			-0-
10	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	799	1	24537	3	N	-0-			-0-
11	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	747	1	22700	3	N	-0-			-0-
12	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	758	1	23342	3	N	-0-			-0-
01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	807	1	22751	3	N	-0-			-0-
*02	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	719	1	19815	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
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	295	1	8803	3	N	-0-					-0-
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10127	3	N	-0-					-0-
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	307	1	9318	3	N	-0-					-0-
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	302	1	9311	3	N	-0-					-0-
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	308	1	8694	3	N	-0-					-0-
*02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	304	1	8261	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

09	26130	X	24228	-0-	-1902	-0-	536	1	23692	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	24217	-0-	-2381	-0-	521	1	23696	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	22749	-0-	-2781	-0-	497	1	22252	3	N	-0-					-0-
12	24800	X	22941	-0-	-1859	-0-	493	1	22448	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	11247	-0-	-13553	-0-	273	1	10974	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	5765	-0-	-16635	-0-	128	1	5637	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

09	20070	X	20041	-0-	-29	-0-	442	1	19599	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20229	-0-	-1347	-0-	435	1	19794	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	19531	-0-	-1349	-0-	426	1	19105	3	N	-0-					-0-
12	20243	X	19825	-0-	-418	-0-	65	1	19760	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	482	1	19381	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	17424	-0-	-860	-0-	396	1	17028	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1001	1	3143	3	Y	-0-					45
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	964	1	2851	3	Y	-0-					45
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1026	1	3925	3	Y	-0-					45
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1010	1	3141	3	Y	100					145
							110	9									
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	915	1	2820	3	Y	-0-					145

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2507	3	N	32					169
							35	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1090	1	1677	3	N	30	156	1			43
							33	9									
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	1050	1	1375	3	N	13					56
							14	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1102	1	2197	3	N	30					86
							33	9									
*01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1142	1	3605	3	N	43					129
							47	9									
*02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1027	1	3142	3	N	30					159
							33	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

09	13200	X	12840	-0-	-360	-0-	283	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13245	-0-	-333	-0-	285	1	12960	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	12579	-0-	-231	-0-	274	1	12305	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	13023	-0-	-214	-0-	42	1	12981	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	309	1	12408	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	11418	-0-	-538	-0-	254	1	11164	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-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23670	X	23233	-0-	-437	-0-	513	1	22720	3	N	-0-			-0-
10	24459	X	22466	-0-	-1993	-0-	483	1	21983	3	N	-0-			-0-
11	23070	X	21088	-0-	-1982	-0-	461	1	20627	3	N	-0-			-0-
12	23994	X	21588	-0-	-2406	-0-	465	1	21123	3	N	-0-			-0-
01	23994	X	21701	-0-	-2293	-0-	529	1	21172	3	N	-0-			-0-
02	21672	X	19319	-0-	-2353	-0-	427	1	18892	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22080	X	20965	-0-	-1115	-0-	1083	1	19882	2	N	-0-			-0-
10	22320	X	21243	-0-	-1077	-0-	1062	1	20181	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	20245	-0-	-1085	-0-	978	1	19267	2	N	-0-			-0-
12	21793	X	20697	-0-	-1096	-0-	1178	1	19519	2	N	-0-			-0-
01	21793	X	20228	-0-	-1565	-0-	1221	1	19007	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	18710	-0-	-862	-0-	1056	1	17654	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12300	X	11146	-0-	-1154	-0-	249	1	10897	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	2178	-0-	-10532	-0-	72	1	2106	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	652	-0-	-11648	-0-	21	1	631	3	N	-0-			-0-
*07	11532	X	247	-0-	-11285	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
*08	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*09	11160	X	1516	-0-	-9644	-0-	160	1	1356	3	N	-0-			-0-
*10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	503	1	8697	3	N	-0-			-0-
11	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	427	1	12930	3	N	-0-			-0-
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	66	1	13402	3	N	-0-			-0-
01	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	425	1	11931	3	N	-0-			-0-
*02	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	419	1	11964	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	476	1	19280	2	N	-0-			-0-
10	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	493	1	19120	2	N	-0-			-0-
*11	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	421	1	18693	2	N	-0-			-0-
*12	21762	X	18904	-0-	-2858	-0-	413	1	18491	2	N	-0-			-0-
01	21638	X	18629	-0-	-3009	-0-	417	1	18212	2	N	-0-			-0-
02	18452	X	17004	-0-	-1448	-0-	376	1	16628	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23820	X	21508	-0-	-2312	-0-	700	1	20808	3	N	-0-			-0-
10	24366	X	10607	-0-	-13759	-0-	336	1	10271	3	N	-0-			-0-
11	23160	X	12732	-0-	-10428	-0-	408	1	12324	3	N	-0-			-0-
12	22165	X	21322	-0-	-843	-0-	105	1	21217	3	N	-0-			-0-
01	22165	X	21163	-0-	-1002	-0-	734	1	20429	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	18544	-0-	-1476	-0-	573	1	17971	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10261	-0-	-1919	-0-	226	1	10035	3	N	-0-			-0-
10	11718	X	10057	-0-	-1661	-0-	217	1	9840	3	N	-0-			-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	212	1	9504	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	9117	-0-	-1485	-0-	30	1	9087	3	N	-0-			-0-
01	10602	X	9567	-0-	-1035	-0-	232	1	9335	3	N	-0-			-0-
02	9576	X	9367	-0-	-209	-0-	210	1	9157	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
09	25500	X	22538	-0-	-2962	-0-	498	1	22040	3	N	-0-					-0-
10	25947	X	23551	-0-	-2396	-0-	507	1	23044	3	N	-0-					-0-
11	24420	X	22246	-0-	-2174	-0-	486	1	21760	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	22533	-0-	-1027	-0-	485	1	22048	3	N	-0-					-0-
01	23560	X	15083	-0-	-8477	-0-	368	1	14715	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19474	-0-	-1806	-0-	428	1	19046	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
09	25260	X	21977	-0-	-3283	-0-	988	1	20989	2	N	-0-					-0-
10	25854	X	23850	-0-	-2004	-0-	1025	1	22825	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	22207	-0-	-2813	-0-	979	1	21228	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	22847	-0-	-1581	-0-	1055	1	21792	2	N	-0-					-0-
01	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1018	1	21619	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	19415	-0-	-2117	-0-	748	1	18667	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
*03	10943	X	10899	-0-	-44	-0-	490	1	1	2	N	40					121
							10364	3	44	9							
*04	10830	X	10314	-0-	-516	-0-	461	1	5	2	N	73	153	1			41
							9768	3	80	9							
05	11315	X	10026	-0-	-1289	-0-	459	1	9567	3	N	-0-					41
06	10950	X	6557	-0-	-4393	-0-	451	1	6106	3	N	-0-					41
*07	11315	X	8298	-0-	-3017	-0-	453	1	7816	3	N	26					67
							29	9									
08	10912	X	9747	-0-	-1165	-0-	372	1	20	2	N	22					89
							9331	3	24	9							
*09	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	N	102					191
							11538	3	112	9							
10	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	15	178	1			29
							21142	3	17	9							
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-					29
							14198	3									
12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					29
							18360	3									
01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	85	1	36	2	N	-0-					29
							17740	3									
*02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	66	1	13752	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	130	183	1			158
							13616	3	143	9							
*04	13230	X	13212	-0-	-18	-0-	67	1	6	2	N	127	168	1			117
							12999	3	140	9							
05	13671	X	13461	-0-	-210	-0-	60	1	13309	3	N	84					201
							92	9									
06	13230	X	13157	-0-	-73	-0-	59	1	13037	3	N	55					256
							61	9									
07	13671	X	13195	-0-	-476	-0-	63	1	13064	3	N	62	158	1			160
							68	9									
*08	13671	X	12211	-0-	-1460	-0-	66	1	27	2	N	77	154	1			83
							12033	3	85	9							
09	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	55	1	7	2	N	96					179
							11896	3	106	9							
10	13609	X	12436	-0-	-1173	-0-	56	1	1	2	N	55					234
							12318	3	61	9							
11	13170	X	12248	-0-	-922	-0-	59	1	5	2	N	62					296
							12116	3	68	9							
12	13206	X	12098	-0-	-1108	-0-	56	1	2	2	N	90	190	1			196
							11941	3	99	9							
01	12462	X	11771	-0-	-691	-0-	54	1	24	2	N	91					287
							11593	3	100	9							
02	11424	X	10438	-0-	-986	-0-	47	1	10317	3	N	67	182	1			172
							74	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15376	X	14539	-0-	-837	-0-	101	1	2	2	N	61					241
							14369	3	67	9							
*04	14880	X	12480	-0-	-2400	-0-	65	1	6	2	N	-0-	49	1			192
							12409	3									
05	15376	X	14072	-0-	-1304	-0-	63	1	1	2	N	-0-					183
							14008	3									
06	14880	X	13655	-0-	-1225	-0-	62	1	1	2	N	54					237
							13533	3	59	9							
07	14539	X	13972	-0-	-567	-0-	66	1	13866	3	N	36	181	1			92
							40	9									
08	14539	X	13623	-0-	-916	-0-	75	1	29	2	N	28					120
							13488	3	31	9							
09	13650	X	12698	-0-	-952	-0-	57	1	8	2	N	50					170
							12578	3	55	9							
10	14105	X	12913	-0-	-1192	-0-	59	1	2	2	N	48					218
							12799	3	53	9							
11	13650	X	11954	-0-	-1696	-0-	57	1	5	2	N	29					247
							11860	3	32	9							
12	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	56	1	1	2	N	61	191	1			117
							11806	3	67	9							
01	13609	X	11848	-0-	-1761	-0-	54	1	24	2	N	61					178
							11703	3	67	9							
02	11844	X	10770	-0-	-1074	-0-	49	1	1	2	N	41					219
							10675	3	45	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21669	X	19256	-0-	-2413	-0-	133	1	2	2	N	142	189	1			239
							18965	3	156	9							
*04	20370	X	17995	-0-	-2375	-0-	93	1	9	2	N	145	142	1			242
							17733	3	160	9							
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	87	1	19164	3	N	121	158	1			205
							133	9									
06	18630	X	17228	-0-	-1402	-0-	78	1	1	2	N	113	163	1			155
							17025	3	124	9							
07	19251	X	17980	-0-	-1271	-0-	85	1	17777	3	N	107					262
							118	9									
08	19375	X	17720	-0-	-1655	-0-	97	1	38	2	N	48	160	1			150
							17532	3	53	9							
09	18750	X	16685	-0-	-2065	-0-	75	1	10	2	N	54					204
							16541	3	59	9							
10	19375	X	16368	-0-	-3007	-0-	74	1	2	2	N	157	179	1			182
							16119	3	173	9							
11	17400	X	15485	-0-	-1915	-0-	74	1	7	2	N	52					234
							15347	3	57	9							
12	17980	X	15589	-0-	-2391	-0-	73	1	2	2	N	130	192	1			172
							15371	3	143	9							
01	17732	X	14948	-0-	-2784	-0-	68	1	30	2	N	114					286
							14725	3	125	9							
02	15568	X	14149	-0-	-1419	-0-	64	1	13995	3	N	82	184	1			184
							90	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

*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	12252	-0-	-1068	-0-	321	1	11931	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11913	-0-	-1138	-0-	337	1	11576	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11399	-0-	-1231	-0-	325	1	11074	2	N	-0-					-0-
*12	13051	X	11553	-0-	-1498	-0-	308	1	11245	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11334	-0-	-1717	-0-	388	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10137	-0-	-1595	-0-	317	1	9820	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

*03	12803	X	12060	-0-	-743	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
*04	12390	X	11527	-0-	-863	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
*05	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
*06	12000	X	10876	-0-	-1124	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
*07	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
*08	12059	X	10857	-0-	-1202	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
*09	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
*10	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
*11	10890	X	9678	-0-	-1212	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
*12	11098	X	9938	-0-	-1160	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
*01	10850	X	9700	-0-	-1150	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8861	-0-	-547	-0-	8861	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20700	X	17743	-0-	-2957	-0-	2121	1	15622	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	17714	-0-	-2715	-0-	1854	1	15860	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	16548	-0-	-3102	-0-	1266	1	15282	2	N	-0-					-0-
*07	20305	X	16713	-0-	-3592	-0-	1089	1	15624	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	16312	-0-	-2598	-0-	1403	1	14909	2	N	-0-					-0-
*09	17730	X	14902	-0-	-2828	-0-	390	1	14512	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	15040	-0-	-2661	-0-	425	1	14615	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	14308	-0-	-2252	-0-	407	1	13901	2	N	-0-					-0-
*12	15345	X	14558	-0-	-787	-0-	388	1	14170	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14138	-0-	-1207	-0-	485	1	13653	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	10353	-0-	-3507	-0-	324	1	10029	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	598	1	17884	3	N	33					159
							36	9									
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	605	1	18621	3	N	37	179	1			17
							41	9									
11	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	601	1	18286	3	N	25					42
							28	9									
12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	95	1	19093	3	N	51					93
							56	9									
01	19282	X	18741	-0-	-541	-0-	642	1	18062	3	N	34					127
							37	9									
02	17668	X	17145	-0-	-523	-0-	611	1	16495	3	N	35					162
							39	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

*03	25327	X	24462	-0-	-865	-0-	429	1	24033	2	N	-0-					-0-
04	24510	X	23298	-0-	-1212	-0-	405	1	22893	2	N	-0-					-0-
05	25327	X	23577	-0-	-1750	-0-	428	1	23149	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	22137	-0-	-2283	-0-	460	1	21677	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	22024	-0-	-2807	-0-	487	1	21537	2	N	-0-					-0-
*08	24459	X	21639	-0-	-2820	-0-	480	1	21159	2	N	-0-					-0-
*09	23310	X	20604	-0-	-2706	-0-	425	1	20179	2	N	-0-					-0-
*10	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	432	1	21025	2	N	-0-					-0-
*11	22140	X	20769	-0-	-1371	-0-	412	1	20357	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	21134	-0-	-256	-0-	429	1	20705	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	20490	-0-	-900	-0-	437	1	20053	2	N	-0-					-0-
02	19320	X	18337	-0-	-983	-0-	388	1	17949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13113	X	9250	-0-	-3863	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							9183	3									
*04	12690	X	10595	-0-	-2095	-0-	48	1	5	2	N	-0-					-0-
							10542	3									
05	13113	X	10982	-0-	-2131	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							10938	3									
06	11940	X	8947	-0-	-2993	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							8911	3									
07	10943	X	10337	-0-	-606	-0-	42	1	10295	3	N	-0-					-0-
*08	10974	X	9778	-0-	-1196	-0-	46	1	21	2	N	-0-					-0-
							9711	3									
09	10620	X	9202	-0-	-1418	-0-	36	1	6	2	N	-0-					-0-
							9160	3									
10	10974	X	8802	-0-	-2172	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8767	3									
11	9990	X	8564	-0-	-1426	-0-	35	1	4	2	N	-0-					-0-
							8525	3									
12	9362	X	7198	-0-	-2164	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							7037	3									
01	9362	X	8170	-0-	-1192	-0-	248	1	16	2	N	-0-					-0-
							7906	3									
02	8456	X	6714	-0-	-1742	-0-	82	1	6632	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

09	18990	X	16697	-0-	-2293	-0-	368	1	16329	3	N	-0-					-0-
10	19623	X	17307	-0-	-2316	-0-	372	1	16935	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	16603	-0-	-2027	-0-	362	1	16241	3	N	-0-					-0-
12	17546	X	17411	-0-	-135	-0-	57	1	17354	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	17059	-0-	-487	-0-	414	1	16645	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14995	-0-	-629	-0-	338	1	14657	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

*04	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	341	1	19254	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	20217	-0-	-119	-0-	367	1	19850	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18769	-0-	-911	-0-	390	1	18379	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18734	-0-	-1602	-0-	414	1	18320	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	18821	-0-	-1422	-0-	418	1	18403	2	N	-0-					-0-
*09	19590	X	17554	-0-	-2036	-0-	362	1	17192	2	N	-0-					-0-
*10	20212	X	17267	-0-	-2945	-0-	348	1	16919	2	N	-0-					-0-
*11	18780	X	16508	-0-	-2272	-0-	327	1	16181	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	17217	-0-	-1383	-0-	349	1	16868	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	16179	-0-	-2421	-0-	345	1	15834	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	14682	-0-	-1950	-0-	310	1	14372	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

09	15120	X	7763	-0-	-7357	-0-	412	1	7351	3	N	-0-					-0-
*10	15531	X	13605	-0-	-1926	-0-	1268	1	12337	3	N	-0-					-0-
11	14610	X	9911	-0-	-4699	-0-	652	1	9259	3	N	-0-					-0-
12	14880	X	14041	-0-	-839	-0-	145	1	13896	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	12728	-0-	-1377	-0-	308	1	12420	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11508	-0-	-784	-0-	262	1	11246	3	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 #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	32798	X	30160	-0-	-2638	-0-	530	1	29630	2	N	-0-					-0-
04	30780	X	30003	-0-	-777	-0-	522	1	29481	2	N	-0-					-0-
*05	31000	X	30488	-0-	-512	-0-	553	1	29935	2	N	-0-					-0-
06	29190	X	28826	-0-	-364	-0-	599	1	28227	2	N	-0-					-0-
07	31000	X	29219	-0-	-1781	-0-	646	1	28573	2	N	-0-					-0-
08	31000	X	28480	-0-	-2520	-0-	632	1	27848	2	N	-0-					-0-
*09	30000	X	27057	-0-	-2943	-0-	559	1	26498	2	N	-0-					-0-
*10	30473	X	27639	-0-	-2834	-0-	557	1	27082	2	N	-0-					-0-
*11	28830	X	26513	-0-	-2317	-0-	525	1	25988	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	27033	-0-	-1239	-0-	548	1	26485	2	N	-0-					-0-
*01	28272	X	26553	-0-	-1719	-0-	567	1	25986	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23735	-0-	-1801	-0-	502	1	23233	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9483	3	64	9	N	58	172	1			68
10	10695	X	9290	-0-	-1405	-0-	9209	3	81	9	N	74					142
11	10020	X	1537	-0-	-8483	-0-	1518	3	19	9	N	17					159
12	9858	X	6902	-0-	-2956	-0-	6883	3	19	9	N	17	153	1			23
01	9858	X	6965	-0-	-2893	-0-	6855	3	110	9	N	100					123
02	8904	X	6981	-0-	-1923	-0-	6901	3	80	9	N	73					196

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
*03	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	221	185	1			98
							17993	3	243	9							
*04	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	98	1	9	2	N	110	183	1			25
							18400	3	121	9							
05	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	137					162
							19096	3	151	9							
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	174	157	1			179
							18106	3	191	9							
*07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	82	1	16972	3	N	149	180	1			148
							164	9									
08	17112	X	9991	-0-	-7121	-0-	55	1	21	2	N	53	176	1			25
							9857	3	58	9							
*09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	189	1	11	2	N	167					192
							18079	3	184	9							
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	83	1	2	2	N	23	177	1			38
							18073	3	25	9							
11	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	255	182	1			111
							17213	3	281	9							
12	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	164	182	1			93
							17540	3	180	9							
01	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	82	1	35	2	N	127	180	1			40
							17201	3	140	9							
*02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	71	1	14924	3	N	138					178
							152	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
*04	26160	X	1433	-0-	-24727	-0-	32	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	996	-0-	-19712	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-
06	20040	X	138	-0-	-19902	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
*07	1736	X	157	-0-	-1579	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	577	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	644	1	17161	3	N	-0-					-0-
11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	794	1	24087	3	N	-0-					-0-
12	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	124	1	24942	3	N	-0-					-0-
01	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	783	1	21969	3	N	-0-					-0-
02	20216	X	15657	-0-	-4559	-0-	523	1	15134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	450	1	12357	3	N	-0-					117
10	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	28	1	13355	3	N	-0-					117
11	10230	X	4930	-0-	-5300	-0-	840	1	4090	3	N	-0-					117
12	13237	X	11791	-0-	-1446	-0-	546	1	11245	3	N	-0-					117
01	13392	X	7926	-0-	-5466	-0-	755	1	7163	3	N	7					124
							8	9									
02	12096	X	11677	-0-	-419	-0-	784	1	10886	3	N	6					130
							7	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
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					-0-
10	20553	X	8710	-0-	-11843	-0-	186	1	8524	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	39	-0-	-6651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		20322	-0-	20322	20322	434	1	19888	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18802	-0-	18802	39124	448	1	18354	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		15823	-0-	15823	54947	389	1	15434	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1192	1	11343	3	Y	-0-					-0-
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1141	1	13989	3	Y	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	1198	1	9978	3	Y	84					84
							92	9									
12	12958	X	10652	-0-	-2306	-0-	920	1	9700	3	Y	29					113
							32	9									
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1541	1	13810	3	Y	35					148
							39	9									
02	12488	X	11189	-0-	-1299	-0-	1159	1	9999	3	Y	28					176
							31	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11722	-0-	-998	-0-	11535	3	187	9	N	170	187	1			250
*10	13144	X	11677	-0-	-1467	-0-	11564	3	113	9	N	103	168	1			185
*11	12720	X	11237	-0-	-1483	-0-	11136	3	101	9	N	92	185	1			92
*12	11935	X	11554	-0-	-381	-0-	11376	3	178	9	N	162	178	1			76
*01	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11217	3	202	9	N	184	185	1			75
02	10780	X	10104	-0-	-676	-0-	9979	3	125	9	N	114					189

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
*03	25823	X	22278	-0-	-3545	-0-	391	1	21887	2	N	-0-					-0-
*04	24840	X	21156	-0-	-3684	-0-	368	1	20788	2	N	-0-					-0-
*05	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	372	1	20139	2	N	-0-					-0-
*06	23190	X	19250	-0-	-3940	-0-	400	1	18850	2	N	-0-					-0-
*07	23467	X	19320	-0-	-4147	-0-	427	1	18893	2	N	-0-					-0-
*08	22289	X	19014	-0-	-3275	-0-	422	1	18592	2	N	-0-					-0-
*09	21150	X	17915	-0-	-3235	-0-	370	1	17545	2	N	-0-					-0-
*10	20522	X	18219	-0-	-2303	-0-	367	1	17852	2	N	-0-					-0-
*11	19260	X	16892	-0-	-2368	-0-	335	1	16557	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	16772	-0-	-2045	-0-	340	1	16432	2	N	-0-					-0-
*01	18817	X	16357	-0-	-2460	-0-	349	1	16008	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	14482	-0-	-2514	-0-	306	1	14176	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 #: 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
*03	20274	X	18578	-0-	-1696	-0-	18578	3			N	-0-					-0-
*04	19110	X	17630	-0-	-1480	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
*05	19685	X	17597	-0-	-2088	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
*06	18720	X	16854	-0-	-1866	-0-	16854	3			N	-0-					-0-
*07	19344	X	17386	-0-	-1958	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
*08	18569	X	17153	-0-	-1416	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
*09	17640	X	15564	-0-	-2076	-0-	15564	3			N	-0-					-0-
*10	17608	X	11237	-0-	-6371	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
*11	16860	X	11149	-0-	-5711	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
*12	17360	X	10104	-0-	-7256	-0-	756	1	9348	3	N	-0-					-0-
*01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	28	1	17853	3	N	-0-					-0-
*02	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	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
*03	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	3			N	-0-					-0-
*04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	3			N	-0-					-0-
*05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
*06	14460	X	13989	-0-	-471	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
*07	14942	X	14090	-0-	-852	-0-	14090	3			N	-0-					-0-
*08	14942	X	12896	-0-	-2046	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
*09	14460	X	12525	-0-	-1935	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
*10	14942	X	12829	-0-	-2113	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
*11	13980	X	12209	-0-	-1771	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
*12	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
*01	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	8824	-0-	-2880	-0-	8824	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	1557	1	12498	3	Y	31					212
							34	9									
10	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1541	1	12229	3	Y	-0-					212
11	17550	X	2819	-0-	-14731	-0-	1130	1	1689	3	Y	-0-	174	1			38
12	17577	X	9909	-0-	-7668	-0-	1218	1	8652	3	Y	35					73
							39	9									
01	17577	X	1163	-0-	-16414	-0-	1153	1	10	9	Y	9					82
02	13160	X	9655	-0-	-3505	-0-	1294	1	8305	3	Y	51					133
							56	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20119	X	18632	-0-	-1487	-0-	327	1	18305	2	N	-0-					-0-
*04	19470	X	15824	-0-	-3646	-0-	275	1	15549	2	N	-0-					-0-
*05	20119	X	15943	-0-	-4176	-0-	289	1	15654	2	N	-0-					-0-
*06	19290	X	15026	-0-	-4264	-0-	312	1	14714	2	N	-0-					-0-
*07	19933	X	14905	-0-	-5028	-0-	329	1	14576	2	N	-0-					-0-
*08	18631	X	14879	-0-	-3752	-0-	330	1	14549	2	N	-0-					-0-
*09	15810	X	14127	-0-	-1683	-0-	292	1	13835	2	N	-0-					-0-
*10	15934	X	14193	-0-	-1741	-0-	286	1	13907	2	N	-0-					-0-
*11	15030	X	13543	-0-	-1487	-0-	268	1	13275	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	13634	-0-	-905	-0-	277	1	13357	2	N	-0-					-0-
*01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	344	1	15789	2	N	-0-					-0-
*02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	309	1	14299	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 #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	5210	-0-	-1060	-0-	711	1	4499	3	N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	822	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	543	1	2943	3	N	-0-					-0-
*07	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	5394	X	549	-0-	-4845	-0-	320	1	229	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	3380	-0-	-1840	-0-	514	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	613	-0-	-4285	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*11	3480	X	308	-0-	-3172	-0-	308	1			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	529	1	4184	3	N	-0-					-0-
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	550	1	3649	3	N	-0-					-0-
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	485	1	601	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6330	X	121	-0-	-6209	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	25	-0-	-6516	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	152	-0-	-2278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
*07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	708	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	523	1	9632	3	N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	188	1	8859	3	N	-0-					-0-
*10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-					-0-
*11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	95	1	11344	3	N	-0-					-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	274	1	13197	3	N	-0-					-0-
*01	16337	X	14567	-0-	-1770	-0-	491	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	14756	X	12742	-0-	-2014	-0-	337	1	12405	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13919	X	11654	-0-	-2265	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	10827	-0-	-2999	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
*09	11700	X	1277	-0-	-10423	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	10	-0-	-12080	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	11280	X	6117	-0-	-5163	-0-	639	1	5478	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	738	1	10112	3	N	-0-					-0-
*01	10261	X	954	-0-	-9307	-0-	691	1	263	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	3239	-0-	-2473	-0-	562	1	2677	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3			N	-0-					-0-
*10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
*11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
*01	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
*02	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	40300	X	36001	-0-	-4299	-0-	632	1	35369	2	N	-0-					-0-
*04	38190	X	34556	-0-	-3634	-0-	601	1	33955	2	N	-0-					-0-
05	38254	X	35132	-0-	-3122	-0-	638	1	34494	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	33178	-0-	-3092	-0-	690	1	32488	2	N	-0-					-0-
07	36766	X	33579	-0-	-3187	-0-	742	1	32837	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	33072	-0-	-2919	-0-	734	1	32338	2	N	-0-					-0-
*09	34560	X	31227	-0-	-3333	-0-	645	1	30582	2	N	-0-					-0-
*10	35123	X	31894	-0-	-3229	-0-	643	1	31251	2	N	-0-					-0-
*11	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	589	1	29141	2	N	-0-					-0-
12	32922	X	30011	-0-	-2911	-0-	609	1	29402	2	N	-0-					-0-
01	32922	X	29642	-0-	-3280	-0-	633	1	29009	2	N	-0-					-0-
02	29596	X	27045	-0-	-2551	-0-	572	1	26473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19871	X	17354	-0-	-2517	-0-	305	1	17049	2	N	-0-					-0-
*04	18900	X	14852	-0-	-4048	-0-	258	1	14594	2	N	-0-					-0-
*05	19313	X	13371	-0-	-5942	-0-	243	1	13128	2	N	-0-					-0-
*06	18150	X	13753	-0-	-4397	-0-	286	1	13467	2	N	-0-					-0-
*07	18352	X	10989	-0-	-7363	-0-	243	1	10746	2	N	-0-					-0-
*08	17360	X	7441	-0-	-9919	-0-	165	1	7276	2	N	-0-					-0-
*09	14850	X	6796	-0-	-8054	-0-	140	1	6656	2	N	-0-					-0-
*10	14198	X	9458	-0-	-4740	-0-	191	1	9267	2	N	-0-					-0-
*11	13740	X	6309	-0-	-7431	-0-	125	1	6184	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7388	-0-	-703	-0-	150	1	7238	2	N	-0-					-0-
*01	8091	X	2687	-0-	-5404	-0-	57	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	744	-0-	-6564	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	16677	-0-	-603	-0-	1353	1	15324	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16492	-0-	-1333	-0-	1360	1	15132	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	15815	-0-	-1165	-0-	1317	1	14498	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	16133	-0-	-700	-0-	1347	1	14786	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	523	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13109	-0-	-2095	-0-	466	1	12643	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	20924	-0-	-2326	-0-	675	1	20164	3	N	77					116
							85	9									
10	23219	X	21475	-0-	-1744	-0-	675	1	20723	3	N	70					186
							77	9									
11	22470	X	20230	-0-	-2240	-0-	642	1	19508	3	N	73	174	1			85
							80	9									
12	21421	X	20056	-0-	-1365	-0-	99	1	19870	3	N	79					164
							87	9									
01	21421	X	20209	-0-	-1212	-0-	688	1	19434	3	N	79	173	1			70
							87	9									
02	19348	X	17527	-0-	-1821	-0-	615	1	16836	3	N	69					139
							76	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	212	1	6501	3	N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	178	1	5397	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	3867	-0-	-1744	-0-	122	1	3745	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5998	-0-	-729	-0-	1043	1	4955	3	N	-0-					-0-
*02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1074	1	7947	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36090	X	34192	-0-	-1898	-0-	1112	1	33080	3	N	-0-					-0-
10	36890	X	34884	-0-	-2006	-0-	1105	1	33779	3	N	-0-					-0-
11	34680	X	30476	-0-	-4204	-0-	976	1	29500	3	N	-0-					-0-
12	35340	X	33105	-0-	-2235	-0-	163	1	32942	3	N	-0-					-0-
01	35340	X	33303	-0-	-2037	-0-	1154	1	32149	3	N	-0-					-0-
02	31920	X	30178	-0-	-1742	-0-	925	1	29253	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
*07	9176	X	3818	-0-	-5358	-0-	337	1	3481	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	642	1	7285	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	463	1	7672	3	N	-0-					-0-
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	606	1	8912	3	N	-0-					-0-
*11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	628	1	7910	3	N	-0-					-0-
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	713	1	9612	3	N	-0-					-0-
*01	9517	X	9425	-0-	-92	-0-	709	1	8716	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	6004	-0-	-2592	-0-	644	1	5360	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
*07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5282	-0-	-1073	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
*11	6150	X	4046	-0-	-2104	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	2256	-0-	-4006	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*01	6138	X	7	-0-	-6131	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					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
*03	32240	X	27998	-0-	-4242	-0-	492	1	27506	2	N	-0-					-0-
04	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	567	1	32038	2	N	-0-					-0-
05	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	592	1	32030	2	N	-0-					-0-
06	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	628	1	29580	2	N	-0-					-0-
*07	33697	X	30420	-0-	-3277	-0-	672	1	29748	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	28215	-0-	-5482	-0-	626	1	27589	2	N	-0-					-0-
*09	32610	X	28797	-0-	-3813	-0-	595	1	28202	2	N	-0-					-0-
*10	32612	X	28998	-0-	-3614	-0-	584	1	28414	2	N	-0-					-0-
*11	30210	X	26164	-0-	-4046	-0-	518	1	25646	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	24814	-0-	-5504	-0-	503	1	24311	2	N	-0-					-0-
01	30225	X	25182	-0-	-5043	-0-	538	1	24644	2	N	-0-					-0-
02	27300	X	22751	-0-	-4549	-0-	481	1	22270	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
*03	31124	X	25885	-0-	-5239	-0-	454	1	25431	2	N	-0-					-0-
*04	30120	X	24674	-0-	-5446	-0-	429	1	24245	2	N	-0-					-0-
05	30380	X	25047	-0-	-5333	-0-	455	1	24592	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	23665	-0-	-1385	-0-	492	1	23173	2	N	-0-					-0-
*07	25885	X	24100	-0-	-1785	-0-	533	1	23567	2	N	-0-					-0-
08	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	520	1	22911	2	N	-0-					-0-
*09	24660	X	21953	-0-	-2707	-0-	453	1	21500	2	N	-0-					-0-
*10	25048	X	5099	-0-	-19949	-0-	467	1	4632	2	N	-0-					-0-
*11	23670	X	2439	-0-	-21231	-0-	48	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	8013	-0-	-15361	-0-	481	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	568	1	18622	2	N	-0-					-0-
*02	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	465	1	21522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 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
*03	28861	X	23203	-0-	-5658	-0-	407	1	22796	2	N	-0-			-0-
04	27930	X	21781	-0-	-6149	-0-	379	1	21402	2	N	-0-			-0-
*05	28861	X	21671	-0-	-7190	-0-	393	1	21278	2	N	-0-			-0-
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	506	1	23825	2	N	-0-			-0-
07	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	617	1	27312	2	N	-0-			-0-
08	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	598	1	26367	2	N	-0-			-0-
*09	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	530	1	25125	2	N	-0-			-0-
*10	27931	X	25872	-0-	-2059	-0-	521	1	25351	2	N	-0-			-0-
*11	27030	X	24153	-0-	-2877	-0-	479	1	23674	2	N	-0-			-0-
12	26970	X	25155	-0-	-1815	-0-	510	1	24645	2	N	-0-			-0-
*01	26970	X	24502	-0-	-2468	-0-	523	1	23979	2	N	-0-			-0-
02	24332	X	22366	-0-	-1966	-0-	473	1	21893	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
*03	35681	X	30951	-0-	-4730	-0-	543	1	30408	2	N	-0-			-0-
04	33630	X	29104	-0-	-4526	-0-	506	1	28598	2	N	-0-			-0-
*05	34100	X	29182	-0-	-4918	-0-	530	1	28652	2	N	-0-			-0-
06	33000	X	26976	-0-	-6024	-0-	561	1	26415	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	26454	-0-	-6809	-0-	585	1	25869	2	N	-0-			-0-
08	30938	X	25232	-0-	-5706	-0-	560	1	24672	2	N	-0-			-0-
*09	29100	X	26291	-0-	-2809	-0-	543	1	25748	2	N	-0-			-0-
*10	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	589	1	28649	2	N	-0-			-0-
*11	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	546	1	26999	2	N	-0-			-0-
12	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	571	1	27556	2	N	-0-			-0-
*01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	605	1	27723	2	N	-0-			-0-
*02	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	540	1	24984	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
*03	37200	X	31718	-0-	-5482	-0-	557	1	31161	2	N	-0-			-0-
04	35010	X	30121	-0-	-4889	-0-	524	1	29597	2	N	-0-			-0-
*05	34596	X	30075	-0-	-4521	-0-	546	1	29529	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	27855	-0-	-2835	-0-	579	1	27276	2	N	-0-			-0-
07	31713	X	27388	-0-	-4325	-0-	605	1	26783	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	26984	-0-	-4729	-0-	599	1	26385	2	N	-0-			-0-
*09	30120	X	27818	-0-	-2302	-0-	574	1	27244	2	N	-0-			-0-
*10	30531	X	30531	-0-	-0-	-0-	615	1	29916	2	N	-0-			-0-
*11	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	573	1	28327	2	N	-0-			-0-
12	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	593	1	28631	2	N	-0-			-0-
*01	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	642	1	29428	2	N	-0-			-0-
*02	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	580	1	26873	2	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7502	X	3905	-0-	-3597	-0-	108 2	1 9	3795	3	Y	2	2 1		2
*09	7260	X	1695	-0-	-5565	-0-	180	1	1515	3	Y	-0-			2
*10	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	602	1	12611	3	Y	-0-			2
*11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-			2
12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	35	1	10862	3	Y	-0-			2
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	175	1	5249	3	Y	-0-			2
*02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	789	1	10827	3	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
*09	8850	X	3775	-0-	-5075	-0-	83	1	3692	3	N	-0-			-0-
*10	10540	X	10406	-0-	-134	-0-	223	1	10183	3	N	-0-			-0-
*11	10200	X	9347	-0-	-853	-0-	203	1	9144	3	N	-0-			-0-
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	34	1	10277	3	N	-0-			-0-
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	142	1	5785	3	N	-0-			-0-
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	135	1	5637	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-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
*03	25141	X	20131	-0-	-5010	-0-	433	1	19698	2	N	-0-					-0-
04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	435	1	24577	2	N	-0-					-0-
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	466	1	25216	2	N	-0-					-0-
06	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	459	1	21625	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	466	1	20634	2	N	-0-					-0-
*08	25854	X	21421	-0-	-4433	-0-	475	1	20946	2	N	-0-					-0-
*09	25020	X	22853	-0-	-2167	-0-	630	1	22223	2	N	-0-					-0-
*10	25668	X	23200	-0-	-2468	-0-	468	1	22732	2	N	-0-					-0-
*11	22080	X	13452	-0-	-8628	-0-	267	1	13185	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	14814	-0-	-8808	-0-	893	1	13921	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	13837	-0-	-9785	-0-	948	1	12889	2	N	-0-					-0-
02	21336	X	7	-0-	-21329	-0-	7	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

*03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	45					215
							9918	3	50	9							
*04	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	44	1	4	2	N	37					252
							8641	3	41	9							
*05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	61	1	13182	3	N	49	172	1			129
							54	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	51					180
							14499	3	56	9							
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	70	1	14696	3	N	53					233
							58	9									
*08	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	35	180	1			88
							13949	3	39	9							
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	59	1	8	2	N	31					119
							12993	3	34	9							
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	43					162
							13023	3	47	9							
11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	49					211
							12278	3	54	9							
*12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	41					252
							12100	3	45	9							
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	N	39	205	1			86
							13220	3	43	9							
*02	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	48	1	10677	3	N	43					129
							47	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

*03	20553	X	18190	-0-	-2363	-0-	319	1	17871	2	N	-0-					-0-
*04	19260	X	17524	-0-	-1736	-0-	305	1	17219	2	N	-0-					-0-
*05	19902	X	17810	-0-	-2092	-0-	323	1	17487	2	N	-0-					-0-
*06	18900	X	16617	-0-	-2283	-0-	345	1	16272	2	N	-0-					-0-
*07	18941	X	16753	-0-	-2188	-0-	370	1	16383	2	N	-0-					-0-
*08	18197	X	16405	-0-	-1792	-0-	364	1	16041	2	N	-0-					-0-
*09	17520	X	15582	-0-	-1938	-0-	322	1	15260	2	N	-0-					-0-
*10	17825	X	15779	-0-	-2046	-0-	318	1	15461	2	N	-0-					-0-
*11	16620	X	14771	-0-	-1849	-0-	293	1	14478	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15166	-0-	-1202	-0-	308	1	14858	2	N	-0-					-0-
*01	16368	X	14975	-0-	-1393	-0-	320	1	14655	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13312	-0-	-1472	-0-	281	1	13031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	442	1	24728	2	N	-0-			-0-
04	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	446	1	25209	2	N	-0-			-0-
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	474	1	25624	2	N	-0-			-0-
06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	494	1	23274	2	N	-0-			-0-
*07	23901	X	18774	-0-	-5127	-0-	415	1	18359	2	N	-0-			-0-
08	23901	X	23651	-0-	-250	-0-	525	1	23126	2	N	-0-			-0-
*09	23130	X	22763	-0-	-367	-0-	470	1	22293	2	N	-0-			-0-
*10	23901	X	22427	-0-	-1474	-0-	452	1	21975	2	N	-0-			-0-
*11	23130	X	20140	-0-	-2990	-0-	399	1	19741	2	N	-0-			-0-
12	23901	X	20323	-0-	-3578	-0-	412	1	19911	2	N	-0-			-0-
01	23901	X	19982	-0-	-3919	-0-	427	1	19555	2	N	-0-			-0-
02	21588	X	16874	-0-	-4714	-0-	357	1	16517	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19344	X	15819	-0-	-3525	-0-	278	1	15541	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	14301	-0-	-3609	-0-	249	1	14052	2	N	-0-			-0-
05	17391	X	14500	-0-	-2891	-0-	263	1	14237	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	12895	-0-	-3485	-0-	268	1	12627	2	N	-0-			-0-
*07	16399	X	13089	-0-	-3310	-0-	289	1	12800	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	13664	-0-	-2146	-0-	303	1	13361	2	N	-0-			-0-
*09	14310	X	13401	-0-	-909	-0-	277	1	13124	2	N	-0-			-0-
*10	14508	X	13981	-0-	-527	-0-	282	1	13699	2	N	-0-			-0-
*11	13230	X	12523	-0-	-707	-0-	248	1	12275	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	13239	-0-	-401	-0-	269	1	12970	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	13527	-0-	-113	-0-	289	1	13238	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	11531	-0-	-789	-0-	244	1	11287	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	18259	X	16450	-0-	-1809	-0-	289	1	16161	2	N	-0-			-0-
*04	16380	X	16193	-0-	-187	-0-	282	1	15911	2	N	-0-			-0-
*05	17453	X	16249	-0-	-1204	-0-	295	1	15954	2	N	-0-			-0-
*06	16890	X	14973	-0-	-1917	-0-	311	1	14662	2	N	-0-			-0-
*07	17453	X	15072	-0-	-2381	-0-	333	1	14739	2	N	-0-			-0-
*08	16740	X	14697	-0-	-2043	-0-	326	1	14371	2	N	-0-			-0-
*09	16200	X	13971	-0-	-2229	-0-	288	1	13683	2	N	-0-			-0-
*10	16244	X	14187	-0-	-2057	-0-	286	1	13901	2	N	-0-			-0-
*11	14970	X	13458	-0-	-1512	-0-	267	1	13191	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13696	-0-	-812	-0-	278	1	13418	2	N	-0-			-0-
*01	14508	X	13301	-0-	-1207	-0-	284	1	13017	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	247	1	11441	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10385	X	10331	-0-	-54	-0-	72	1	1	2	N	-0-			22
							10258	3							
*04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-			22
							10492	3							
05	10385	X	9487	-0-	-898	-0-	43	1	9444	3	N	-0-			22
*06	10050	X	1307	-0-	-8743	-0-	273	1	1034	3	N	-0-			22
*07	10385	X	3055	-0-	-7330	-0-	628	1	2427	3	N	-0-			22
*08	10385	X	3382	-0-	-7003	-0-	626	1	6	2	N	-0-			22
							2750	3							
*09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	598	1	1	2	N	-0-			22
							2460	3							
10	10385	X	2165	-0-	-8220	-0-	587	1	1578	3	N	-0-			22
11	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	614	1	1	2	N	-0-			22
							2375	3							
12	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	582	1	380	3	N	-0-			22
01	3379	X	1060	-0-	-2319	-0-	580	1	1	2	N	-0-			22
							479	3							
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	570	1	1759	3	N	-0-			22

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	464	1	1	2	N	-0-			44
							7213	3							
*04	9390	X	4347	-0-	-5043	-0-	22	1	2	2	N	-0-			44
							4323	3							
05	9703	X	826	-0-	-8877	-0-	4	1	822	3	N	-0-			44
*06	9390	X	2910	-0-	-6480	-0-	274	1	2636	3	N	-0-			44
*07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	583	1	11628	3	N	-0-			44
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	583	1	17	2	N	-0-			44
							7747	3							
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-			44
							8880	3							
*10	10168	X	8343	-0-	-1825	-0-	624	1	1	2	N	-0-			44
							7718	3							
11	9840	X	5155	-0-	-4685	-0-	535	1	2	2	N	-0-			44
							4618	3							
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	1	2	N	-0-			44
							8706	3							
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	619	1	12	2	N	-0-			44
							5882	3							
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	484	1	2360	3	N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	21173	X	17959	-0-	-3214	-0-	315	1	17644	2	N	-0-			-0-
*04	19980	X	16597	-0-	-3383	-0-	289	1	16308	2	N	-0-			-0-
*05	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	369	1	19934	2	N	-0-			-0-
*06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	445	1	20979	2	N	-0-			-0-
*07	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	467	1	20644	2	N	-0-			-0-
*08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	453	1	19971	2	N	-0-			-0-
*09	20640	X	19531	-0-	-1109	-0-	403	1	19128	2	N	-0-			-0-
*10	21328	X	19657	-0-	-1671	-0-	396	1	19261	2	N	-0-			-0-
*11	20640	X	18684	-0-	-1956	-0-	370	1	18314	2	N	-0-			-0-
12	20522	X	19088	-0-	-1434	-0-	387	1	18701	2	N	-0-			-0-
*01	20491	X	18581	-0-	-1910	-0-	397	1	18184	2	N	-0-			-0-
02	18508	X	16465	-0-	-2043	-0-	348	1	16117	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
*03	17422	X	14526	-0-	-2896	-0-	100	1	1	2	N	-0-					22
							14425	3									
*04	16320	X	14882	-0-	-1438	-0-	77	1	7	2	N	22					44
							14774	3	24	9							
05	15934	X	14873	-0-	-1061	-0-	66	1	14807	3	N	-0-					44
*06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	-0-					44
							17578	3									
*07	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	107	1	1	2	N	-0-					44
							22938	3									
08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	121	1	49	2	N	-0-					44
							22376	3									
09	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	99	1	14	2	N	-0-					44
							22181	3									
10	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23059	3									
11	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	33					77
							23304	3	36	9							
12	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	33	56	1			54
							24089	3	36	9							
01	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	-0-					54
							22922	3									
*02	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	87	1	19556	3	N	-0-					54

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30690	X	26358	-0-	-4332	-0-	463	1	25895	2	N	-0-					-0-
*04	29010	X	26530	-0-	-2480	-0-	462	1	26068	2	N	-0-					-0-
*05	29109	X	28213	-0-	-896	-0-	512	1	27701	2	N	-0-					-0-
*06	27450	X	26330	-0-	-1120	-0-	547	1	25783	2	N	-0-					-0-
*07	27683	X	26525	-0-	-1158	-0-	586	1	25939	2	N	-0-					-0-
*08	28210	X	26093	-0-	-2117	-0-	579	1	25514	2	N	-0-					-0-
*09	27300	X	24964	-0-	-2336	-0-	515	1	24449	2	N	-0-					-0-
*10	28210	X	25597	-0-	-2613	-0-	516	1	25081	2	N	-0-					-0-
*11	26340	X	24334	-0-	-2006	-0-	482	1	23852	2	N	-0-					-0-
12	26102	X	24893	-0-	-1209	-0-	505	1	24388	2	N	-0-					-0-
*01	26102	X	24303	-0-	-1799	-0-	519	1	23784	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	21600	-0-	-1976	-0-	457	1	21143	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	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	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	283	1	8426	3	N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	233	1	7143	3	N	-0-					-0-
*11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	760	1	1	3	N	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
01	5301	X	892	-0-	-4409	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	4788	X	690	-0-	-4098	-0-	690	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1387	1	15681	3	N	49					141
							54	9									
12	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	969	1	14191	3	N	50					191
							55	9									
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	1398	1	14022	3	N	52	174	1			69
							57	9									
*02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	1286	1	13480	3	N	41					110
							45	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

*03	25885	X	21967	-0-	-3918	-0-	386	1	21581	2	N	-0-					-0-
*04	24150	X	20852	-0-	-3298	-0-	363	1	20489	2	N	-0-					-0-
*05	24149	X	21043	-0-	-3106	-0-	382	1	20661	2	N	-0-					-0-
*06	22740	X	19524	-0-	-3216	-0-	406	1	19118	2	N	-0-					-0-
*07	23033	X	19305	-0-	-3728	-0-	427	1	18878	2	N	-0-					-0-
*08	21979	X	18769	-0-	-3210	-0-	416	1	18353	2	N	-0-					-0-
*09	20850	X	17705	-0-	-3145	-0-	366	1	17339	2	N	-0-					-0-
*10	21049	X	17573	-0-	-3476	-0-	354	1	17219	2	N	-0-					-0-
*11	19530	X	14220	-0-	-5310	-0-	282	1	13938	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	12470	-0-	-5882	-0-	253	1	12217	2	N	-0-					-0-
*01	18352	X	12174	-0-	-6178	-0-	260	1	11914	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	10693	-0-	-5883	-0-	226	1	10467	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

*03	25234	X	20105	-0-	-5129	-0-	353	1	19752	2	N	-0-					-0-
*04	23520	X	18716	-0-	-4804	-0-	326	1	18390	2	N	-0-					-0-
*05	23219	X	18500	-0-	-4719	-0-	336	1	18164	2	N	-0-					-0-
*06	21810	X	21709	-0-	-101	-0-	451	1	21258	2	N	-0-					-0-
*07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	533	1	23587	2	N	-0-					-0-
*08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	518	1	22850	2	N	-0-					-0-
*09	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	455	1	21561	2	N	-0-					-0-
*10	24118	X	22575	-0-	-1543	-0-	455	1	22120	2	N	-0-					-0-
*11	23340	X	21385	-0-	-1955	-0-	424	1	20961	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21756	-0-	-1432	-0-	441	1	21315	2	N	-0-					-0-
*01	23188	X	21140	-0-	-2048	-0-	451	1	20689	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	18679	-0-	-2181	-0-	395	1	18284	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

*05	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	1258	1	17351	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	14556	-0-	-1374	-0-	888	1	13668	3	N	-0-					-0-
*07	16461	X	11668	-0-	-4793	-0-	570	1	11098	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	673	1	13929	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	11637	-0-	-5553	-0-	563	1	11074	3	N	-0-					-0-
*10	17763	X	15040	-0-	-2723	-0-	692	1	14348	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	13378	-0-	-1172	-0-	809	1	12569	3	N	-0-					-0-
12	14601	X	12037	-0-	-2564	-0-	399	1	11638	3	N	-0-					-0-
01	15035	X	5818	-0-	-9217	-0-	635	1	5183	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	9089	-0-	-4491	-0-	612	1	8477	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28303	X	23817	-0-	-4486	-0-	418	1	23399	2	N	-0-			-0-
*04	26580	X	22479	-0-	-4101	-0-	391	1	22088	2	N	-0-			-0-
*05	26412	X	22570	-0-	-3842	-0-	410	1	22160	2	N	-0-			-0-
*06	24900	X	21060	-0-	-3840	-0-	438	1	20622	2	N	-0-			-0-
*07	24955	X	24595	-0-	-360	-0-	544	1	24051	2	N	-0-			-0-
*08	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	587	1	25857	2	N	-0-			-0-
*09	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	500	1	23712	2	N	-0-			-0-
*10	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	502	1	24406	2	N	-0-			-0-
*11	25590	X	23488	-0-	-2102	-0-	465	1	23023	2	N	-0-			-0-
12	25761	X	23461	-0-	-2300	-0-	476	1	22985	2	N	-0-			-0-
*01	25761	X	23701	-0-	-2060	-0-	506	1	23195	2	N	-0-			-0-
02	22960	X	20924	-0-	-2036	-0-	442	1	20482	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

09	9510	X	7470	-0-	-2040	-0-	1084	1	6386	3	Y	-0-			-0-
10	9827	X	7261	-0-	-2566	-0-	1100	1	6161	3	Y	-0-			-0-
11	9510	X	4668	-0-	-4842	-0-	991	1	3677	3	Y	-0-			-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	935	1	7190	3	Y	-0-			-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1112	1	6002	3	Y	-0-			-0-
*02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1047	1	6514	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

*03	28024	X	27337	-0-	-687	-0-	480	1	26857	2	N	-0-			-0-
*04	26430	X	26389	-0-	-41	-0-	459	1	25930	2	N	-0-			-0-
*05	26443	X	26242	-0-	-201	-0-	476	1	25766	2	N	-0-			-0-
*06	26460	X	25009	-0-	-1451	-0-	520	1	24489	2	N	-0-			-0-
*07	27342	X	25393	-0-	-1949	-0-	561	1	24832	2	N	-0-			-0-
*08	27342	X	24214	-0-	-3128	-0-	537	1	23677	2	N	-0-			-0-
*09	26400	X	22795	-0-	-3605	-0-	471	1	22324	2	N	-0-			-0-
*10	26257	X	23776	-0-	-2481	-0-	479	1	23297	2	N	-0-			-0-
*11	25020	X	23417	-0-	-1603	-0-	464	1	22953	2	N	-0-			-0-
12	23994	X	23829	-0-	-165	-0-	483	1	23346	2	N	-0-			-0-
*01	23994	X	23036	-0-	-958	-0-	492	1	22544	2	N	-0-			-0-
02	21672	X	20458	-0-	-1214	-0-	433	1	20025	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

*07	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	18609	3			N	-0-			-0-
08	16585	X	13459	-0-	-3126	-0-	13459	3			N	-0-			-0-
09	16050	X	13375	-0-	-2675	-0-	13375	3			N	-0-			-0-
10	18600	X	13398	-0-	-5202	-0-	13398	3			N	-0-			-0-
*11	18000	X	14617	-0-	-3383	-0-	14617	3			N	-0-			-0-
12	13826	X	12538	-0-	-1288	-0-	12538	3			N	-0-			-0-
*01	13826	X	11945	-0-	-1881	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
02	12488	X	10190	-0-	-2298	-0-	10190	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

*03	36115	X	32763	-0-	-3352	-0-	575	1	32188	2	N	-0-			-0-
*04	33600	X	32579	-0-	-1021	-0-	567	1	32012	2	N	-0-			-0-
*05	33201	X	32668	-0-	-533	-0-	593	1	32075	2	N	-0-			-0-
*06	31710	X	25772	-0-	-5938	-0-	536	1	25236	2	N	-0-			-0-
*07	33666	X	26708	-0-	-6958	-0-	590	1	26118	2	N	-0-			-0-
*08	33666	X	31312	-0-	-2354	-0-	695	1	30617	2	N	-0-			-0-
*09	32580	X	28243	-0-	-4337	-0-	583	1	27660	2	N	-0-			-0-
*10	32674	X	29139	-0-	-3535	-0-	587	1	28552	2	N	-0-			-0-
*11	30300	X	23026	-0-	-7274	-0-	456	1	22570	2	N	-0-			-0-
*12	30535	X	29448	-0-	-1087	-0-	597	1	28851	2	N	-0-			-0-
*01	30535	X	28678	-0-	-1857	-0-	612	1	28066	2	N	-0-			-0-
02	26768	X	25416	-0-	-1352	-0-	537	1	24879	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
*03	23095	X	22062	-0-	-1033	-0-	133	1	2	2	N	-0-					-0-
							21927	3									
*04	22350	X	20079	-0-	-2271	-0-	91	1	9	2	N	-0-					-0-
							19979	3									
05	22754	X	18692	-0-	-4062	-0-	73	1	18619	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	18721	-0-	-2639	-0-	74	1	1	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
07	22072	X	18638	-0-	-3434	-0-	76	1	18562	3	N	-0-					-0-
08	22072	X	19529	-0-	-2543	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							19395	3									
09	20070	X	17912	-0-	-2158	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17832	3									
10	19344	X	17953	-0-	-1391	-0-	70	1	2	2	N	-0-					-0-
							17881	3									
11	18900	X	17576	-0-	-1324	-0-	71	1	8	2	N	-0-					-0-
							17497	3									
12	19344	X	17637	-0-	-1707	-0-	70	1	2	2	N	-0-					-0-
							17565	3									
01	19344	X	18063	-0-	-1281	-0-	70	1	37	2	N	-0-					-0-
							17956	3									
02	16716	X	15670	-0-	-1046	-0-	61	1	15609	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

*03	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
							22983	3									
*04	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	N	-0-					-0-
							24351	3									
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							24548	3									
06	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					-0-
							22789	3									
07	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	92	1	22658	3	N	-0-					-0-
08	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	100	1	47	2	N	-0-					-0-
							21289	3									
09	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21459	3									
*10	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	-0-					-0-
							21195	3									
11	20550	X	20474	-0-	-76	-0-	83	1	9	2	N	-0-					-0-
							20382	3									
12	22754	X	20491	-0-	-2263	-0-	81	1	2	2	N	-0-					-0-
							20408	3									
01	22289	X	20698	-0-	-1591	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-
							20575	3									
02	20132	X	17824	-0-	-2308	-0-	69	1	1	2	N	-0-					-0-
							17754	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

09	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	129	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	126	1	5724	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5296	-0-	-734	-0-	115	1	5181	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	120	1	5448	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	138	1	5558	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4973	-0-	-347	-0-	111	1	4862	3	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 #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36084	X	32749	-0-	-3335	-0-	575	1	32174	2	N	-0-					-0-
*04	33960	X	33224	-0-	-736	-0-	578	1	32646	2	N	-0-					-0-
*05	34224	X	33511	-0-	-713	-0-	608	1	32903	2	N	-0-					-0-
*06	31830	X	31509	-0-	-321	-0-	655	1	30854	2	N	-0-					-0-
*07	34317	X	31897	-0-	-2420	-0-	705	1	31192	2	N	-0-					-0-
*08	34317	X	31176	-0-	-3141	-0-	692	1	30484	2	N	-0-					-0-
*09	33210	X	28288	-0-	-4922	-0-	584	1	27704	2	N	-0-					-0-
*10	33511	X	30403	-0-	-3108	-0-	613	1	29790	2	N	-0-					-0-
*11	31500	X	28859	-0-	-2641	-0-	572	1	28287	2	N	-0-					-0-
*12	31899	X	29017	-0-	-2882	-0-	589	1	28428	2	N	-0-					-0-
*01	31186	X	28231	-0-	-2955	-0-	603	1	27628	2	N	-0-					-0-
02	27524	X	25098	-0-	-2426	-0-	531	1	24567	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
09	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	437	1	19333	3	N	-0-					-0-
10	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	427	1	19387	3	N	-0-					-0-
11	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	369	1	16508	3	N	-0-					-0-
12	20305	X	19904	-0-	-401	-0-	429	1	19475	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	9132	-0-	-11173	-0-	223	1	8909	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	14358	-0-	-3982	-0-	316	1	14042	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
*03	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	499	1	27944	2	N	-0-					-0-
*04	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	457	1	25808	2	N	-0-					-0-
*05	26089	X	26089	-0-	-0-	-0-	474	1	25615	2	N	-0-					-0-
*06	24360	X	24294	-0-	-66	-0-	505	1	23789	2	N	-0-					-0-
*07	25172	X	24318	-0-	-854	-0-	537	1	23781	2	N	-0-					-0-
*08	25172	X	23412	-0-	-1760	-0-	519	1	22893	2	N	-0-					-0-
*09	24360	X	21705	-0-	-2655	-0-	448	1	21257	2	N	-0-					-0-
*10	25172	X	20900	-0-	-4272	-0-	421	1	20479	2	N	-0-					-0-
*11	24300	X	20717	-0-	-3583	-0-	411	1	20306	2	N	-0-					-0-
*12	23126	X	19831	-0-	-3295	-0-	402	1	19429	2	N	-0-					-0-
*01	23126	X	20669	-0-	-2457	-0-	441	1	20228	2	N	-0-					-0-
02	20580	X	17101	-0-	-3479	-0-	362	1	16739	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	32672	X	32672	-0-	-0-	-0-	574	1	32098	2	N	-0-					-0-
*04	34794	X	34794	-0-	-0-	-0-	605	1	34189	2	N	-0-					-0-
*05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	628	1	33991	2	N	-0-					-0-
*06	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	683	1	32156	2	N	-0-					-0-
*07	33759	X	33309	-0-	-450	-0-	736	1	32573	2	N	-0-					-0-
*08	33759	X	32987	-0-	-772	-0-	732	1	32255	2	N	-0-					-0-
*09	32670	X	29720	-0-	-2950	-0-	614	1	29106	2	N	-0-					-0-
*10	33759	X	31944	-0-	-1815	-0-	644	1	31300	2	N	-0-					-0-
*11	32670	X	31022	-0-	-1648	-0-	615	1	30407	2	N	-0-					-0-
*12	32426	X	29463	-0-	-2963	-0-	598	1	28865	2	N	-0-					-0-
*01	32426	X	29326	-0-	-3100	-0-	626	1	28700	2	N	-0-					-0-
02	29288	X	25329	-0-	-3959	-0-	536	1	24793	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11098	X	8315	-0-	-2783	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	7921	-0-	-1968	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7432	-0-	-1298	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
*11	8040	X	7823	-0-	-217	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
*01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
*02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	425	1	23801	2	N	-0-					-0-
04	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	403	1	22749	2	N	-0-					-0-
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	437	1	23647	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21419	-0-	-211	-0-	445	1	20974	2	N	-0-					-0-
*07	22351	X	21126	-0-	-1225	-0-	467	1	20659	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	19386	-0-	-2965	-0-	430	1	18956	2	N	-0-					-0-
*09	21630	X	18847	-0-	-2783	-0-	389	1	18458	2	N	-0-					-0-
*10	22351	X	18582	-0-	-3769	-0-	374	1	18208	2	N	-0-					-0-
*11	21420	X	18645	-0-	-2775	-0-	369	1	18276	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	19719	-0-	-369	-0-	400	1	19319	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	17591	-0-	-2187	-0-	376	1	17215	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	16604	-0-	-1260	-0-	351	1	16253	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10310	-0-	-168	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
*11	10140	X	5	-0-	-10135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30597	X	25491	-0-	-5106	-0-	175	1	3	2	N	63	168	1			38
							25244	3	69	9							
*04	28110	X	27412	-0-	-698	-0-	141	1	13	2	N	10					48
							27247	3	11	9							
05	29047	X	28041	-0-	-1006	-0-	126	1	1	2	N	-0-					48
							27914	3									
06	28110	X	24257	-0-	-3853	-0-	110	1	1	2	N	-0-					48
							24146	3									
07	28830	X	26975	-0-	-1855	-0-	125	1	26707	3	N	130	134	1			44
							143	9									
08	28334	X	26508	-0-	-1826	-0-	142	1	57	2	N	-0-					44
							26309	3									
09	27420	X	24065	-0-	-3355	-0-	106	1	15	2	N	-0-					44
							23944	3									
*10	28055	X	23273	-0-	-4782	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23167	3									
11	26100	X	21710	-0-	-4390	-0-	101	1	10	2	N	-0-					44
							21599	3									
12	26381	X	22313	-0-	-4068	-0-	101	1	3	2	N	123	128	1			39
							22074	3	135	9							
01	26381	X	21881	-0-	-4500	-0-	98	1	44	2	N	-0-					39
							21739	3									
02	22456	X	18733	-0-	-3723	-0-	83	1	18650	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	171	1	5073	3	N	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	226	1	6926	3	N	-0-					-0-
*11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	616	1	1	3	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
*02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

09	20790	X	20091	-0-	-699	-0-	647	1	19309	3	N	123	174	1			80
							135	9									
10	21483	X	18441	-0-	-3042	-0-	578	1	17763	3	N	91					171
							100	9									
11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	651	1	19780	3	N	91	182	1			80
							100	9									
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	666	1	20517	3	N	81					161
							89	9									
01	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	694	1	19588	3	N	134	184	1			111
							147	9									
*02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	704	1	19507	3	N	80					191
							88	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

09	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	799	1	23881	3	N	57					127
							63	9									
10	27311	X	25508	-0-	-1803	-0-	802	1	24644	3	N	56	170	1			13
							62	9									
11	25770	X	22833	-0-	-2937	-0-	727	1	22074	3	N	29					42
							32	9									
12	25420	X	23581	-0-	-1839	-0-	116	1	23333	3	N	120					162
							132	9									
01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	939	1	26499	3	N	60	198	1			24
							66	9									
*02	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	820	1	22577	3	N	127					151
							140	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

*07	8556	X	2133	-0-	-6423	-0-	664	1	1469	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	5534	-0-	-3022	-0-	542	1	4992	3	N	-0-					-0-
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	636	1	5710	3	N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	689	1	5668	3	N	-0-					-0-
*11	7470	X	4852	-0-	-2618	-0-	792	1	4060	3	N	-0-					-0-
*12	10106	X	5333	-0-	-4773	-0-	844	1	4489	3	N	-0-					-0-
*01	10106	X	3574	-0-	-6532	-0-	599	1	2975	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	3172	-0-	-5956	-0-	546	1	2626	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 #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	43	1	11119	3	N	-0-			-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-			-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-			-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-			-0-
*11	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
*12	10478	X	2987	-0-	-7491	-0-	437	1	2550	3	N	-0-			-0-
*01	10478	X	8074	-0-	-2404	-0-	589	1	7485	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	2875	-0-	-6589	-0-	532	1	2343	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	17577	X	15821	-0-	-1756	-0-	15821	3			N	-0-			-0-
08	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			N	-0-			-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-			-0-
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-			-0-
*11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	3			N	-0-			-0-
12	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	3			N	-0-			-0-
*01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-			-0-
02	15120	X	13433	-0-	-1687	-0-	13433	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	20274	X	11762	-0-	-8512	-0-	11762	3			N	-0-			-0-
08	17484	X	12626	-0-	-4858	-0-	12626	3			N	-0-			-0-
09	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	3			N	-0-			-0-
*10	12369	X	10596	-0-	-1773	-0-	10596	3			N	-0-			-0-
*11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-			-0-
12	12617	X	11851	-0-	-766	-0-	11851	3			N	-0-			-0-
*01	12617	X	10301	-0-	-2316	-0-	10301	3			N	-0-			-0-
*02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	546	1	12947	3	N	-0-			-0-
08	19964	X	8381	-0-	-11583	-0-	589	1	7792	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	4696	-0-	-15584	-0-	387	1	4309	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	12628	-0-	-8328	-0-	284	1	12344	3	N	-0-			-0-
*11	20280	X	17573	-0-	-2707	-0-	17573	3			N	-0-			-0-
12	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	3			N	-0-			-0-
*01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-			-0-
*02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	861	1	12114	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	12658	-0-	-827	-0-	868	1	11790	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	7873	-0-	-5177	-0-	252	1	7621	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	2607	-0-	-10878	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-			-0-
12	12524	X	45	-0-	-12479	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*01	12524	X	303	-0-	-12221	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					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 #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	214	1	6457	3	N	-0-			-0-
10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	730	1	15260	3	N	-0-			-0-
*11	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	740	1	16827	3	N	-0-			-0-
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	763	1	13821	3	N	-0-			-0-
*01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	691	1	10971	3	N	-0-			-0-
*02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	28	1	11427	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14446	X	11863	-0-	-2583	-0-	11863	3			N	-0-			-0-
08	14446	X	11509	-0-	-2937	-0-	11509	3			N	-0-			-0-
09	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	10371	3			N	-0-			-0-
10	13206	X	9611	-0-	-3595	-0-	9611	3			N	-0-			-0-
*11	12240	X	8521	-0-	-3719	-0-	8521	3			N	-0-			-0-
12	11532	X	8839	-0-	-2693	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
*01	11501	X	9905	-0-	-1596	-0-	9905	3			N	-0-			-0-
02	9688	X	7426	-0-	-2262	-0-	7426	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	568	1	404	3	N	-0-			-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	682	1	990	3	N	-0-			-0-
*10	1147	N	612	-0-	-535	-0-	611	1	1	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	628	1			N	-0-			-0-
*12	2759	X	531	-0-	-2228	-0-	530	1	1	3	N	-0-			-0-
*01	2759	X	664	-0-	-2095	-0-	663	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	518	-0-	-1974	-0-	518	1			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	29016	X	1003	-0-	-28013	-0-	376	1	627	3	N	-0-			-0-
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	120	1	29396	3	N	-0-			-0-
09	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			N	-0-			-0-
10	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	3			N	-0-			-0-
*11	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3			N	-0-			-0-
12	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	30270	3			N	-0-			-0-
*01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	3			N	-0-			-0-
02	23044	X	20987	-0-	-2057	-0-	20987	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	26908	X	2470	-0-	-24438	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
08	26908	X	8503	-0-	-18405	-0-	545	1	7958	3	N	-0-			-0-
09	26370	X	40	-0-	-26330	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	27249	X	17	-0-	-27232	-0-	17	1			N	-0-			-0-
*11	26370	X	6824	-0-	-19546	-0-	513	1	6311	3	N	-0-			-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	152	1	10547	3	N	-0-			-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
*02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	385	1	9496	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33170	X	32818	-0-	-352	-0-	576	1	32242	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	31156	-0-	-944	-0-	542	1	30614	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	31549	-0-	-1621	-0-	573	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	32100	X	29519	-0-	-2581	-0-	614	1	28905	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	29047	-0-	-4123	-0-	642	1	28405	2	N	-0-					-0-
*08	32829	X	28731	-0-	-4098	-0-	637	1	28094	2	N	-0-					-0-
*09	31170	X	28366	-0-	-2804	-0-	586	1	27780	2	N	-0-					-0-
*10	31558	X	28172	-0-	-3386	-0-	568	1	27604	2	N	-0-					-0-
*11	29520	X	26338	-0-	-3182	-0-	522	1	25816	2	N	-0-					-0-
*12	29760	X	26592	-0-	-3168	-0-	539	1	26053	2	N	-0-					-0-
01	29760	X	23982	-0-	-5778	-0-	512	1	23470	2	N	-0-					-0-
02	26880	X	16686	-0-	-10194	-0-	353	1	16333	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	99	51	1			71
							9224	3	109	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	159	110	1			120
							12035	3	175	9							
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	151	173	1			98
							11849	3	166	9							
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	96	90	1			104
							11031	3	106	9							
01	12276	X	2045	-0-	-10231	-0-	9	1	4	2	N	36	110	1			30
							1992	3	40	9							
02	11284	X	41	-0-	-11243	-0-	41	3			N	-0-					30

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

*07	11935	X	10708	-0-	-1227	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	10304	-0-	-1631	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10679	-0-	-1194	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
*11	10890	X	9968	-0-	-922	-0-	9968	3			N	-0-					-0-
*12	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
*01	10385	X	9767	-0-	-618	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8786	-0-	-594	-0-	8786	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

*03	22971	X	22202	-0-	-769	-0-	390	1	21812	2	N	-0-					-0-
04	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	399	1	22538	2	N	-0-					-0-
05	23777	X	23106	-0-	-671	-0-	419	1	22687	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	19705	-0-	-3305	-0-	410	1	19295	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18953	-0-	-4824	-0-	419	1	18534	2	N	-0-					-0-
*08	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	468	1	20646	2	N	-0-					-0-
*09	22950	X	20994	-0-	-1956	-0-	433	1	20561	2	N	-0-					-0-
*10	23095	X	20432	-0-	-2663	-0-	412	1	20020	2	N	-0-					-0-
*11	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	410	1	20259	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	20745	-0-	-862	-0-	421	1	20324	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20848	-0-	-759	-0-	445	1	20403	2	N	-0-					-0-
*02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	421	1	19508	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

09	11790	X	11168	-0-	-622	-0-	269	1	10899	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11487	-0-	-696	-0-	289	1	11198	2	N	-0-					-0-
*11	11670	X	10927	-0-	-743	-0-	241	1	10686	2	N	-0-					-0-
*12	11904	X	10794	-0-	-1110	-0-	236	1	10558	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10660	-0-	-1244	-0-	239	1	10421	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9268	-0-	-1148	-0-	205	1	9063	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 #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28179	X	24256	-0-	-3923	-0-	426	1	23830	2	N	-0-			-0-
04	26310	X	22877	-0-	-3433	-0-	398	1	22479	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	23235	-0-	-3022	-0-	422	1	22813	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	21202	-0-	-3848	-0-	441	1	20761	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	21190	-0-	-4199	-0-	468	1	20722	2	N	-0-			-0-
*08	24242	X	21766	-0-	-2476	-0-	483	1	21283	2	N	-0-			-0-
*09	22890	X	20167	-0-	-2723	-0-	416	1	19751	2	N	-0-			-0-
*10	23250	X	19943	-0-	-3307	-0-	402	1	19541	2	N	-0-			-0-
*11	21210	X	17872	-0-	-3338	-0-	354	1	17518	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	17838	-0-	-3583	-0-	362	1	17476	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	115	-0-	-21306	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	8504	-0-	-10620	-0-	688	1	7816	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	24583	X	21888	-0-	-2695	-0-	384	1	21504	2	N	-0-			-0-
04	23310	X	20523	-0-	-2787	-0-	357	1	20166	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	20103	-0-	-3023	-0-	365	1	19738	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18852	-0-	-3258	-0-	392	1	18460	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18714	-0-	-4133	-0-	414	1	18300	2	N	-0-			-0-
*08	21886	X	18098	-0-	-3788	-0-	402	1	17696	2	N	-0-			-0-
*09	20520	X	18034	-0-	-2486	-0-	372	1	17662	2	N	-0-			-0-
*10	20088	X	18212	-0-	-1876	-0-	367	1	17845	2	N	-0-			-0-
*11	18840	X	17148	-0-	-1692	-0-	340	1	16808	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17465	-0-	-1011	-0-	354	1	17111	2	N	-0-			-0-
01	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	395	1	18123	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	14823	-0-	-1865	-0-	313	1	14510	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28241	X	23912	-0-	-4329	-0-	420	1	23492	2	N	-0-			-0-
04	26430	X	22624	-0-	-3806	-0-	394	1	22230	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	22837	-0-	-3668	-0-	415	1	22422	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	21542	-0-	-3478	-0-	448	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	22120	-0-	-3331	-0-	489	1	21631	2	N	-0-			-0-
*08	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	482	1	21235	2	N	-0-			-0-
*09	22620	X	20694	-0-	-1926	-0-	427	1	20267	2	N	-0-			-0-
*10	22847	X	21074	-0-	-1773	-0-	425	1	20649	2	N	-0-			-0-
*11	21540	X	19163	-0-	-2377	-0-	380	1	18783	2	N	-0-			-0-
*12	21762	X	20246	-0-	-1516	-0-	411	1	19835	2	N	-0-			-0-
01	21731	X	19809	-0-	-1922	-0-	423	1	19386	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	17589	-0-	-2039	-0-	372	1	17217	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	33666	X	30135	-0-	-3531	-0-	529	1	29606	2	N	-0-			-0-
04	32070	X	28258	-0-	-3812	-0-	492	1	27766	2	N	-0-			-0-
05	32085	X	28859	-0-	-3226	-0-	524	1	28335	2	N	-0-			-0-
06	30240	X	26955	-0-	-3285	-0-	560	1	26395	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	26995	-0-	-4129	-0-	597	1	26398	2	N	-0-			-0-
*08	30132	X	26757	-0-	-3375	-0-	594	1	26163	2	N	-0-			-0-
*09	28260	X	27404	-0-	-856	-0-	566	1	26838	2	N	-0-			-0-
*10	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	603	1	29302	2	N	-0-			-0-
*11	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	571	1	28242	2	N	-0-			-0-
12	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	574	1	27711	2	N	-0-			-0-
01	26691	X	26434	-0-	-257	-0-	564	1	25870	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	23704	-0-	-404	-0-	501	1	23203	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33945	X	24501	-0-	-9444	-0-	430	1	24071	2	N	-0-					-0-
*04	30390	X	25770	-0-	-4620	-0-	448	1	25322	2	N	-0-					-0-
*05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	541	1	29246	2	N	-0-					-0-
*06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	580	1	27310	2	N	-0-					-0-
*07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	625	1	27671	2	N	-0-					-0-
*08	29791	X	27577	-0-	-2214	-0-	612	1	26965	2	N	-0-					-0-
*09	28830	X	26630	-0-	-2200	-0-	550	1	26080	2	N	-0-					-0-
*10	29791	X	5221	-0-	-24570	-0-	113	1	5108	2	N	-0-					-0-
*11	27900	X	16530	-0-	-11370	-0-	686	1	15844	2	N	-0-					-0-
*12	28303	X	25982	-0-	-2321	-0-	527	1	25455	2	N	-0-					-0-
*01	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	540	1	24750	2	N	-0-					-0-
02	25256	X	22023	-0-	-3233	-0-	466	1	21557	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	341	X	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	360	X	75	-0-	-285	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	N	195	196	1			44
							14083	3	215	9							
10	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	196	77	1			163
							18055	3	216	9							
11	17550	X	15573	-0-	-1977	-0-	530	1	6	2	N	182	233	1			112
							14837	3	200	9							
12	22816	X	14280	-0-	-8536	-0-	543	1	2	2	N	204	154	1			162
							13511	3	224	9							
01	22816	X	12984	-0-	-9832	-0-	546	1	25	2	N	169	234	1			97
							12227	3	186	9							
02	17136	X	11569	-0-	-5567	-0-	493	1	11002	3	N	67	82	1			82
							74	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	35185	X	32804	-0-	-2381	-0-	576	1	32228	2	N	-0-					-0-
04	33180	X	29534	-0-	-3646	-0-	514	1	29020	2	N	-0-					-0-
05	31558	X	29495	-0-	-2063	-0-	535	1	28960	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27174	-0-	-4566	-0-	565	1	26609	2	N	-0-					-0-
07	32798	X	26592	-0-	-6206	-0-	588	1	26004	2	N	-0-					-0-
*08	32798	X	26157	-0-	-6641	-0-	580	1	25577	2	N	-0-					-0-
*09	29520	X	25656	-0-	-3864	-0-	530	1	25126	2	N	-0-					-0-
*10	29481	X	25627	-0-	-3854	-0-	516	1	25111	2	N	-0-					-0-
*11	27180	X	22897	-0-	-4283	-0-	454	1	22443	2	N	-0-					-0-
*12	26133	X	22776	-0-	-3357	-0-	462	1	22314	2	N	-0-					-0-
01	26133	X	21419	-0-	-4714	-0-	457	1	20962	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	20979	-0-	-2625	-0-	444	1	20535	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-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12338	X	1626	-0-	-10712	-0-	66	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10367	-0-	-1573	-0-	702	1	9665	2	N	-0-					-0-
05	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	511	1	22656	2	N	-0-					-0-
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	439	1	20693	2	N	-0-					-0-
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	411	1	18205	2	N	-0-					-0-
*08	21731	X	10633	-0-	-11098	-0-	483	1	10150	2	N	-0-					-0-
*09	21030	X	10341	-0-	-10689	-0-	732	1	9609	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	2	-0-	-21729	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
01	10850	X	24	-0-	-10826	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25606	X	15456	-0-	-10150	-0-	271	1	15185	2	N	-0-					-0-
*04	22920	X	14051	-0-	-8869	-0-	244	1	13807	2	N	-0-					-0-
*05	22475	X	21056	-0-	-1419	-0-	382	1	20674	2	N	-0-					-0-
*06	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	557	1	26224	2	N	-0-					-0-
*07	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	587	1	25984	2	N	-0-					-0-
*08	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	540	1	23793	2	N	-0-					-0-
*09	25560	X	18699	-0-	-6861	-0-	386	1	18313	2	N	-0-					-0-
*10	26412	X	19932	-0-	-6480	-0-	402	1	19530	2	N	-0-					-0-
*11	25560	X	18875	-0-	-6685	-0-	374	1	18501	2	N	-0-					-0-
*12	7936	X	7352	-0-	-584	-0-	149	1	7203	2	N	-0-					-0-
*01	7936	X	2876	-0-	-5060	-0-	166	1	2710	2	N	-0-					-0-
*02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	781	1	11546	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33046	X	27202	-0-	-5844	-0-	478	1	26724	2	N	-0-					-0-
*04	30720	X	30055	-0-	-665	-0-	523	1	29532	2	N	-0-					-0-
*05	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	577	1	31238	2	N	-0-					-0-
*06	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	618	1	29098	2	N	-0-					-0-
*07	31062	X	29677	-0-	-1385	-0-	656	1	29021	2	N	-0-					-0-
*08	31806	X	28774	-0-	-3032	-0-	638	1	28136	2	N	-0-					-0-
*09	30780	X	27387	-0-	-3393	-0-	565	1	26822	2	N	-0-					-0-
*10	31806	X	27294	-0-	-4512	-0-	550	1	26744	2	N	-0-					-0-
*11	29730	X	25425	-0-	-4305	-0-	504	1	24921	2	N	-0-					-0-
*12	28489	X	25700	-0-	-2789	-0-	521	1	25179	2	N	-0-					-0-
*01	28489	X	25071	-0-	-3418	-0-	535	1	24536	2	N	-0-					-0-
02	25732	X	19610	-0-	-6122	-0-	415	1	19195	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28520	X	24444	-0-	-4076	-0-	429	1	24015	2	N	-0-					-0-
*04	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	487	1	27530	2	N	-0-					-0-
*05	28520	X	28498	-0-	-22	-0-	517	1	27981	2	N	-0-					-0-
*06	26850	X	25797	-0-	-1053	-0-	536	1	25261	2	N	-0-					-0-
*07	28954	X	25951	-0-	-3003	-0-	574	1	25377	2	N	-0-					-0-
*08	28954	X	24827	-0-	-4127	-0-	551	1	24276	2	N	-0-					-0-
*09	28020	X	23691	-0-	-4329	-0-	489	1	23202	2	N	-0-					-0-
*10	28489	X	23505	-0-	-4984	-0-	474	1	23031	2	N	-0-					-0-
*11	25800	X	21899	-0-	-3901	-0-	434	1	21465	2	N	-0-					-0-
*12	24676	X	18873	-0-	-5803	-0-	383	1	18490	2	N	-0-					-0-
*01	24676	X	20524	-0-	-4152	-0-	438	1	20086	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	18997	-0-	-3291	-0-	402	1	18595	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
*03	30659	X	27551	-0-	-3108	-0-	484	1	27067	2	N	-0-					-0-
04	29670	X	25698	-0-	-3972	-0-	447	1	25251	2	N	-0-					-0-
05	30659	X	20609	-0-	-10050	-0-	445	1	20164	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	13182	-0-	-16488	-0-	274	1	12908	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	17124	-0-	-13535	-0-	905	1	16219	2	N	-0-					-0-
*08	27559	X	12357	-0-	-15202	-0-	680	1	11677	2	N	-0-					-0-
*09	25710	X	21	-0-	-25689	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	20615	X	1118	-0-	-19497	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
*11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
01	12369	X	11483	-0-	-886	-0-	245	1	11238	2	N	-0-					-0-
*02	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	285	1	13202	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18941	X	12114	-0-	-6827	-0-	1027	1	11087	2	N	-0-					-0-
*09	18330	X	12292	-0-	-6038	-0-	986	1	11306	2	N	-0-					-0-
*10	18941	X	15485	-0-	-3456	-0-	1064	1	14421	2	N	-0-					-0-
*11	13950	X	12410	-0-	-1540	-0-	967	1	11443	2	N	-0-					-0-
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1020	1	12679	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	13079	-0-	-251	-0-	1030	1	12049	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11376	-0-	-664	-0-	926	1	10450	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
09	35460	X	32981	-0-	-2479	-0-	725	1	32245	3	N	10					45
							11	9									
10	36549	X	33228	-0-	-3321	-0-	712	1	32491	3	N	23					68
							25	9									
11	34800	X	31047	-0-	-3753	-0-	673	1	30346	3	N	25					93
							28	9									
12	33883	X	30741	-0-	-3142	-0-	100	1	30611	3	N	27					120
							30	9									
01	33883	X	31021	-0-	-2862	-0-	743	1	30232	3	N	42	154	1			8
							46	9									
02	30604	X	27614	-0-	-2990	-0-	664	1	26918	3	N	29					37
							32	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
09	20670	X	18364	-0-	-2306	-0-	596	1	17768	3	N	-0-					-0-
10	20615	X	18987	-0-	-1628	-0-	598	1	18341	3	N	44					44
							48	9									
11	19410	X	15717	-0-	-3693	-0-	502	1	15215	3	N	-0-					44
12	18755	X	14968	-0-	-3787	-0-	74	1	14894	3	N	-0-					44
01	18755	X	18501	-0-	-254	-0-	635	1	17856	3	N	9					53
							10	9									
02	16940	X	16304	-0-	-636	-0-	559	1	15721	3	N	22					75
							24	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
*07	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	25203	X	20970	-0-	-4233	-0-	20970	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	20386	-0-	-4004	-0-	20386	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	20105	-0-	-5098	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
*11	23430	X	20009	-0-	-3421	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	19440	-0-	-1826	-0-	19440	3			N	-0-					-0-
*01	21080	X	18699	-0-	-2381	-0-	18699	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16819	-0-	-2221	-0-	16819	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	25110	X	23513	-0-	-1597	-0-	23513	3			N	-0-			-0-
08	25947	X	23873	-0-	-2074	-0-	23873	3			N	-0-			-0-
09	25110	X	22702	-0-	-2408	-0-	22702	3			N	-0-			-0-
*10	25947	X	21958	-0-	-3989	-0-	21958	3			N	-0-			-0-
*11	24450	X	22263	-0-	-2187	-0-	22263	3			N	-0-			-0-
12	23870	X	21921	-0-	-1949	-0-	21921	3			N	-0-			-0-
*01	23870	X	21253	-0-	-2617	-0-	21253	3			N	-0-			-0-
02	21196	X	18911	-0-	-2285	-0-	18911	3			N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	3			N	-0-			-0-
08	33697	X	29403	-0-	-4294	-0-	29403	3			N	-0-			-0-
09	32610	X	28534	-0-	-4076	-0-	28534	3			N	-0-			-0-
10	33697	X	28909	-0-	-4788	-0-	28909	3			N	-0-			-0-
*11	31020	X	25976	-0-	-5044	-0-	25976	3			N	-0-			-0-
12	29760	X	28151	-0-	-1609	-0-	28151	3			N	-0-			-0-
*01	29481	X	27469	-0-	-2012	-0-	27469	3			N	-0-			-0-
02	26628	X	22946	-0-	-3682	-0-	22946	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
*03	24893	X	20547	-0-	-4346	-0-	361	1	20186	2	N	-0-			-0-
*04	22560	X	20871	-0-	-1689	-0-	363	1	20508	2	N	-0-			-0-
*05	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	360	1	19492	2	N	-0-			-0-
*06	19920	X	16209	-0-	-3711	-0-	337	1	15872	2	N	-0-			-0-
*07	21576	X	16080	-0-	-5496	-0-	355	1	15725	2	N	-0-			-0-
*08	21576	X	11538	-0-	-10038	-0-	256	1	11282	2	N	-0-			-0-
*09	20880	X	15666	-0-	-5214	-0-	323	1	15343	2	N	-0-			-0-
*10	19840	X	14177	-0-	-5663	-0-	286	1	13891	2	N	-0-			-0-
*11	16200	X	8477	-0-	-7723	-0-	168	1	8309	2	N	-0-			-0-
*12	14818	X	8711	-0-	-6107	-0-	177	1	8534	2	N	-0-			-0-
*01	14818	X	1115	-0-	-13703	-0-	24	1	1091	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	619	-0-	-12765	-0-	13	1	606	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
09	41580	X	38162	-0-	-3418	-0-	1972	1	36190	2	N	-0-			-0-
10	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	1977	1	37582	2	N	-0-			-0-
11	40260	X	38324	-0-	-1936	-0-	1852	1	36472	2	N	-0-			-0-
12	39494	X	38795	-0-	-699	-0-	2208	1	36587	2	N	-0-			-0-
01	39494	X	20078	-0-	-19416	-0-	1212	1	18866	2	N	-0-			-0-
02	35672	X	21906	-0-	-13766	-0-	1237	1	20669	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
*03	38223	X	31458	-0-	-6765	-0-	552	1	30906	2	N	-0-			-0-
*04	35700	X	29895	-0-	-5805	-0-	520	1	29375	2	N	-0-			-0-
*05	35247	X	29794	-0-	-5453	-0-	541	1	29253	2	N	-0-			-0-
*06	32790	X	27679	-0-	-5111	-0-	575	1	27104	2	N	-0-			-0-
*07	32891	X	30265	-0-	-2626	-0-	669	1	29596	2	N	-0-			-0-
*08	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	699	1	30822	2	N	-0-			-0-
*09	29910	X	29820	-0-	-90	-0-	616	1	29204	2	N	-0-			-0-
*10	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	642	1	31215	2	N	-0-			-0-
*11	30510	X	28485	-0-	-2025	-0-	564	1	27921	2	N	-0-			-0-
*12	31372	X	29415	-0-	-1957	-0-	597	1	28818	2	N	-0-			-0-
*01	31372	X	28608	-0-	-2764	-0-	611	1	27997	2	N	-0-			-0-
02	28336	X	25550	-0-	-2786	-0-	540	1	25010	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	14712	-0-	-1788	-0-	1313 193	1 9	13206	3	N	175	175	1			14
10	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	1318 222	1 9	12847	3	N	202	175	1			41
11	16500	X	13712	-0-	-2788	-0-	1274 165	1 9	12273	3	N	150	159	1			32
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1327 144	1 9	13193	3	N	131	157	1			6
01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1336 215	1 9	12308	3	N	195					201
02	12068	X	11570	-0-	-498	-0-	986 134	1 9	10450	3	N	122	177	1			146

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
09	35370	X	32923	-0-	-2447	-0-	1701	1	31222	2	N	-0-					-0-
10	35247	X	29236	-0-	-6011	-0-	1461	1	27775	2	N	-0-					-0-
11	33000	X	30807	-0-	-2193	-0-	1489	1	29318	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	31180	-0-	-2827	-0-	1774	1	29406	2	N	-0-					-0-
01	34007	X	32341	-0-	-1666	-0-	1953	1	30388	2	N	-0-					-0-
02	30716	X	27972	-0-	-2744	-0-	1579	1	26393	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					60
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	3			N	-0-					60
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-					60
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					60
*11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					60
12	18507	X	8413	-0-	-10094	-0-	8413	3			N	-0-					60
*01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					60
02	10948	X	3308	-0-	-7640	-0-	3308	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
*03	34410	X	28057	-0-	-6353	-0-	493	1	27564	2	N	-0-					-0-
*04	31830	X	25992	-0-	-5838	-0-	452	1	25540	2	N	-0-					-0-
*05	31403	X	25609	-0-	-5794	-0-	465	1	25144	2	N	-0-					-0-
*06	29130	X	16101	-0-	-13029	-0-	335	1	15766	2	N	-0-					-0-
*07	29078	X	14763	-0-	-14315	-0-	778	1	13985	2	N	-0-					-0-
*08	28055	X	12581	-0-	-15474	-0-	754	1	11827	2	N	-0-					-0-
*09	25980	X	8707	-0-	-17273	-0-	428	1	8279	2	N	-0-					-0-
*10	25606	X	15183	-0-	-10423	-0-	1115	1	14068	2	N	-0-					-0-
*11	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	1161	1	15900	2	N	-0-					-0-
*12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	1210	1	16539	2	N	-0-					-0-
*01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1205	1	15454	2	N	-0-					-0-
*02	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1004	1	12552	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
*03	34007	X	26682	-0-	-7325	-0-	468	1	26214	2	N	-0-					-0-
*04	31380	X	24534	-0-	-6846	-0-	427	1	24107	2	N	-0-					-0-
*05	30411	X	24142	-0-	-6269	-0-	438	1	23704	2	N	-0-					-0-
*06	28020	X	27189	-0-	-831	-0-	565	1	26624	2	N	-0-					-0-
*07	31238	X	31238	-0-	-0-	-0-	690	1	30548	2	N	-0-					-0-
*08	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	686	1	30218	2	N	-0-					-0-
*09	29466	X	29466	-0-	-0-	-0-	608	1	28858	2	N	-0-					-0-
*10	31248	X	28619	-0-	-2629	-0-	577	1	28042	2	N	-0-					-0-
*11	30240	X	26315	-0-	-3925	-0-	521	1	25794	2	N	-0-					-0-
*12	31093	X	26491	-0-	-4602	-0-	537	1	25954	2	N	-0-					-0-
*01	30938	X	25988	-0-	-4950	-0-	555	1	25433	2	N	-0-					-0-
02	27944	X	23585	-0-	-4359	-0-	499	1	23086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	34627	X	27038	-0-	-7589	-0-	475	1	26563	2	N	-0-			-0-
*04	31920	X	27829	-0-	-4091	-0-	484	1	27345	2	N	-0-			-0-
*05	31062	X	30300	-0-	-762	-0-	550	1	29750	2	N	-0-			-0-
*06	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	618	1	29136	2	N	-0-			-0-
*07	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	665	1	29439	2	N	-0-			-0-
*08	30287	X	29450	-0-	-837	-0-	653	1	28797	2	N	-0-			-0-
*09	29760	X	28801	-0-	-959	-0-	595	1	28206	2	N	-0-			-0-
*10	30752	X	27674	-0-	-3078	-0-	558	1	27116	2	N	-0-			-0-
*11	29760	X	25976	-0-	-3784	-0-	515	1	25461	2	N	-0-			-0-
*12	29915	X	26657	-0-	-3258	-0-	541	1	26116	2	N	-0-			-0-
*01	29915	X	26260	-0-	-3655	-0-	561	1	25699	2	N	-0-			-0-
02	27020	X	23737	-0-	-3283	-0-	502	1	23235	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
*03	36425	X	28704	-0-	-7721	-0-	504	1	28200	2	N	-0-			-0-
*04	33300	X	26463	-0-	-6837	-0-	460	1	26003	2	N	-0-			-0-
*05	32860	X	26558	-0-	-6302	-0-	482	1	26076	2	N	-0-			-0-
*06	30450	X	24263	-0-	-6187	-0-	504	1	23759	2	N	-0-			-0-
*07	30163	X	23843	-0-	-6320	-0-	527	1	23316	2	N	-0-			-0-
*08	28706	X	22807	-0-	-5899	-0-	506	1	22301	2	N	-0-			-0-
*09	26460	X	25224	-0-	-1236	-0-	521	1	24703	2	N	-0-			-0-
*10	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	578	1	28120	2	N	-0-			-0-
*11	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	531	1	26279	2	N	-0-			-0-
*12	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	555	1	26815	2	N	-0-			-0-
*01	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	560	1	25671	2	N	-0-			-0-
*02	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	490	1	22701	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
*03	39060	X	34215	-0-	-4845	-0-	601	1	33614	2	N	-0-			-0-
*04	37800	X	32722	-0-	-5078	-0-	569	1	32153	2	N	-0-			-0-
*05	36549	X	32757	-0-	-3792	-0-	595	1	32162	2	N	-0-			-0-
*06	34440	X	30424	-0-	-4016	-0-	632	1	29792	2	N	-0-			-0-
*07	34875	X	30305	-0-	-4570	-0-	670	1	29635	2	N	-0-			-0-
*08	34224	X	29260	-0-	-4964	-0-	649	1	28611	2	N	-0-			-0-
*09	32730	X	29694	-0-	-3036	-0-	613	1	29081	2	N	-0-			-0-
*10	35231	X	35231	-0-	-0-	-0-	710	1	34521	2	N	-0-			-0-
*11	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	605	1	29904	2	N	-0-			-0-
*12	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	628	1	30353	2	N	-0-			-0-
*01	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	641	1	29365	2	N	-0-			-0-
*02	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	565	1	26136	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
*03	14322	X	13794	-0-	-528	-0-	95	1	2	2	N	75					257
							13614	3	83	9							
*04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	67	1	6	2	N	58	191	1			124
							13026	3	64	9							
05	14322	X	14053	-0-	-269	-0-	63	1	1	2	N	71					195
							13911	3	78	9							
06	13860	X	13566	-0-	-294	-0-	62	1	1	2	N	44					239
							13455	3	48	9							
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	67	1	13992	3	N	47	166	1			120
							52	9									
08	14043	X	13328	-0-	-715	-0-	72	1	29	2	N	49					169
							13173	3	54	9							
09	13590	X	12660	-0-	-930	-0-	56	1	7	2	N	59					228
							12532	3	65	9							
10	14105	X	13362	-0-	-743	-0-	60	1	2	2	N	49	174	1			103
							13246	3	54	9							
11	13650	X	9964	-0-	-3686	-0-	47	1	4	2	N	59					162
							9848	3	65	9							
*12	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	62	1	2	2	N	64					226
							13206	3	70	9							
01	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	63	88	1			201
							13586	3	69	9							
02	11536	X	11196	-0-	-340	-0-	51	1	11083	3	N	56					257
							62	9									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

09	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	614	1	27341	3	N	19					88
							21	9									
10	28799	X	28392	-0-	-407	-0-	608	1	27755	3	N	26					114
							29	9									
11	27870	X	26590	-0-	-1280	-0-	577	1	25988	3	N	23					137
							25	9									
12	28365	X	27240	-0-	-1125	-0-	89	1	27123	3	N	25	162	1			-0-
							28	9									
01	28365	X	27650	-0-	-715	-0-	664	1	26983	3	N	3					3
							3	9									
02	25620	X	24156	-0-	-1464	-0-	581	1	23569	3	N	5					8
							6	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

*03	39060	X	33111	-0-	-5949	-0-	581	1	32530	2	N	-0-					-0-
*04	36540	X	31521	-0-	-5019	-0-	548	1	30973	2	N	-0-					-0-
*05	36580	X	32977	-0-	-3603	-0-	599	1	32378	2	N	-0-					-0-
*06	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	722	1	33997	2	N	-0-					-0-
*07	34348	X	31717	-0-	-2631	-0-	701	1	31016	2	N	-0-					-0-
*08	33108	X	27494	-0-	-5614	-0-	610	1	26884	2	N	-0-					-0-
*09	34710	X	33106	-0-	-1604	-0-	684	1	32422	2	N	-0-					-0-
*10	35867	X	33611	-0-	-2256	-0-	677	1	32934	2	N	-0-					-0-
*11	34710	X	31789	-0-	-2921	-0-	630	1	31159	2	N	-0-					-0-
*12	33294	X	32210	-0-	-1084	-0-	653	1	31557	2	N	-0-					-0-
*01	33294	X	30906	-0-	-2388	-0-	660	1	30246	2	N	-0-					-0-
02	30072	X	27891	-0-	-2181	-0-	590	1	27301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 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
*03	24769	X	23843	-0-	-926	-0-	164	1	3	2	N	86	81	1			69
							23581	3	95	9							
*04	23610	X	21620	-0-	-1990	-0-	112	1	10	2	N	-0-					69
							21498	3									
05	24397	X	21642	-0-	-2755	-0-	98	1	1	2	N	-0-					69
							21543	3									
06	23070	X	20625	-0-	-2445	-0-	94	1	1	2	N	46					115
							20479	3	51	9							
*07	23839	X	21729	-0-	-2110	-0-	101	1	21538	3	N	82	167	1			30
							90	9									
08	23839	X	21229	-0-	-2610	-0-	115	1	46	2	N	-0-					30
							21068	3									
09	21630	X	20510	-0-	-1120	-0-	91	1	12	2	N	-0-					30
							20407	3									
10	21731	X	20565	-0-	-1166	-0-	92	1	3	2	N	-0-					30
							20470	3									
11	21030	X	19569	-0-	-1461	-0-	91	1	8	2	N	95					125
							19365	3	105	9							
12	20801	X	19445	-0-	-1356	-0-	89	1	2	2	N	73	173	1			25
							19274	3	80	9							
01	20801	X	19519	-0-	-1282	-0-	88	1	39	2	N	-0-					25
							19392	3									
02	18788	X	16640	-0-	-2148	-0-	74	1	16566	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14756	X	13589	-0-	-1167	-0-	93	1	1	2	N	63	190	1			122
							13426	3	69	9							
*04	14280	X	12656	-0-	-1624	-0-	65	1	6	2	N	57					179
							12522	3	63	9							
05	14756	X	12962	-0-	-1794	-0-	59	1	12852	3	N	46					225
							51	9									
06	13410	X	12088	-0-	-1322	-0-	56	1	11978	3	N	49	157	1			117
							54	9									
07	13578	X	12342	-0-	-1236	-0-	58	1	12229	3	N	50					167
							55	9									
08	13578	X	11741	-0-	-1837	-0-	64	1	25	2	N	45					212
							11602	3	50	9							
09	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	50	1	7	2	N	49	165	1			96
							10993	3	54	9							
10	12958	X	11760	-0-	-1198	-0-	52	1	1	2	N	47					143
							11655	3	52	9							
11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	45					188
							13965	3	50	9							
*12	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	50	1	1	2	N	54					242
							10734	3	59	9							
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	50	1	22	2	N	33	37	1			238
							10866	3	36	9							
*02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	50	1	10908	3	N	51					289
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	36580	X	30554	-0-	-6026	-0-	536	1	30018	2	N	-0-			-0-
04	33930	X	28797	-0-	-5133	-0-	501	1	28296	2	N	-0-			-0-
05	34131	X	28761	-0-	-5370	-0-	522	1	28239	2	N	-0-			-0-
06	31740	X	27179	-0-	-4561	-0-	565	1	26614	2	N	-0-			-0-
07	31930	X	27826	-0-	-4104	-0-	615	1	27211	2	N	-0-			-0-
08	30566	X	27179	-0-	-3387	-0-	603	1	26576	2	N	-0-			-0-
*09	28800	X	25754	-0-	-3046	-0-	532	1	25222	2	N	-0-			-0-
*10	28768	X	26916	-0-	-1852	-0-	542	1	26374	2	N	-0-			-0-
*11	27180	X	26412	-0-	-768	-0-	523	1	25889	2	N	-0-			-0-
12	26815	X	26236	-0-	-579	-0-	532	1	25704	2	N	-0-			-0-
01	26815	X	25806	-0-	-1009	-0-	551	1	25255	2	N	-0-			-0-
02	24220	X	22576	-0-	-1644	-0-	477	1	22099	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	39339	X	32013	-0-	-7326	-0-	562	1	31451	2	N	-0-			-0-
04	36990	X	29538	-0-	-7452	-0-	514	1	29024	2	N	-0-			-0-
05	35836	X	29488	-0-	-6348	-0-	535	1	28953	2	N	-0-			-0-
06	33420	X	27702	-0-	-5718	-0-	576	1	27126	2	N	-0-			-0-
07	33542	X	28630	-0-	-4912	-0-	633	1	27997	2	N	-0-			-0-
08	32023	X	27819	-0-	-4204	-0-	617	1	27202	2	N	-0-			-0-
*09	29550	X	26366	-0-	-3184	-0-	544	1	25822	2	N	-0-			-0-
*10	29481	X	27193	-0-	-2288	-0-	548	1	26645	2	N	-0-			-0-
*11	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	553	1	27373	2	N	-0-			-0-
12	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	572	1	27643	2	N	-0-			-0-
01	27652	X	27241	-0-	-411	-0-	582	1	26659	2	N	-0-			-0-
02	24976	X	24345	-0-	-631	-0-	515	1	23830	2	N	-0-			-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	3797	-0-	-4723	-0-	360	1	3437	3	N	-0-			-0-
*05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	465	1	11466	3	N	-0-			-0-
06	8250	X	5755	-0-	-2495	-0-	424	1	5331	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	1786	-0-	-2151	-0-	396	1	1390	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3160	-0-	-777	-0-	413	1	2747	3	N	-0-			-0-
*09	5760	X	456	-0-	-5304	-0-	393	1	63	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	398	-0-	-5554	-0-	398	1			N	-0-			-0-
11	5760	X	345	-0-	-5415	-0-	345	1			N	-0-			-0-
12	3162	X	435	-0-	-2727	-0-	435	1			N	-0-			-0-
*01	3162	X	412	-0-	-2750	-0-	412	1			N	-0-			-0-
02	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	1			N	-0-			-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	340	1	18391	3	N	-0-			-0-
*05	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-	262	1	27268	3	N	-0-			-0-
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	236	1	23454	3	N	-0-			-0-
07	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	22563	3	N	-0-			-0-
08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	339	1	20091	3	N	-0-			-0-
09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	284	1	17616	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	361	1	18518	3	N	-0-			-0-
*11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	308	1	16332	3	N	-0-			-0-
12	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	324	1	15235	3	N	-0-			-0-
*01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	328	1	17366	3	N	-0-			-0-
*02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	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
11	7050	X	6313	-0-	-737	-0-	137	1	6176	3	N	-0-					39
12	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	21	1	6296	3	N	66					105
							73	9									
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	154	1	6299	3	N	54	142	1			17
							59	9									
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	138	1	5542	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

*05	13547	X	13115	-0-	-432	-0-	292	1	12736	3	N	79	191	1			63
							87	9									
*06	12810	X	12031	-0-	-779	-0-	260	1	11574	3	N	179	179	1			63
							197	9									
*07	13299	X	11843	-0-	-1456	-0-	260	1	11583	3	N	-0-					63
*08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	256	1	11134	3	N	162	176	1			49
							178	9									
*09	12870	X	10953	-0-	-1917	-0-	241	1	10712	3	N	-0-					49
10	13113	X	11275	-0-	-1838	-0-	241	1	11034	3	N	-0-					49
*11	12240	X	10837	-0-	-1403	-0-	233	1	10506	3	N	89					138
							98	9									
12	11842	X	10867	-0-	-975	-0-	35	1	10615	3	N	197	189	1			57
							217	9									
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57
02	10220	X	9591	-0-	-629	-0-	342	1	9249	3	N	-0-					57

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

*03	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	951	1	3	2	N	179	131	1			117
							19760	3	197	9							
*04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	760	1	8	2	N	133	179	1			71
							16291	3	146	9							
05	18166	X	17801	-0-	-365	-0-	848	1	1	2	N	114	144	1			41
							16827	3	125	9							
06	20250	X	16686	-0-	-3564	-0-	871	1	2	2	N	82	45	1			78
							15723	3	90	9							
07	20925	X	19803	-0-	-1122	-0-	1002	1	18677	3	N	113	164	1			27
							124	9									
08	20925	X	16938	-0-	-3987	-0-	1056	1	34	2	N	33					60
							15812	3	36	9							
09	17220	X	15641	-0-	-1579	-0-	1036	1	9	2	N	75	54	1			81
							14513	3	83	9							
*10	19809	X	8216	-0-	-11593	-0-	777	1	2	2	N	20	81	1			20
							7415	3	22	9							
11	19170	X	10168	-0-	-9002	-0-	880	1	4	2	N	-0-					20
							9284	3									
12	18600	X	12905	-0-	-5695	-0-	921	1	2	2	N	33					53
							11946	3	36	9							
01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	907	1	33	2	N	81	65	1			69
							16480	3	89	9							
02	14588	X	12104	-0-	-2484	-0-	690	1	1	2	N	74	65	1			78
							11332	3	81	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33690	X	30989	-0-	-2701	-0-	680	1	30253	3	N	51	161	1			22
							56	9									
10	33480	X	31879	-0-	-1601	-0-	683	1	31173	3	N	21					43
							23	9									
11	32040	X	30548	-0-	-1492	-0-	662	1	29841	3	N	41					84
							45	9									
12	32240	X	31381	-0-	-859	-0-	102	1	31225	3	N	49					133
							54	9									
01	32240	X	31599	-0-	-641	-0-	757	1	30788	3	N	49	171	1			11
							54	9									
02	28924	X	27591	-0-	-1333	-0-	663	1	26873	3	N	50					61
							55	9									

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
09	27060	X	26053	-0-	-1007	-0-	844	1	25196	3	N	12					66
							13	9									
10	27466	X	26426	-0-	-1040	-0-	833	1	25569	3	N	22					88
							24	9									
11	26430	X	25222	-0-	-1208	-0-	803	1	24384	3	N	32					120
							35	9									
12	26908	X	25366	-0-	-1542	-0-	125	1	25204	3	N	34					154
							37	9									
01	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	934	1	26305	3	N	50	183	1			21
							55	9									
*02	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	861	1	23767	3	N	37					58
							41	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
09	25440	X	24160	-0-	-1280	-0-	782	1	23350	3	N	25					82
							28	9									
10	26288	X	24321	-0-	-1967	-0-	766	1	23527	3	N	25					107
							28	9									
11	24570	X	23044	-0-	-1526	-0-	734	1	22299	3	N	10					117
							11	9									
12	24955	X	15325	-0-	-9630	-0-	76	1	15247	3	N	2					119
							2	9									
01	24955	X	33	-0-	-24922	-0-	1	1	32	3	N	-0-					119
02	22540	X	1690	-0-	-20850	-0-	397	1	1284	3	N	8					127
							9	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
09	28470	X	27300	-0-	-1170	-0-	889	1	26411	3	N	-0-					-0-
10	29419	X	27754	-0-	-1665	-0-	879	1	26875	3	N	-0-					-0-
11	28470	X	26645	-0-	-1825	-0-	854	1	25791	3	N	-0-					-0-
12	28396	X	26988	-0-	-1408	-0-	133	1	26855	3	N	-0-					-0-
01	28396	X	27637	-0-	-759	-0-	959	1	26678	3	N	-0-					-0-
02	25480	X	23905	-0-	-1575	-0-	736	1	23169	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
09	31110	X	27519	-0-	-3591	-0-	739	1	26780	3	N	-0-					-0-
10	32116	X	25539	-0-	-6577	-0-	669	1	24870	3	N	-0-					-0-
11	31080	X	24991	-0-	-6089	-0-	667	1	24324	3	N	-0-					-0-
12	31000	X	25975	-0-	-5025	-0-	25975	3			N	-0-					-0-
01	31000	X	27834	-0-	-3166	-0-	864	1	26970	3	N	-0-					-0-
*02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	738	1	26333	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "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
09	30930	X	27950	-0-	-2980	-0-	910	1	27040	3	N	-0-					-0-
10	31093	X	27680	-0-	-3413	-0-	877	1	26803	3	N	-0-					-0-
11	30090	X	27628	-0-	-2462	-0-	885	1	26743	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	25837	-0-	-2590	-0-	128	1	25709	3	N	-0-					-0-
01	28427	X	24569	-0-	-3858	-0-	852	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	25184	-0-	-492	-0-	777	1	24407	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

09	35880	X	33961	-0-	-1919	-0-	745	1	33174	3	N	38					67
							42	9									
10	36797	X	33411	-0-	-3386	-0-	714	1	32608	3	N	81	38	1			110
							89	9									
11	34650	X	31994	-0-	-2656	-0-	692	1	31233	3	N	63					173
							69	9									
12	34937	X	31881	-0-	-3056	-0-	104	1	31704	3	N	66	190	1			49
							73	9									
01	34937	X	32415	-0-	-2522	-0-	776	1	31565	3	N	67					116
							74	9									
02	31556	X	28783	-0-	-2773	-0-	695	1	28025	3	N	57	20	1			153
							63	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

09	26430	X	23939	-0-	-2491	-0-	776	1	23140	3	N	21					82
							23	9									
10	27311	X	24896	-0-	-2415	-0-	785	1	24087	3	N	22					104
							24	9									
11	25560	X	23508	-0-	-2052	-0-	749	1	22728	3	N	28					132
							31	9									
12	25389	X	24344	-0-	-1045	-0-	765	1	23542	3	N	34	165	1			1
							37	9									
01	25389	X	23887	-0-	-1502	-0-	818	1	23035	3	N	31					32
							34	9									
02	22484	X	21196	-0-	-1288	-0-	737	1	20424	3	N	32					64
							35	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

09	29250	X	27189	-0-	-2061	-0-	881	1	26282	3	N	24					85
							26	9									
10	29915	X	27862	-0-	-2053	-0-	879	1	26952	3	N	28	91	1			22
							31	9									
11	28440	X	26709	-0-	-1731	-0-	851	1	25827	3	N	28					50
							31	9									
12	28892	X	27003	-0-	-1889	-0-	849	1	26120	3	N	31	61	1			20
							34	9									
01	28334	X	25910	-0-	-2424	-0-	888	1	24982	3	N	36					56
							40	9									
02	25368	X	22132	-0-	-3236	-0-	757	1	21352	3	N	21	70	1			7
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34050	X	31419	-0-	-2631	-0-	1018	1	30354	3	N	43					80
							47	9									
10	34348	X	31451	-0-	-2897	-0-	990	1	30410	3	N	46	86	1			40
							51	9									
11	32850	X	30070	-0-	-2780	-0-	958	1	29062	3	N	45					85
							50	9									
12	33263	X	30673	-0-	-2590	-0-	962	1	29644	3	N	61	104	1			42
							67	9									
01	32457	X	30080	-0-	-2377	-0-	1029	1	28988	3	N	57					99
							63	9									
02	29316	X	27068	-0-	-2248	-0-	940	1	26075	3	N	48	113	1			34
							53	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

09	29850	X	27584	-0-	-2266	-0-	608	1	26976	3	Y	-0-					3
10	30845	X	25975	-0-	-4870	-0-	558	1	25417	3	Y	-0-					3
11	29910	X	24198	-0-	-5712	-0-	774	1	23424	3	Y	-0-					3
12	29574	X	24480	-0-	-5094	-0-	121	1	24359	3	Y	-0-					3
01	29574	X	22916	-0-	-6658	-0-	790	1	22126	3	Y	-0-					3
02	25732	X	21337	-0-	-4395	-0-	697	1	20640	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

09	25260	X	23062	-0-	-2198	-0-	749	1	22313	3	N	-0-					25
10	26102	X	23285	-0-	-2817	-0-	735	1	22536	3	N	13					38
							14	9									
11	25260	X	23262	-0-	-1998	-0-	743	1	22519	3	N	-0-					38
12	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	727	1	22325	3	N	-0-					38
01	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	966	1	27087	3	N	-0-					38
*02	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	837	1	24486	3	N	-0-					38

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

09	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	454	1	13582	3	N	31	159	1			22
							34	9									
10	16554	X	15928	-0-	-626	-0-	501	1	15392	3	N	32					54
							35	9									
11	15660	X	15234	-0-	-426	-0-	483	1	14671	3	N	73					127
							80	9									
12	15810	X	13909	-0-	-1901	-0-	68	1	13795	3	N	42					169
							46	9									
01	15872	X	11691	-0-	-4181	-0-	397	1	11232	3	N	56	178	1			47
							62	9									
02	14336	X	11288	-0-	-3048	-0-	404	1	10827	3	N	52					99
							57	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

09	24510	X	23297	-0-	-1213	-0-	513	1	22784	3	N	-0-					18
*10	25327	X	23820	-0-	-1507	-0-	752	1	23068	3	N	-0-					18
11	24120	X	22303	-0-	-1817	-0-	712	1	21591	3	N	-0-					18
12	23901	X	21696	-0-	-2205	-0-	107	1	21589	3	N	-0-					18
01	23901	X	21959	-0-	-1942	-0-	755	1	21204	3	N	-0-					18
02	21588	X	19148	-0-	-2440	-0-	656	1	18492	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23095	X	20000	-0-	-3095	-0-	649	1	19351	3	N	-0-					22
08	22630	X	19245	-0-	-3385	-0-	433	1	18812	3	N	-0-					22
09	20820	X	18244	-0-	-2576	-0-	592	1	17652	3	N	-0-					22
10	21204	X	20053	-0-	-1151	-0-	633	1	19420	3	N	-0-					22
11	19860	X	18645	-0-	-1215	-0-	595	1	18050	3	N	-0-					22
12	19282	X	18227	-0-	-1055	-0-	90	1	18137	3	N	-0-					22
01	19282	X	18119	-0-	-1163	-0-	623	1	17496	3	N	-0-					22
02	17416	X	16512	-0-	-904	-0-	568	1	15944	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

*04	20250	X	14840	-0-	-5410	-0-	557	1	14283	3	N	-0-					17
05	18476	X	8417	-0-	-10059	-0-	658	1	7759	3	N	-0-					17
06	18600	X	16369	-0-	-2231	-0-	721	1	15648	3	N	-0-					17
07	19220	X	15393	-0-	-3827	-0-	1042	1	14351	3	N	-0-					17
08	19220	X	18236	-0-	-984	-0-	411	1	17825	3	N	-0-					17
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	379	1	16856	3	N	-0-					17
10	16926	X	16796	-0-	-130	-0-	531	1	16265	3	N	-0-					17
11	17640	X	15678	-0-	-1962	-0-	501	1	15177	3	N	-0-					17
12	17980	X	15520	-0-	-2460	-0-	77	1	15443	3	N	-0-					17
01	17980	X	15783	-0-	-2197	-0-	543	1	15240	3	N	-0-					17
02	16100	X	13938	-0-	-2162	-0-	474	1	13464	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

*03	22041	X	21320	-0-	-721	-0-	374	1	20946	2	N	-0-					-0-
*04	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	416	1	23518	2	N	-0-					-0-
*05	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	420	1	22707	2	N	-0-					-0-
*06	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	433	1	20405	2	N	-0-					-0-
*07	23839	X	20589	-0-	-3250	-0-	455	1	20134	2	N	-0-					-0-
*08	23839	X	20252	-0-	-3587	-0-	449	1	19803	2	N	-0-					-0-
*09	23070	X	18129	-0-	-4941	-0-	374	1	17755	2	N	-0-					-0-
*10	23126	X	18089	-0-	-5037	-0-	365	1	17724	2	N	-0-					-0-
*11	20850	X	18669	-0-	-2181	-0-	370	1	18299	2	N	-0-					-0-
*12	20088	X	18023	-0-	-2065	-0-	366	1	17657	2	N	-0-					-0-
*01	20088	X	19013	-0-	-1075	-0-	406	1	18607	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	13895	-0-	-3717	-0-	294	1	13601	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

09	31890	X	27830	-0-	-4060	-0-	905	1	26925	3	N	-0-					-0-
10	32705	X	27692	-0-	-5013	-0-	876	1	26816	3	N	-0-					-0-
11	31260	X	25305	-0-	-5955	-0-	810	1	24495	3	N	-0-					-0-
12	27714	X	24034	-0-	-3680	-0-	119	1	23915	3	N	-0-					-0-
*01	27714	X	23872	-0-	-3842	-0-	825	1	23047	3	N	-0-					-0-
02	25032	X	21171	-0-	-3861	-0-	671	1	20500	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

09	15030	X	9572	-0-	-5458	-0-	42	1	6	2	N	258	232	1			104
							9240	3	284	9							
*10	15531	X	8435	-0-	-7096	-0-	37	1	1	2	N	213	279	1			38
							8163	3	234	9							
11	12060	X	8386	-0-	-3674	-0-	39	1	4	2	N	183	195	1			26
							8142	3	201	9							
12	10385	X	7629	-0-	-2756	-0-	35	1	1	2	N	187					213
							7387	3	206	9							
01	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	38	1	17	2	N	261	342	1			132
							8186	3	287	9							
02	8932	X	6848	-0-	-2084	-0-	31	1	6710	3	N	97	117	1			112
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21762	X	19575	-0-	-2187	-0-	127	1	2	2	N	-0-					-0-
							19446	3									
*04	21060	X	7387	-0-	-13673	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
							7348	3									
*05	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
*07	19840	X	5763	-0-	-14077	-0-	25	1	5738	3	N	-0-					-0-
08	19561	X	16021	-0-	-3540	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-
							15905	3									
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	-0-					-0-
							15766	3									
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
							17122	3									
11	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15617	3									
12	16368	X	15311	-0-	-1057	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-
							15243	3									
01	16895	X	15290	-0-	-1605	-0-	65	1	31	2	N	-0-					-0-
							15194	3									
02	15260	X	14280	-0-	-980	-0-	60	1	14220	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16306	X	10129	-0-	-6177	-0-	401	1	1	2	N	-0-					73
							9727	3									
*04	16230	X	11468	-0-	-4762	-0-	600	1	5	2	N	-0-					73
							10863	3									
05	16771	X	7201	-0-	-9570	-0-	613	1	6588	3	N	-0-					73
06	16230	X	46	-0-	-16184	-0-	46	1			N	-0-					73
07	11842	X	8781	-0-	-3061	-0-	704	1	8077	3	N	-0-					73
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	737	1	29	2	N	-0-					73
							13144	3									
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	730	1	8	2	N	-0-					73
							12917	3									
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	755	1	1	2	N	-0-					73
							11748	3									
*11	13470	X	10961	-0-	-2509	-0-	731	1	5	2	N	-0-					73
							10225	3									
12	14105	X	8952	-0-	-5153	-0-	734	1	1	2	N	-0-					73
							8217	3									
01	14105	X	7046	-0-	-7059	-0-	695	1	13	2	N	-0-					73
							6338	3									
02	12740	X	4842	-0-	-7898	-0-	650	1	4192	3	N	-0-					73

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
09	16050	X	13028	-0-	-3022	-0-	423	1	12605	3	Y	-0-	49	1			4
10	16585	X	13332	-0-	-3253	-0-	421	1	12911	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	416	1	12625	3	Y	-0-					-0-
12	13919	X	13250	-0-	-669	-0-	418	1	12832	3	Y	-0-					-0-
*01	13454	X	12689	-0-	-765	-0-	436	1	12253	3	Y	-0-					-0-
02	12180	X	8967	-0-	-3213	-0-	308	1	8659	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	18490	-0-	-2120	-0-	601	1	17889	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	18272	-0-	-3025	-0-	578	1	17694	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	17215	-0-	-3395	-0-	551	1	16664	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	16983	-0-	-2423	-0-	84	1	16899	3	N	-0-					-0-
01	19406	X	17080	-0-	-2326	-0-	591	1	16489	3	N	-0-					-0-
02	17248	X	15050	-0-	-2198	-0-	471	1	14579	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19127	X	15226	-0-	-3901	-0-	94	1	2	2	N	-0-					-0-
							15130	3									
*04	18510	X	15099	-0-	-3411	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15023	3									
05	17546	X	15045	-0-	-2501	-0-	60	1	14985	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	12878	-0-	-3682	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							12825	3									
07	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	81	1	19535	3	N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
							20976	3									
09	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	N	-0-					-0-
							20224	3									
10	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							20934	3									
*11	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	N	-0-					-0-
							18999	3									
12	20522	X	18864	-0-	-1658	-0-	77	1	2	2	N	-0-					-0-
							18785	3									
01	20522	X	17975	-0-	-2547	-0-	73	1	37	2	N	-0-					-0-
							17865	3									
02	18536	X	17176	-0-	-1360	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							17107	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16988	X	13870	-0-	-3118	-0-	86	1	1	2	N	-0-					-0-
							13783	3									
*04	16290	X	15021	-0-	-1269	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							14945	3									
05	17298	X	15572	-0-	-1726	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							15509	3									
06	16740	X	14179	-0-	-2561	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							14121	3									
*07	17298	X	14214	-0-	-3084	-0-	59	1	14155	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	12487	-0-	-3075	-0-	60	1	27	2	N	-0-					-0-
							12400	3									
09	15060	X	14411	-0-	-649	-0-	57	1	9	2	N	-0-					-0-
							14345	3									
10	15562	X	14532	-0-	-1030	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							14472	3									
11	14190	X	12236	-0-	-1954	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							12179	3									
12	14322	X	13093	-0-	-1229	-0-	53	1	2	2	N	-0-					-0-
							13038	3									
01	14322	X	11947	-0-	-2375	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							11875	3									
02	12936	X	11308	-0-	-1628	-0-	45	1	11263	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15270	X	927	-0-	-14343	-0-	550	1	377	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	754	1	7243	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	8625	-0-	-6645	-0-	763	1	7862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	7991	-0-	-5928	-0-	763	1	7228	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	4736	-0-	-3262	-0-	555	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	1034	1	14831	3	N	-0-					-0-
10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	837	1	15020	3	N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	827	1	15574	3	N	-0-					-0-
12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	85	1	16945	3	N	-0-					-0-
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	559	1	15675	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	8689	-0-	-4583	-0-	507	1	8182	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
*04	11430	X	10023	-0-	-1407	-0-	749	1	9274	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	4896	-0-	-3288	-0-	688	1	4208	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6033	-0-	-1347	-0-	708	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	6966	-0-	-3388	-0-	777	1	6189	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	6226	-0-	-4128	-0-	616	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	1543	-0-	-8477	-0-	577	1	966	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5993	-0-	-982	-0-	900	1	5093	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	3075	-0-	-3675	-0-	841	1	2234	3	N	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1128	1	2594	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	1116	-0-	-2325	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	2199	-0-	-909	-0-	791	1	1408	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	329	1	9801	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10254	-0-	-1340	-0-	324	1	9930	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9773	-0-	-877	-0-	312	1	9461	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	9638	-0-	-654	-0-	48	1	9590	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	9483	-0-	-809	-0-	327	1	9156	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8864	-0-	-432	-0-	295	1	8569	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

*03	23374	X	21023	-0-	-2351	-0-	681	1	20342	3	N	-0-					-0-
*04	21660	X	19514	-0-	-2146	-0-	642	1	18872	3	N	-0-					-0-
*05	21979	X	20269	-0-	-1710	-0-	672	1	19597	3	N	-0-					-0-
*06	20580	X	20473	-0-	-107	-0-	667	1	19806	3	N	-0-					-0-
*07	21018	X	19804	-0-	-1214	-0-	644	1	19160	3	N	-0-					-0-
*08	21018	X	18789	-0-	-2229	-0-	625	1	18164	3	N	-0-					-0-
*09	20460	X	18351	-0-	-2109	-0-	596	1	17755	3	N	-0-					-0-
10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	706	1	21619	3	N	-0-					-0-
11	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	668	1	20229	3	N	-0-					-0-
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	99	1	19974	3	N	-0-					-0-
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	689	1	19286	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	16124	-0-	-144	-0-	522	1	15602	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

*03	32209	X	25994	-0-	-6215	-0-	843	1	25151	3	N	-0-					-0-
*04	30180	X	23554	-0-	-6626	-0-	775	1	22779	3	N	-0-					-0-
*05	29605	X	24081	-0-	-5524	-0-	799	1	23282	3	N	-0-					-0-
*06	26130	X	23058	-0-	-3072	-0-	752	1	22306	3	N	-0-					-0-
*07	26660	X	23193	-0-	-3467	-0-	754	1	22439	3	N	-0-					-0-
*08	26009	X	23956	-0-	-2053	-0-	797	1	23159	3	N	-0-					-0-
*09	23550	X	20415	-0-	-3135	-0-	664	1	19751	3	N	-0-					-0-
10	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	813	1	24902	3	N	-0-					-0-
11	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	810	1	24533	3	N	-0-					-0-
12	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	120	1	24290	3	N	-0-					-0-
01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	845	1	23629	3	N	-0-					-0-
*02	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	698	1	20882	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	786	1	23397	3	N	-0-					-0-
10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	927	1	28408	3	N	-0-					-0-
11	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	874	1	26462	3	N	-0-					-0-
12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	132	1	26514	3	N	-0-					-0-
01	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	911	1	25524	3	N	-0-					-0-
*02	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	704	1	20940	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6448	X	4376	-0-	-2072	-0-	31	1	4345	3	N	-0-					6
*04	6240	X	1979	-0-	-4261	-0-	10	1	1	2	N	-0-					6
							1968	3									
05	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	11	1	2373	3	N	-0-					6
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					6
07	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	16	1	3436	3	N	-0-					6
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	N	-0-					6
							6622	3									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					6
							6199	3									
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					6
							5376	3									
11	6450	X	2949	-0-	-3501	-0-	14	1	1	2	N	-0-					6
							2934	3									
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					6
							4395	3									
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					6

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
*03	36394	X	30190	-0-	-6204	-0-	530	1	29660	2	N	-0-					-0-
*04	33870	X	32228	-0-	-1642	-0-	561	1	31667	2	N	-0-					-0-
*05	33821	X	33692	-0-	-129	-0-	612	1	33080	2	N	-0-					-0-
*06	31710	X	31674	-0-	-36	-0-	658	1	31016	2	N	-0-					-0-
*07	33294	X	31615	-0-	-1679	-0-	699	1	30916	2	N	-0-					-0-
*08	33697	X	31126	-0-	-2571	-0-	691	1	30435	2	N	-0-					-0-
*09	32610	X	29142	-0-	-3468	-0-	602	1	28540	2	N	-0-					-0-
*10	33697	X	29357	-0-	-4340	-0-	592	1	28765	2	N	-0-					-0-
*11	31680	X	27468	-0-	-4212	-0-	544	1	26924	2	N	-0-					-0-
*12	30008	X	27815	-0-	-2193	-0-	564	1	27251	2	N	-0-					-0-
*01	30008	X	26782	-0-	-3226	-0-	572	1	26210	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	24515	-0-	-2589	-0-	518	1	23997	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
09	5100	X	4696	-0-	-404	-0-	733	1	3963	3	N	-0-					23
10	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	755	1	4142	3	N	17					40
							19	9									
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	726	1	3836	3	N	-0-					40
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	747	1	3919	3	N	-0-					40
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	757	1	3851	3	N	53					93
							58	9									
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	678	1	3296	3	N	24					117
							26	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
09	18900	X	16614	-0-	-2286	-0-	539	1	16057	3	Y	16	51	1			3
							18	9									
10	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	560	1	17183	3	Y	10	4	1			9
							11	9									
11	18480	X	15221	-0-	-3259	-0-	486	1	14731	3	Y	4					13
							4	9									
12	16275	X	15373	-0-	-902	-0-	484	1	14889	3	Y	-0-					13
01	16275	X	15518	-0-	-757	-0-	534	1	14977	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	411	1	11686	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

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
09	30030	X	24215	-0-	-5815	-0-	1089	1	23126	3	N	-0-					-0-
10	30349	X	26348	-0-	-4001	-0-	1132	1	25216	3	N	-0-					-0-
11	29370	X	26331	-0-	-3039	-0-	1161	1	25170	3	N	-0-					-0-
12	28272	X	27046	-0-	-1226	-0-	1249	1	25797	3	N	-0-					-0-
01	26350	X	26321	-0-	-29	-0-	1183	1	25138	3	N	-0-					-0-
02	24584	X	22053	-0-	-2531	-0-	849	1	21204	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
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	728 80	1 9	3831	3	N	73	171	1			111
10	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	733 73	1 9	3455	3	N	66					177
11	5070	X	3550	-0-	-1520	-0-	681 55	1 9	2814	3	N	50					227
12	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	636 43	1 9	3151	3	N	39	168	1			98
01	5239	X	3517	-0-	-1722	-0-	707 58	1 9	2752	3	N	53					151
02	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	591 26	1 9	791	3	N	24					175

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
09	29460	X	26508	-0-	-2952	-0-	1192	1	25316	3	N	-0-					-0-
10	30442	X	28403	-0-	-2039	-0-	1221	1	27182	3	N	-0-					-0-
11	29460	X	26823	-0-	-2637	-0-	1182	1	25641	3	N	-0-					-0-
12	28334	X	28091	-0-	-243	-0-	1297	1	26794	3	N	-0-					-0-
01	28396	X	27425	-0-	-971	-0-	1233	1	26192	3	N	-0-					-0-
02	25648	X	23165	-0-	-2483	-0-	892	1	22273	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	18611	-0-	-2809	-0-	837	1	17774	3	N	-0-					-0-
10	21948	X	20056	-0-	-1892	-0-	862	1	19194	3	N	-0-					-0-
11	21240	X	17507	-0-	-3733	-0-	772	1	16735	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	18198	-0-	-2882	-0-	841	1	17357	3	N	-0-					-0-
01	20057	X	19252	-0-	-805	-0-	866	1	18386	3	N	-0-					-0-
02	18116	X	16465	-0-	-1651	-0-	634	1	15831	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26580	X	23024	-0-	-3556	-0-	749	1	22275	3	N	-0-					-0-
10	26288	X	23310	-0-	-2978	-0-	737	1	22573	3	N	-0-					-0-
11	24510	X	21829	-0-	-2681	-0-	698	1	21131	3	N	-0-					-0-
12	23591	X	22200	-0-	-1391	-0-	701	1	21499	3	N	-0-					-0-
01	23591	X	21797	-0-	-1794	-0-	753	1	21044	3	N	-0-					-0-
02	21308	X	19172	-0-	-2136	-0-	614	1	18558	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	27146	-0-	-5104	-0-	882	1	26264	3	N	-0-					-0-
10	31651	X	27214	-0-	-4437	-0-	860	1	26354	3	N	-0-					-0-
11	29580	X	25413	-0-	-4167	-0-	813	1	24600	3	N	-0-					-0-
12	28055	X	25836	-0-	-2219	-0-	815	1	25021	3	N	-0-					-0-
01	28055	X	24612	-0-	-3443	-0-	849	1	23763	3	N	-0-					-0-
02	25340	X	19803	-0-	-5537	-0-	642	1	19161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32730	X	28872	-0-	-3858	-0-	938	1	27934	3	Y	-0-			-0-
10	32612	X	29008	-0-	-3604	-0-	917	1	28091	3	Y	-0-			-0-
11	30930	X	27493	-0-	-3437	-0-	879	1	26614	3	Y	-0-			-0-
12	31000	X	28168	-0-	-2832	-0-	888	1	27280	3	Y	-0-			-0-
01	30349	X	27632	-0-	-2717	-0-	954	1	26678	3	Y	-0-			-0-
02	26936	X	24096	-0-	-2840	-0-	791	1	23305	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39240	X	34628	-0-	-4612	-0-	1557	1	33071	3	N	-0-			-0-
10	40517	X	38070	-0-	-2447	-0-	1636	1	36434	3	N	-0-			-0-
11	39210	X	35319	-0-	-3891	-0-	1557	1	33762	3	N	-0-			-0-
12	38347	X	35947	-0-	-2400	-0-	1660	1	34287	3	N	-0-			-0-
01	38068	X	35568	-0-	-2500	-0-	1599	1	33969	3	N	-0-			-0-
02	34384	X	31455	-0-	-2929	-0-	1211	1	30244	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	11159	-0-	-571	-0-	247	1	10912	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11115	-0-	-882	-0-	240	1	10875	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10613	-0-	-997	-0-	232	1	10381	3	N	-0-			-0-
12	11594	X	10669	-0-	-925	-0-	35	1	10634	3	N	-0-			-0-
01	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	254	1	10210	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10044	-0-	-372	-0-	222	1	9822	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	18829	-0-	-4271	-0-	454	1	18375	2	N	-0-			-0-
10	23870	X	18998	-0-	-4872	-0-	478	1	18520	2	N	-0-			-0-
*11	21450	X	21041	-0-	-409	-0-	464	1	20577	2	N	-0-			-0-
*12	21018	X	19116	-0-	-1902	-0-	418	1	18698	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	19212	-0-	-1713	-0-	430	1	18782	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	18795	-0-	-833	-0-	415	1	18380	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
09	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	584	1	23673	2	N	-0-			-0-
10	23808	X	22994	-0-	-814	-0-	578	1	22416	2	N	-0-			-0-
*11	22650	X	21293	-0-	-1357	-0-	469	1	20824	2	N	-0-			-0-
*12	24211	X	21789	-0-	-2422	-0-	476	1	21313	2	N	-0-			-0-
01	24211	X	21614	-0-	-2597	-0-	484	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	21868	X	19427	-0-	-2441	-0-	429	1	18998	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
09	39030	X	34512	-0-	-4518	-0-	1246	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	40052	X	34346	-0-	-5706	-0-	1295	1	33051	2	N	-0-			-0-
*11	37830	X	33111	-0-	-4719	-0-	1094	1	32017	2	N	-0-			-0-
*12	36983	X	30379	-0-	-6604	-0-	995	1	29384	2	N	-0-			-0-
01	36983	X	31653	-0-	-5330	-0-	1062	1	30591	2	N	-0-			-0-
02	32200	X	27521	-0-	-4679	-0-	911	1	26610	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
09	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	793	1	23580	3	N	-0-			-0-
*10	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	764	1	23384	3	N	-0-			-0-
11	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	725	1	21921	3	N	-0-			-0-
12	25141	X	22361	-0-	-2780	-0-	110	1	22251	3	N	-0-			-0-
01	25141	X	22535	-0-	-2606	-0-	779	1	21756	3	N	-0-			-0-
02	22708	X	19807	-0-	-2901	-0-	623	1	19184	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10767	-0-	-513	-0-	237	1	10530	3	N	-0-					10
*10	11098	X	9384	-0-	-1714	-0-	201	1	9183	3	N	-0-					10
11	9930	X	8829	-0-	-1101	-0-	282	1	8547	3	N	-0-					10
12	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					10
01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	317	1	8928	3	N	-0-					10
02	8092	X	7306	-0-	-786	-0-	251	1	7055	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
*04	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	1092	1	32072	3	N	-0-					-0-
05	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1125	1	32804	3	N	-0-					-0-
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	1037	1	30750	3	N	-0-					-0-
07	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	1053	1	31289	3	N	-0-					-0-
08	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1051	1	30525	3	N	-0-					-0-
*09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	943	1	28056	3	N	-0-					-0-
*10	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	922	1	28241	3	N	-0-					-0-
11	28050	X	27797	-0-	-253	-0-	889	1	26908	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	26899	-0-	-3326	-0-	133	1	26766	3	N	-0-					-0-
01	30225	X	27089	-0-	-3136	-0-	936	1	26153	3	N	-0-					-0-
02	27076	X	23949	-0-	-3127	-0-	760	1	23189	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8990	X	7550	-0-	-1440	-0-	166	1	7384	3	N	-0-					42
08	8990	X	6560	-0-	-2430	-0-	147	1	6413	3	N	-0-					42
09	8700	X	5431	-0-	-3269	-0-	119	1	5312	3	N	-0-					42
10	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	167	1	7672	3	N	-0-					42
11	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	164	1	7414	3	N	-0-					42
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	27	1	8142	3	N	-0-					42
01	7843	X	7606	-0-	-237	-0-	182	1	7424	3	N	-0-					42
02	7084	X	6465	-0-	-619	-0-	162	1	6303	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
*07	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	343	1	15225	3	N	-0-					34
*08	16523	X	14486	-0-	-2037	-0-	326	1	14160	3	N	-0-					34
*09	15990	X	13881	-0-	-2109	-0-	305	1	13576	3	N	-0-					34
10	16120	X	14561	-0-	-1559	-0-	312	1	14249	3	N	-0-					34
11	15060	X	13898	-0-	-1162	-0-	302	1	13596	3	N	-0-					34
12	14539	X	13777	-0-	-762	-0-	45	1	13654	3	N	71					105
							78	9									
01	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	329	1	13349	3	N	57	78	1			84
							63	9									
02	13132	X	11988	-0-	-1144	-0-	410	1	11578	3	N	-0-					84

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
09	20430	X	16493	-0-	-3937	-0-	397	1	16096	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	16702	-0-	-4409	-0-	420	1	16282	2	N	-0-					-0-
*11	20430	X	15869	-0-	-4561	-0-	350	1	15519	2	N	-0-					-0-
*12	17763	X	15938	-0-	-1825	-0-	348	1	15590	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	15594	-0-	-1642	-0-	349	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13933	-0-	-1467	-0-	308	1	13625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	554	1	16533	3	N	357	351	1			26
							393	9									
10	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	558	1	17132	3	N	352	339	1			39
							387	9									
11	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	712	1	16215	3	N	260	156	1			143
							286	9									
12	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	544	1	16755	3	N	356	367	1			132
							392	9									
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	759	1	16312	3	N	246	177	1			201
							271	9									
*02	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	702	1	14410	3	N	223	186	1			238
							245	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

*03	23653	X	17664	-0-	-5989	-0-	17664	3			N	-0-					-0-
*04	21870	X	17920	-0-	-3950	-0-	17920	3			N	-0-					-0-
*05	22475	X	17191	-0-	-5284	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
*06	19980	X	15783	-0-	-4197	-0-	15783	3			N	-0-					-0-
*07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	3			N	-0-					-0-
08	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	3			N	-0-					-0-
*09	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	3			N	-0-					-0-
10	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19895	3			N	-0-					-0-
*11	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	18482	3			N	-0-					-0-
12	20243	X	19054	-0-	-1189	-0-	19054	3			N	-0-					-0-
*01	20243	X	19205	-0-	-1038	-0-	19205	3			N	-0-					-0-
02	18284	X	17343	-0-	-941	-0-	17343	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

09	28470	X	25164	-0-	-3306	-0-	1300	1	23864	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	26239	-0-	-2963	-0-	1311	1	24928	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	23621	-0-	-4639	-0-	1141	1	22480	2	N	-0-					-0-
12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	1449	1	24011	2	N	-0-					-0-
01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	1508	1	23463	2	N	-0-					-0-
*02	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1292	1	21596	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

09	23520	X	20621	-0-	-2899	-0-	1065	1	19556	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	21281	-0-	-1907	-0-	1064	1	20217	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	19868	-0-	-2332	-0-	960	1	18908	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	20195	-0-	-668	-0-	1149	1	19046	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	19587	-0-	-1276	-0-	1183	1	18404	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17527	-0-	-1317	-0-	990	1	16537	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

09	27120	X	26672	-0-	-448	-0-	588	1	26084	3	N	-0-					-0-
10	27590	X	25836	-0-	-1754	-0-	556	1	25280	3	N	-0-					-0-
11	26700	X	25571	-0-	-1129	-0-	558	1	25013	3	N	-0-					-0-
12	27590	X	25943	-0-	-1647	-0-	558	1	25385	3	N	-0-					-0-
01	27559	X	25613	-0-	-1946	-0-	622	1	24991	3	N	-0-					-0-
02	24892	X	22628	-0-	-2264	-0-	508	1	22120	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 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	14812	-0-	-1658	-0-	327	1	14485	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15216	-0-	-1400	-0-	327	1	14889	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	14269	-0-	-1301	-0-	311	1	13958	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	14653	-0-	-878	-0-	48	1	14605	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	14812	-0-	-595	-0-	360	1	14452	3	N	-0-					-0-
02	13832	X	12997	-0-	-835	-0-	288	1	12709	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

09	20280	X	19159	-0-	-1121	-0-	423	1	18736	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19242	-0-	-1621	-0-	414	1	18828	3	N	-0-					-0-
11	19650	X	18632	-0-	-1018	-0-	407	1	18225	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	18845	-0-	-995	-0-	61	1	18784	3	N	-0-					-0-
01	19840	X	18927	-0-	-913	-0-	461	1	18466	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	17209	-0-	-683	-0-	377	1	16832	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

09	21450	X	19699	-0-	-1751	-0-	435	1	19264	3	N	-0-					-0-
10	22072	X	20158	-0-	-1914	-0-	434	1	19724	3	N	-0-					-0-
11	21360	X	19267	-0-	-2093	-0-	420	1	18847	3	N	-0-					-0-
12	20522	X	19245	-0-	-1277	-0-	63	1	19182	3	N	-0-					-0-
01	20522	X	18733	-0-	-1789	-0-	455	1	18278	3	N	-0-					-0-
02	18396	X	16516	-0-	-1880	-0-	366	1	16150	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

*07	25792	X	23182	-0-	-2610	-0-	512	1	22670	3	N	-0-					145
08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-					145
09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-					145
10	26009	X	22165	-0-	-3844	-0-	700	1	21465	3	N	-0-					145
11	23850	X	20931	-0-	-2919	-0-	668	1	20263	3	N	-0-					145
*12	22103	X	20971	-0-	-1132	-0-	661	1	20309	3	N	1	111	1			-0-
							1	9									
01	22103	X	20518	-0-	-1585	-0-	706	1	19812	3	N	-0-					-0-
02	19964	X	18041	-0-	-1923	-0-	616	1	17425	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

09	41970	X	37744	-0-	-4226	-0-	835	1	36909	3	N	-0-					-0-
10	43369	X	38138	-0-	-5231	-0-	823	1	37315	3	N	-0-					-0-
11	39870	X	35921	-0-	-3949	-0-	786	1	35135	3	N	-0-					-0-
12	39494	X	35678	-0-	-3816	-0-	116	1	35562	3	N	-0-					-0-
01	39494	X	35919	-0-	-3575	-0-	879	1	35040	3	N	-0-					-0-
02	35224	X	31112	-0-	-4112	-0-	667	1	30445	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

09	22620	X	18977	-0-	-3643	-0-	457	1	18520	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	19370	-0-	-4004	-0-	487	1	18883	2	N	-0-					-0-
*11	21090	X	18980	-0-	-2110	-0-	418	1	18562	2	N	-0-					-0-
*12	19251	X	18765	-0-	-486	-0-	410	1	18355	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	17895	-0-	-1356	-0-	401	1	17494	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15854	-0-	-1534	-0-	350	1	15504	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 #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	409	1	16555	2	N	-0-					-0-
10	19468	X	17423	-0-	-2045	-0-	438	1	16985	2	N	-0-					-0-
*11	17790	X	15837	-0-	-1953	-0-	349	1	15488	2	N	-0-					-0-
*12	18197	X	15738	-0-	-2459	-0-	344	1	15394	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	15483	-0-	-2714	-0-	347	1	15136	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	14730	-0-	-1090	-0-	325	1	14405	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

*03	25637	X	20267	-0-	-5370	-0-	20267	3			N	-0-					-0-
*04	23610	X	18659	-0-	-4951	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
*05	23684	X	18346	-0-	-5338	-0-	18346	3			N	-0-					-0-
*06	21780	X	17222	-0-	-4558	-0-	17222	3			N	-0-					-0-
*07	21514	X	20153	-0-	-1361	-0-	20153	3			N	-0-					-0-
08	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
*09	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
*11	21630	X	18900	-0-	-2730	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
12	21979	X	19098	-0-	-2881	-0-	19098	3			N	-0-					-0-
*01	21979	X	18606	-0-	-3373	-0-	18606	3			N	-0-					-0-
02	19208	X	16371	-0-	-2837	-0-	16371	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

09	12540	X	10603	-0-	-1937	-0-	345	1	10258	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	9557	-0-	-1882	-0-	303	1	9254	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	8934	-0-	-1236	-0-	286	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	8506	-0-	-2406	-0-	42	1	8464	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	8645	-0-	-2267	-0-	299	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	7411	-0-	-2445	-0-	229	1	7182	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

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									
11	20730	X	18561	-0-	-2169	-0-	402	1	18091	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
12	20119	X	18898	-0-	-1221	-0-	403	1	18425	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	612	1	17226	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
02	18172	X	16015	-0-	-2157	-0-	544	1	15410	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

09	23490	X	21471	-0-	-2019	-0-	472	1	20967	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	514	1	23490	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
11	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	488	1	21955	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
12	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	485	1	22156	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
01	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	760	1	21378	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
02	19208	X	18829	-0-	-379	-0-	639	1	18142	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24300	X	22960	-0-	-1340	-0-	742	1	22116	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
10	25110	X	22909	-0-	-2201	-0-	721	1	22111	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
11	24300	X	21746	-0-	-2554	-0-	692	1	20981	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
12	23653	X	22407	-0-	-1246	-0-	703	1	21639	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
01	23653	X	21745	-0-	-1908	-0-	744	1	20928	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	21364	X	19455	-0-	-1909	-0-	663	1	18736	3	N	51	51	0			-0-
							56	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
*07	14973	X	12926	-0-	-2047	-0-	285	1	12641	3	N	-0-					51
08	14415	X	13326	-0-	-1089	-0-	300	1	13026	3	N	-0-					51
09	13410	X	12699	-0-	-711	-0-	280	1	12419	3	N	-0-					51
10	13826	X	12609	-0-	-1217	-0-	270	1	12339	3	N	-0-					51
*11	12900	X	12116	-0-	-784	-0-	262	1	11822	3	N	29					80
							32	9									
12	12555	X	11985	-0-	-570	-0-	38	1	11718	3	N	208	169	1			90
							229	9									
01	12555	X	11729	-0-	-826	-0-	282	1	11447	3	N	-0-					90
02	11340	X	10636	-0-	-704	-0-	255	1	10381	3	N	-0-					90

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
*07	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	248	1	11027	3	N	-0-					24
*08	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	273	1	11855	3	N	-0-					24
*09	11910	X	10998	-0-	-912	-0-	242	1	10756	3	N	-0-					24
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	250	1	11403	3	N	-0-					24
11	11730	X	10944	-0-	-786	-0-	237	1	10707	3	N	-0-					24
12	12121	X	10651	-0-	-1470	-0-	35	1	10551	3	N	59					83
							65	9									
01	12121	X	10610	-0-	-1511	-0-	254	1	10300	3	N	51	114	1			20
							56	9									
02	10528	X	9003	-0-	-1525	-0-	214	1	8789	3	N	-0-					20

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
09	31560	X	30414	-0-	-1146	-0-	1098	1	29316	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	30223	-0-	-2389	-0-	1140	1	29083	2	N	-0-					-0-
*11	30750	X	28838	-0-	-1912	-0-	953	1	27885	2	N	-0-					-0-
*12	31465	X	29852	-0-	-1613	-0-	978	1	28874	2	N	-0-					-0-
01	31465	X	29536	-0-	-1929	-0-	991	1	28545	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	26534	-0-	-1858	-0-	879	1	25655	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
*07	12586	X	11124	-0-	-1462	-0-	246	1	10878	3	N	-0-					22
08	12493	X	10766	-0-	-1727	-0-	243	1	10523	3	N	-0-					22
09	11730	X	10444	-0-	-1286	-0-	230	1	10214	3	N	-0-					22
10	12121	X	10579	-0-	-1542	-0-	227	1	10352	3	N	-0-					22
*11	10950	X	10401	-0-	-549	-0-	225	1	10151	3	N	23					45
							25	9									
12	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	32	1	9842	3	N	141	84	1			79
							155	9									
01	10788	X	9673	-0-	-1115	-0-	232	1	9441	3	N	-0-					79
02	9744	X	8666	-0-	-1078	-0-	206	1	8460	3	N	-0-					79

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

*03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	177					217
							13525	3	195	9							
*04	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	N	111	190	1			138
							13357	3	122	9							
05	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	63	1	13822	3	N	165	188	1			115
							182	9									
06	13470	X	13271	-0-	-199	-0-	61	1	1	2	N	128	154	1			89
							13068	3	141	9							
07	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	65	1	13575	3	N	129					218
							142	9									
08	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	63	1	25	2	N	53	189	1			82
							11501	3	58	9							
09	13470	X	11543	-0-	-1927	-0-	51	1	7	2	N	143	182	1			43
							11328	3	157	9							
10	13919	X	11784	-0-	-2135	-0-	53	1	1	2	N	65					108
							11658	3	72	9							
11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	177	181	1			104
							13170	3	195	9							
12	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	74					178
							13913	3	81	9							
01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	65	1	29	2	N	161	186	1			153
							14110	3	177	9							
*02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	63	1	13916	3	N	5					158
							6	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

09	32190	X	28384	-0-	-3806	-0-	1277	1	27107	3	N	-0-					-0-
10	33077	X	30801	-0-	-2276	-0-	1324	1	29477	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	27921	-0-	-4089	-0-	1231	1	26690	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	28897	-0-	-2289	-0-	1335	1	27562	3	N	-0-					-0-
01	30814	X	28348	-0-	-2466	-0-	1275	1	27073	3	N	-0-					-0-
02	27832	X	24140	-0-	-3692	-0-	930	1	23210	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

09	37950	X	34126	-0-	-3824	-0-	1763	1	32363	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	34779	-0-	-3568	-0-	1738	1	33041	2	N	-0-					-0-
11	36180	X	33239	-0-	-2941	-0-	1606	1	31633	2	N	-0-					-0-
12	35340	X	33295	-0-	-2045	-0-	1895	1	31400	2	N	-0-					-0-
01	35278	X	32407	-0-	-2871	-0-	1957	1	30450	2	N	-0-					-0-
02	31864	X	29237	-0-	-2627	-0-	1651	1	27586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	669	1	246	3	N	1					100
							1	9									
*04	3060	X	974	-0-	-2086	-0-	707	1	266	3	N	1					101
							1	9									
05	3162	X	952	-0-	-2210	-0-	745	1	206	3	N	1					102
							1	9									
06	1590	X	1066	-0-	-524	-0-	629	1	411	3	N	24	73	1			53
							26	9									
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	733	1	739	3	N	-0-					53
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	474	1	3	2	N	22					75
							1190	3	24	9							
09	1080	X	506	-0-	-574	-0-	217	1	289	3	N	-0-					75
10	1457	X	586	-0-	-871	-0-	242	1	344	3	N	-0-					75
11	1650	X	308	-0-	-1342	-0-	1	1	307	3	N	-0-					75
12	1705	X	402	-0-	-1303	-0-	2	1	400	3	N	-0-					75
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	2	1	1	2	N	-0-					75
							402	3									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	13	57	1			31

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
09	17520	X	15526	-0-	-1994	-0-	344	1	15182	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	15249	-0-	-2390	-0-	328	1	14921	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	13678	-0-	-2702	-0-	299	1	13379	3	N	-0-					-0-
12	15810	X	15393	-0-	-417	-0-	331	1	15062	3	N	-0-					-0-
01	15810	X	13743	-0-	-2067	-0-	336	1	13407	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	11631	-0-	-2649	-0-	251	1	11380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28290	X	24552	-0-	-3738	-0-	543	1	24009	3	N	-0-					-0-
10	29233	X	24589	-0-	-4644	-0-	530	1	24059	3	N	-0-					-0-
11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	606	1	27080	3	N	-0-					-0-
12	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	581	1	26388	3	N	-0-					-0-
*01	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	637	1	25425	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	22674	-0-	-6	-0-	492	1	22182	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11040	X	10252	-0-	-788	-0-	10252	3			N	-0-					128
05	11408	X	10759	-0-	-649	-0-	10759	3			N	-0-					128
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11161	3	68	9	N	62					190
*07	11408	X	11023	-0-	-385	-0-	10988	3	35	9	N	32	183	1			39
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11094	3	9	9	N	8					47
09	11040	X	10354	-0-	-686	-0-	10343	3	11	9	N	10					57
*10	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	9131	3			N	-0-					57
*11	11040	X	9034	-0-	-2006	-0-	9034	3			N	-0-					57
12	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	9897	3	131	9	N	119					176
*01	10385	X	9524	-0-	-861	-0-	9479	3	45	9	N	41					217
02	9380	X	8114	-0-	-1266	-0-	8103	3	11	9	N	10	185	1			42

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	5522	-0-	-4888	-0-	5520	3	2	9	N	2					34
*10	10757	X	5438	-0-	-5319	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					34
*11	8580	X	8271	-0-	-309	-0-	408	1	7863	3	N	-0-					34
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9351	3	84	9	N	76	91	1			19
*01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					19
*02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	15496	-0-	-254	-0-	413	1	15081	3	N	2					72
							2	9									
10	16275	X	15878	-0-	-397	-0-	412	1	15451	3	N	14					86
							15	9									
11	15570	X	15556	-0-	-14	-0-	541	1	14968	3	N	43					129
							47	9									
12	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15351	3	7	9	N	6	54	1			81
01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	625	1	15202	3	N	28					109
							31	9									
02	14308	X	14067	-0-	-241	-0-	594	1	13451	3	N	20					129
							22	9									

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
09	15030	X	12815	-0-	-2215	-0-	1395	1	11194	3	N	205	184	1			61
							226	9									
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1502	1	13775	3	N	524	549	1			36
							576	9									
11	13560	X	13084	-0-	-476	-0-	1295	1	11483	3	N	278	190	1			124
							306	9									
12	12183	X	12078	-0-	-105	-0-	1357	1	10391	3	N	300	370	1			54
							330	9									
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1436	1	10824	3	N	397	373	1			78
							437	9									
*02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1384	1	11320	3	N	338	185	1			231
							372	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2097	1	38502	2	N	-0-					-0-
10	46252	X	43661	-0-	-2591	-0-	2182	1	41479	2	N	-0-					-0-
11	42690	X	40266	-0-	-2424	-0-	1946	1	38320	2	N	-0-					-0-
12	41974	X	41222	-0-	-752	-0-	2346	1	38876	2	N	-0-					-0-
01	41974	X	39843	-0-	-2131	-0-	2406	1	37437	2	N	-0-					-0-
02	37912	X	35184	-0-	-2728	-0-	1987	1	33197	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	17387	-0-	-1753	-0-	565	1	16822	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17381	-0-	-1002	-0-	550	1	16831	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	16468	-0-	-1382	-0-	527	1	15941	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	15651	-0-	-2174	-0-	77	1	15574	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	15677	-0-	-2148	-0-	541	1	15136	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	14206	-0-	-1894	-0-	452	1	13754	3	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 #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	828	1	3906	3	N	-0-					173
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	868	1	4898	3	N	-0-					173
06	4950	X	2962	-0-	-1988	-0-	839	1	2115	3	N	7					180
							8	9									
*07	4898	X	2958	-0-	-1940	-0-	866	1	2091	3	N	1	179	1			2
							1	9									
08	5766	X	1804	-0-	-3962	-0-	860	1	943	3	N	1					3
							1	9									
09	5580	X	3405	-0-	-2175	-0-	840	1	2565	3	N	-0-					3
*10	5766	X	3005	-0-	-2761	-0-	760	1	2245	3	N	-0-					3
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	804	1	2819	3	N	-0-					3
*12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	863	1	2557	3	N	-0-					3
*01	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	803	1	806	3	N	-0-					3
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	777	1	1718	3	N	-0-					3

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39959	X	33369	-0-	-6590	-0-	33369	3			N	-0-					-0-
*04	37140	X	31069	-0-	-6071	-0-	31069	3			N	-0-					-0-
*05	37200	X	30755	-0-	-6445	-0-	30755	3			N	-0-					-0-
*06	34680	X	29229	-0-	-5451	-0-	29229	3			N	-0-					-0-
*07	34689	X	30158	-0-	-4531	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
08	33356	X	29866	-0-	-3490	-0-	29866	3			N	-0-					-0-
*09	31080	X	28715	-0-	-2365	-0-	28715	3			N	-0-					-0-
10	30752	X	28886	-0-	-1866	-0-	28886	3			N	-0-					-0-
*11	29220	X	27154	-0-	-2066	-0-	27154	3			N	-0-					-0-
12	30163	X	27721	-0-	-2442	-0-	27721	3			N	-0-					-0-
*01	29853	X	26978	-0-	-2875	-0-	26978	3			N	-0-					-0-
02	26796	X	24006	-0-	-2790	-0-	24006	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26730	X	23201	-0-	-3529	-0-	559	1	22642	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23941	-0-	-3680	-0-	602	1	23339	2	N	-0-					-0-
*11	26730	X	22480	-0-	-4250	-0-	496	1	21984	2	N	-0-					-0-
*12	24366	X	22976	-0-	-1390	-0-	502	1	22474	2	N	-0-					-0-
01	24304	X	22706	-0-	-1598	-0-	508	1	22198	2	N	-0-					-0-
02	21644	X	20356	-0-	-1288	-0-	450	1	19906	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					64
*10	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	3			N	-0-					64
*11	7500	X	6115	-0-	-1385	-0-	6115	3			N	-0-					64
12	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	5958	3	101	9	N	92	90	1			66
*01	7192	X	5814	-0-	-1378	-0-	5814	3			N	-0-					66
02	6496	X	5155	-0-	-1341	-0-	5155	3			N	-0-					66

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	16999	-0-	-701	-0-	553	1	16446	3	N	-0-					-0-
*10	18290	X	17126	-0-	-1164	-0-	542	1	16584	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	15988	-0-	-1712	-0-	511	1	15477	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	15134	-0-	-459	-0-	75	1	15059	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15170	-0-	-423	-0-	524	1	14646	3	N	-0-					-0-
*02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	447	1	13893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33120	X	28793	-0-	-4327	-0-	637	1	28156	3	N	-0-					-0-
10	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	639	1	28982	3	N	-0-					-0-
11	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	701	1	31299	3	N	-0-					-0-
12	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	100	1	30483	3	N	-0-					-0-
01	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	754	1	29974	3	N	-0-					-0-
02	27468	X	25871	-0-	-1597	-0-	543	1	25328	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	13336	-0-	-2354	-0-	295	1	13041	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	13714	-0-	-2158	-0-	296	1	13418	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	12848	-0-	-1942	-0-	281	1	12567	3	N	-0-					-0-
12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	41	1	12661	3	N	-0-					-0-
01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	322	1	12894	3	N	-0-					-0-
*02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	243	1	11159	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31062	X	25775	-0-	-5287	-0-	171	1	3	2	N	-0-					128
							25601	3									
*04	30060	X	25949	-0-	-4111	-0-	129	1	12	2	N	-0-					128
							25808	3									
05	29233	X	26669	-0-	-2564	-0-	115	1	1	2	N	-0-					128
							26553	3									
06	28230	X	24658	-0-	-3572	-0-	107	1	1	2	N	-0-					128
							24550	3									
*07	27621	X	24798	-0-	-2823	-0-	111	1	24687	3	N	-0-					128
08	26815	X	24790	-0-	-2025	-0-	128	1	54	2	N	-0-					128
							24608	3									
09	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	100	1	14	2	N	-0-					128
							23338	3									
*10	26660	X	23911	-0-	-2749	-0-	103	1	3	2	N	-0-					128
							23805	3									
11	24660	X	22206	-0-	-2454	-0-	100	1	10	2	N	-0-					128
							22096	3									
12	24800	X	22606	-0-	-2194	-0-	100	1	3	2	N	-0-					128
							22503	3									
01	24800	X	22986	-0-	-1814	-0-	100	1	47	2	N	-0-					128
							22839	3									
02	21896	X	20186	-0-	-1710	-0-	87	1	20099	3	N	-0-					128

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28613	X	26327	-0-	-2286	-0-	176	1	3	2	N	-0-					38
							26148	3									
*04	27360	X	24157	-0-	-3203	-0-	121	1	12	2	N	-0-					38
							24024	3									
05	27745	X	24787	-0-	-2958	-0-	107	1	1	2	N	-0-					38
							24679	3									
06	26220	X	23532	-0-	-2688	-0-	103	1	1	2	N	-0-					38
							23428	3									
*07	26691	X	24304	-0-	-2387	-0-	109	1	24195	3	N	-0-					38
*08	26319	X	23513	-0-	-2806	-0-	122	1	51	2	N	-0-					38
							23340	3									
09	24150	X	23095	-0-	-1055	-0-	98	1	14	2	N	-0-					38
							22983	3									
10	24800	X	22718	-0-	-2082	-0-	97	1	3	2	N	-0-					38
							22618	3									
11	23520	X	21634	-0-	-1886	-0-	97	1	10	2	N	-0-					38
							21527	3									
12	24304	X	22016	-0-	-2288	-0-	97	1	2	2	N	-0-					38
							21917	3									
01	23870	X	21600	-0-	-2270	-0-	93	1	44	2	N	-0-					38
							21463	3									
02	21560	X	19280	-0-	-2280	-0-	83	1	1	2	N	-0-					38
							19196	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49230	X	43979	-0-	-5251	-0-	1425	1	42529	3	N	23					162
							25	9									
10	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1371	1	42078	3	N	12	141	1			33
							13	9									
11	47550	X	40883	-0-	-6667	-0-	1303	1	39551	3	N	26					59
							29	9									
12	46314	X	41205	-0-	-5109	-0-	1296	1	39877	3	N	29					88
							32	9									
01	46252	X	40354	-0-	-5898	-0-	1384	1	38947	3	N	21					109
							23	9									
02	41048	X	35386	-0-	-5662	-0-	1213	1	34156	3	N	15					124
							17	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	19673	-0-	-1597	-0-	430	1	19169	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
10	21700	X	19679	-0-	-2021	-0-	618	1	18987	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
11	20580	X	18271	-0-	-2309	-0-	582	1	17647	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
12	21266	X	18374	-0-	-2892	-0-	576	1	17729	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
*01	20801	X	17916	-0-	-2885	-0-	614	1	17235	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
02	18368	X	15775	-0-	-2593	-0-	530	1	15103	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20739	X	19622	-0-	-1117	-0-	699	1	2	2	N	-0-					-0-
							18921	3									
*04	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	783	1	9	2	N	-0-					-0-
							18454	3									
05	21018	X	18990	-0-	-2028	-0-	691	1	1	2	N	-0-					-0-
							18298	3									
06	20340	X	18175	-0-	-2165	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							17502	3									
07	19902	X	17895	-0-	-2007	-0-	670	1	17225	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	17157	-0-	-2745	-0-	579	1	36	2	N	-0-					-0-
							16542	3									
09	19260	X	16166	-0-	-3094	-0-	557	1	10	2	N	-0-					-0-
							15599	3									
10	19003	X	15921	-0-	-3082	-0-	544	1	2	2	N	-0-					-0-
							15375	3									
11	18180	X	15215	-0-	-2965	-0-	492	1	7	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	553	1	2	2	N	-0-					-0-
							14855	3									
01	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	685	1	31	2	N	-0-					-0-
							15232	3									
*02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

*07	36890	X	32208	-0-	-4682	-0-	712	1	31496	3	N	-0-					-0-
08	35960	X	32670	-0-	-3290	-0-	736	1	31934	3	N	-0-					-0-
09	34800	X	32782	-0-	-2018	-0-	1065	1	31717	3	N	-0-					-0-
*10	34689	X	31384	-0-	-3305	-0-	992	1	30392	3	N	-0-					-0-
11	32730	X	28611	-0-	-4119	-0-	915	1	27696	3	N	-0-					-0-
12	33883	X	28280	-0-	-5603	-0-	140	1	28140	3	N	-0-					-0-
01	33883	X	28901	-0-	-4982	-0-	996	1	27905	3	N	-0-					-0-
02	30604	X	28989	-0-	-1615	-0-	964	1	28025	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

*03	21762	X	19354	-0-	-2408	-0-	128	1	2	2	N	-0-					-0-
							19224	3									
*04	20790	X	17913	-0-	-2877	-0-	89	1	9	2	N	-0-					-0-
							17815	3									
05	20274	X	17470	-0-	-2804	-0-	75	1	17395	3	N	-0-					-0-
06	19620	X	13837	-0-	-5783	-0-	60	1	1	2	N	-0-					-0-
							13776	3									
*07	19716	X	5770	-0-	-13946	-0-	460	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	14266	-0-	-5078	-0-	272	1	30	2	N	-0-					-0-
							13964	3									
09	17910	X	15197	-0-	-2713	-0-	65	1	9	2	N	-0-					-0-
							15123	3									
*10	17484	X	15655	-0-	-1829	-0-	67	1	2	2	N	-0-					-0-
							15586	3									
11	13830	X	3048	-0-	-10782	-0-	292	1	1	2	N	-0-					-0-
							2755	3									
12	15717	X	7316	-0-	-8401	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
							7283	3									
01	15717	X	12247	-0-	-3470	-0-	409	1	24	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
02	14196	X	13660	-0-	-536	-0-	58	1	13602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	633	1	18835	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	19466	-0-	-467	-0-	617	1	18849	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	18512	-0-	-778	-0-	593	1	17919	3	N	-0-					-0-
12	20119	X	17217	-0-	-2902	-0-	85	1	17132	3	N	-0-					-0-
01	20119	X	15773	-0-	-4346	-0-	547	1	15226	3	N	-0-					-0-
02	18172	X	16563	-0-	-1609	-0-	520	1	16043	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

09	28890	X	24183	-0-	-4707	-0-	785	1	23398	3	N	-0-					44
10	29233	X	24502	-0-	-4731	-0-	773	1	23729	3	N	-0-					44
11	27480	X	22753	-0-	-4727	-0-	726	1	22027	3	N	-0-					44
12	25079	X	23028	-0-	-2051	-0-	725	1	22289	3	N	13					57
							14	9									
01	25079	X	23786	-0-	-1293	-0-	816	1	22970	3	N	-0-					57
02	22568	X	20836	-0-	-1732	-0-	717	1	20119	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

09	53430	X	48855	-0-	-4575	-0-	1583	1	47197	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
10	54188	X	48439	-0-	-5749	-0-	1526	1	46838	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
11	51180	X	45971	-0-	-5209	-0-	1464	1	44435	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
12	50623	X	47504	-0-	-3119	-0-	1493	1	45988	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
01	50623	X	47333	-0-	-3290	-0-	1620	1	45640	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	45612	X	41852	-0-	-3760	-0-	1465	1	40366	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

09	23550	X	19307	-0-	-4243	-0-	621	1	18511	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
10	23901	X	19191	-0-	-4710	-0-	600	1	18416	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
11	21270	X	18874	-0-	-2396	-0-	599	1	18176	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
12	19933	X	18453	-0-	-1480	-0-	95	1	18176	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
01	19933	X	19298	-0-	-635	-0-	656	1	18466	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
02	18004	X	16329	-0-	-1675	-0-	566	1	15679	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

09	11730	X	6531	-0-	-5199	-0-	792	1	5713	3	N	24					111
							26	9									
10	11315	X	10269	-0-	-1046	-0-	923	1	9327	3	N	17					128
							19	9									
11	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	902	1	9193	3	N	16					144
							18	9									
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	664	1	8929	3	N	7					151
							8	9									
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	933	1	8884	3	N	67	78	1			140
							74	9									
02	8596	X	8192	-0-	-404	-0-	833	1	7346	3	N	12					152
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	15080	-0-	-2710	-0-	490	1	14590	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	15940	-0-	-2443	-0-	505	1	15435	3	N	-0-					-0-
11	17790	X	13462	-0-	-4328	-0-	431	1	13031	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	13032	-0-	-3274	-0-	412	1	12620	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	12766	-0-	-3199	-0-	441	1	12325	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	3194	-0-	-11198	-0-	98	1	3096	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
*03	28241	X	23695	-0-	-4546	-0-	23695	3			N	-0-					-0-
*04	25950	X	21142	-0-	-4808	-0-	21142	3			N	-0-					-0-
*05	25823	X	20268	-0-	-5555	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
*06	23880	X	19314	-0-	-4566	-0-	19314	3			N	-0-					-0-
*07	24614	X	23831	-0-	-783	-0-	23831	3			N	-0-					-0-
*08	23684	X	22352	-0-	-1332	-0-	22352	3			N	-0-					-0-
*09	21150	X	20847	-0-	-303	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
*10	23839	X	20688	-0-	-3151	-0-	20688	3			N	-0-					-0-
*11	23070	X	18827	-0-	-4243	-0-	18827	3			N	-0-					-0-
*12	21948	X	19330	-0-	-2618	-0-	19330	3			N	-0-					-0-
*01	21948	X	19195	-0-	-2753	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
02	19460	X	16903	-0-	-2557	-0-	16903	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
*03	25947	X	20093	-0-	-5854	-0-	20093	3			N	-0-					-0-
*04	23730	X	18704	-0-	-5026	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
*05	22134	X	17673	-0-	-4461	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
*06	21420	X	16202	-0-	-5218	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
*07	21545	X	21262	-0-	-283	-0-	21262	3			N	-0-					-0-
*08	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	3			N	-0-					-0-
*09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
*10	21266	X	19449	-0-	-1817	-0-	19449	3			N	-0-					-0-
*11	20820	X	17768	-0-	-3052	-0-	17768	3			N	-0-					-0-
*12	21452	X	18150	-0-	-3302	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
*01	21452	X	17873	-0-	-3579	-0-	17873	3			N	-0-					-0-
02	18396	X	15486	-0-	-2910	-0-	15486	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	19195	-0-	-2285	-0-	621	1	18512	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
10	21917	X	19245	-0-	-2672	-0-	605	1	18577	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
11	20610	X	18776	-0-	-1834	-0-	596	1	18092	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
12	19685	X	19058	-0-	-627	-0-	597	1	18399	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
*01	19685	X	18482	-0-	-1203	-0-	632	1	17791	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
02	17780	X	15178	-0-	-2602	-0-	526	1	14602	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	17560	-0-	-830	-0-	570	1	16990	3	N	-0-					79
10	19003	X	17920	-0-	-1083	-0-	566	1	17354	3	N	-0-					79
11	18390	X	16841	-0-	-1549	-0-	537	1	16304	3	N	-0-					79
12	18011	X	17164	-0-	-847	-0-	538	1	16570	3	N	51					130
							56	9									
01	18011	X	17382	-0-	-629	-0-	596	1	16768	3	N	16					146
							18	9									
02	16268	X	14801	-0-	-1467	-0-	511	1	14290	3	N	-0-					146

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
*03	31868	X	24283	-0-	-7585	-0-	24283	3			N	-0-					-0-
*04	29460	X	22661	-0-	-6799	-0-	22661	3			N	-0-					-0-
*05	27559	X	21890	-0-	-5669	-0-	21890	3			N	-0-					-0-
*06	26670	X	18805	-0-	-7865	-0-	18805	3			N	-0-					-0-
*07	26257	X	19675	-0-	-6582	-0-	19675	3			N	-0-					-0-
*08	24273	X	18379	-0-	-5894	-0-	18379	3			N	-0-					-0-
*09	22650	X	22099	-0-	-551	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
*10	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25700	3			N	-0-					-0-
*11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	3			N	-0-					-0-
*12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
*01	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	3			N	-0-					-0-
*02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	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
*03	16120	X	14434	-0-	-1686	-0-	14434	3			N	-0-					-0-
*04	15600	X	14252	-0-	-1348	-0-	14252	3			N	-0-					-0-
*05	16120	X	14306	-0-	-1814	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
*06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
*07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			N	-0-					-0-
*08	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
*09	15600	X	15026	-0-	-574	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
*10	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
*11	15600	X	14665	-0-	-935	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
*12	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			N	-0-					-0-
*01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
*02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	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
*04	15690	X	13276	-0-	-2414	-0-	736	1	12540	3	N	-0-					22
05	15128	X	12576	-0-	-2552	-0-	844	1	11732	3	N	-0-					22
06	15360	X	11946	-0-	-3414	-0-	810	1	11136	3	N	-0-					22
07	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	666	1	15518	3	N	87					109
							96	9									
08	15872	X	14715	-0-	-1157	-0-	569	1	14146	3	N	-0-					109
*09	13290	X	11144	-0-	-2146	-0-	812	1	10240	3	N	84	152	1			41
							92	9									
10	16275	X	11293	-0-	-4982	-0-	799	1	10494	3	N	-0-					41
11	15750	X	14634	-0-	-1116	-0-	784	1	13850	3	N	-0-					41
12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	251	1	10364	3	N	-0-					41
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	814	1	13863	3	N	-0-					41
*02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	687	1	12247	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
*03	26877	X	19812	-0-	-7065	-0-	136	1	2	2	N	7	78	1			78
							19666	3	8	9							
*04	24480	X	10402	-0-	-14078	-0-	77	1	5	2	N	-0-					78
							10320	3									
*05	25296	X	16690	-0-	-8606	-0-	269	1	1	2	N	-0-					78
							16420	3									
*06	24480	X	13801	-0-	-10679	-0-	382	1	1	2	N	-0-					78
							13418	3									
*07	23839	X	14623	-0-	-9216	-0-	777	1	13846	3	N	-0-					78
08	19809	X	13613	-0-	-6196	-0-	72	1	29	2	N	-0-					78
							13512	3									
09	16140	X	6387	-0-	-9753	-0-	28	1	4	2	N	-0-					78
							6355	3									
*10	16678	X	3687	-0-	-12991	-0-	15	1	1	2	N	-0-					78
							3671	3									
*11	14160	X	5278	-0-	-8882	-0-	23	1	2	2	N	-0-					78
							5253	3									
*12	11532	X	3590	-0-	-7942	-0-	19	1	1	2	N	37	29	1			86
							3529	3	41	9							
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					86
*02	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	62	1	13110	3	N	-0-					86

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
*04	2670	X	1340	-0-	-1330	-0-	527	1	813	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	746	-0-	-4617	-0-	490	1	256	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	1125	-0-	-4065	-0-	533	1	592	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	1244	-0-	-4119	-0-	657	1	587	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	715	1	501	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	954	-0-	-396	-0-	587	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	877	-0-	-363	-0-	581	1	296	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	735	-0-	-465	-0-	551	1	184	3	N	-0-					-0-
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	679	1	166	3	N	-0-					-0-
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	627	1	1	3	N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	1			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
*04	15930	X	11073	-0-	-4857	-0-	690	1	10383	3	N	-0-					171
05	16461	X	12071	-0-	-4390	-0-	861	1	11210	3	N	-0-					171
06	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	666	1	10903	3	N	51	184	1			38
							56	9									
07	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	508	1	12903	3	N	-0-					38
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	520	1	12101	3	N	-0-					38
09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	467	1	13928	3	N	-0-					38
*10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	457	1	14025	3	N	-0-					38
11	12990	X	10461	-0-	-2529	-0-	334	1	10127	3	N	-0-					38
12	14880	X	13118	-0-	-1762	-0-	65	1	13053	3	N	-0-					38
01	14880	X	11314	-0-	-3566	-0-	388	1	10926	3	N	-0-					38
02	13440	X	9614	-0-	-3826	-0-	331	1	9283	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	648	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	647	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	708	1	5761	3	N	38					38
							42	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	844	1	5184	3	N	9					47
							10	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	920	1	6222	3	N	-0-					47
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	665	1	3967	3	N	-0-					47
*10	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	647	1	2674	3	N	-0-					47
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	3	N	-0-					47
12	6200	X	2232	-0-	-3968	-0-	686	1	1546	3	N	-0-					47
01	6200	X	2654	-0-	-3546	-0-	753	1	1901	3	N	-0-					47
02	4900	X	2487	-0-	-2413	-0-	688	1	1799	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
09	5130	X	1255	-0-	-3875	-0-	575	1	625	3	N	50					91
							55	9									
10	3844	X	598	-0-	-3246	-0-	577	1	21	3	N	-0-					91
11	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	500	1	1330	3	N	85					176
							94	9									
12	2821	X	716	-0-	-2105	-0-	568	1	62	3	N	78	163	1			91
							86	9									
*01	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	556	1	113	3	N	90	168	1			13
							99	9									
02	1792	X	1261	-0-	-531	-0-	517	1	641	3	N	94					107
							103	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	18505	-0-	-2585	-0-	1437	1	16967	3	N	92	92	1			27
							101	9									
10	21793	X	18012	-0-	-3781	-0-	1432	1	16419	3	N	146	172	1			1
							161	9									
11	21030	X	18522	-0-	-2508	-0-	1423	1	16900	3	N	181	180	1			2
							199	9									
12	18228	X	18165	-0-	-63	-0-	1439	1	16726	3	N	-0-					2
01	18228	X	16020	-0-	-2208	-0-	1402	1	14366	3	N	229	141	1			90
							252	9									
*02	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1427	1	15157	3	N	126	177	1			39
							139	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27156	X	25254	-0-	-1902	-0-	25254	3			N	-0-					-0-
*04	26790	X	24078	-0-	-2712	-0-	24078	3			N	-0-					-0-
*05	27683	X	23483	-0-	-4200	-0-	23483	3			N	-0-					-0-
*06	26790	X	22121	-0-	-4669	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
*07	26195	X	22096	-0-	-4099	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
*08	25265	X	19536	-0-	-5729	-0-	19536	3			N	-0-					-0-
*09	24090	X	18969	-0-	-5121	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
*10	23498	X	10348	-0-	-13150	-0-	247	1	10101	3	N	-0-					-0-
*11	22110	X	17984	-0-	-4126	-0-	38	1	17946	3	N	-0-					-0-
*12	20832	X	18095	-0-	-2737	-0-	18095	3			N	-0-					-0-
*01	19592	X	16618	-0-	-2974	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
02	17696	X	12923	-0-	-4773	-0-	12923	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	887	1	26468	3	N	27	180	1			71
							30	9									
10	28272	X	27777	-0-	-495	-0-	875	1	26877	3	N	23					94
							25	9									
11	27360	X	25523	-0-	-1837	-0-	813	1	24689	3	N	19					113
							21	9									
*12	28210	X	27349	-0-	-861	-0-	135	1	27205	3	N	8					121
							9	9									
*01	28210	X	27665	-0-	-545	-0-	948	1	26717	3	N	-0-					121
02	25480	X	22956	-0-	-2524	-0-	786	1	22147	3	N	21					142
							23	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

09	52890	X	47387	-0-	-5503	-0-	1537	1	45846	3	N	4					133
							4	9									
10	53971	X	46877	-0-	-7094	-0-	1479	1	45391	3	N	6					139
							7	9									
11	50430	X	45042	-0-	-5388	-0-	1437	1	43597	3	N	7					146
							8	9									
12	48980	X	45314	-0-	-3666	-0-	1426	1	43874	3	N	13					159
							14	9									
*01	48980	X	44663	-0-	-4317	-0-	1532	1	43111	3	N	18					177
							20	9									
02	44240	X	39340	-0-	-4900	-0-	1381	1	37953	3	N	5					182
							6	9									

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

*03	14198	X	12057	-0-	-2141	-0-	84	1	2	2	N	96	179	1			28
							11865	3	106	9							
*04	12930	X	10993	-0-	-1937	-0-	57	1	5	2	N	5					33
							10925	3	6	9							
05	12400	X	11526	-0-	-874	-0-	51	1	11260	3	N	195	185	1			43
							215	9									
06	11880	X	10845	-0-	-1035	-0-	49	1	1	2	N	99					142
							10686	3	109	9							
07	12276	X	10968	-0-	-1308	-0-	51	1	10867	3	N	45	179	1			8
							50	9									
08	12059	X	10363	-0-	-1696	-0-	56	1	23	2	N	72					80
							10205	3	79	9							
09	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	44	1	6	2	N	59					139
							9775	3	65	9							
*10	11532	X	9708	-0-	-1824	-0-	43	1	1	2	N	95	178	1			56
							9559	3	105	9							
11	10860	X	9096	-0-	-1764	-0-	43	1	4	2	N	45					101
							8999	3	50	9							
12	10850	X	9101	-0-	-1749	-0-	42	1	1	2	N	75					176
							8975	3	83	9							
01	10354	X	9246	-0-	-1108	-0-	42	1	19	2	N	92	258	1			10
							9084	3	101	9							
02	9240	X	7702	-0-	-1538	-0-	35	1	7655	3	N	11					21
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16120	X	1887	-0-	-14233	-0-	288	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	5908	-0-	-10212	-0-	564	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	10476	-0-	-3114	-0-	789	1	9687	3	N	-0-					-0-
*10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	950	1	11776	3	N	-0-					-0-
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	890	1	10686	3	N	-0-					-0-
12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	573	1	10696	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	5351	-0-	-4972	-0-	600	1	4751	3	N	-0-					-0-
*02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	972	1	9257	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26970	X	23949	-0-	-3021	-0-	528	1	23421	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	24794	-0-	-3075	-0-	785	1	24009	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	21791	-0-	-5179	-0-	698	1	21093	3	N	-0-					-0-
12	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	729	1	22344	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	16265	-0-	-8535	-0-	563	1	15702	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	19882	-0-	-2518	-0-	605	1	19277	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	18989	-0-	-1561	-0-	616	1	18373	3	N	-0-					85
10	21235	X	19234	-0-	-2001	-0-	607	1	18627	3	N	-0-					85
11	20550	X	18648	-0-	-1902	-0-	595	1	18053	3	N	-0-					85
12	19220	X	19195	-0-	-25	-0-	600	1	18451	3	N	131	178	1			38
							144	9									
01	19220	X	18057	-0-	-1163	-0-	618	1	17407	3	N	29					67
							32	9									
02	17360	X	15981	-0-	-1379	-0-	551	1	15430	3	N	-0-					67

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	16614	-0-	-336	-0-	536	1	15997	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
10	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	516	1	15828	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
11	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	498	1	15108	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
12	16368	X	15908	-0-	-460	-0-	498	1	15332	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
01	16368	X	15430	-0-	-938	-0-	527	1	14827	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
02	14784	X	13491	-0-	-1293	-0-	470	1	12958	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

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
09	27690	X	25776	-0-	-1914	-0-	570	1	25206	3	N	-0-					-0-
10	28613	X	26323	-0-	-2290	-0-	567	1	25756	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	25057	-0-	-2303	-0-	547	1	24510	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	25035	-0-	-1222	-0-	82	1	24953	3	N	-0-					-0-
01	26257	X	25308	-0-	-949	-0-	616	1	24692	3	N	-0-					-0-
02	23716	X	22238	-0-	-1478	-0-	488	1	21750	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	29061	-0-	-69	-0-	641	1	28420	3	N	-0-					-0-
10	30008	X	28631	-0-	-1377	-0-	617	1	28014	3	N	-0-					-0-
11	28530	X	27113	-0-	-1417	-0-	592	1	26521	3	N	-0-					-0-
12	28241	X	27883	-0-	-358	-0-	91	1	27792	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	27780	-0-	-461	-0-	676	1	27104	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	24433	-0-	-1075	-0-	538	1	23895	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 C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24960	X	24771	-0-	-189	-0-	803	1	23936	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	26846	X	25384	-0-	-1462	-0-	799	1	24523	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
11	25980	X	24219	-0-	-1761	-0-	771	1	23390	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
12	25544	X	24583	-0-	-961	-0-	772	1	23754	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
01	25544	X	24244	-0-	-1300	-0-	830	1	23356	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
02	23072	X	21583	-0-	-1489	-0-	746	1	20786	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11790	X	8371	-0-	-3419	-0-	652	1	7719	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	5276	-0-	-3745	-0-	602	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	6785	-0-	-1615	-0-	716	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	837	1	5812	3	N	19					19
							21	9									
08	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	928	1	7079	3	N	-0-					19
09	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	800	1	6410	3	N	-0-					19
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	791	1	6355	3	N	-0-					19
11	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	797	1	5807	3	N	-0-					19
12	7471	X	5570	-0-	-1901	-0-	694	1	4876	3	N	-0-					19
01	7471	X	5594	-0-	-1877	-0-	842	1	4752	3	N	-0-					19
02	6720	X	5266	-0-	-1454	-0-	750	1	4516	3	N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	14589	-0-	14589	457381	14589	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	13395	-0-	13395	470776	13395	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	13465	-0-	13465	484241	13465	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	13080	-0-	13080	497321	13080	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	13934	-0-	13934	511255	13934	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	15629	-0-	15629	526884	15629	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	14236	-0-	14236	541120	14236	3			N	-0-					-0-
*10	555401	X	14281	-0-	-541120	-0-	14281	3			N	-0-					-0-
*11	15120	X	12972	-0-	-2148	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
*12	15624	X	13382	-0-	-2242	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
*01	15624	X	12891	-0-	-2733	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11318	-0-	-1982	-0-	11318	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39600	X	36303	-0-	-3297	-0-	1179	1	35122	3	N	2					75
							2	9									
10	40362	X	37472	-0-	-2890	-0-	1184	1	36287	3	N	1					76
							1	9									
11	39060	X	33374	-0-	-5686	-0-	1066	1	32308	3	N	-0-					76
12	38378	X	33006	-0-	-5372	-0-	163	1	32842	3	N	1					77
							1	9									
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					77
02	33880	X	30278	-0-	-3602	-0-	1004	1	29274	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	12865	-0-	-1705	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
*04	14100	X	12235	-0-	-1865	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
*05	14260	X	12135	-0-	-2125	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
*06	13500	X	10670	-0-	-2830	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
*07	13950	X	11848	-0-	-2102	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
*08	12865	X	12802	-0-	-63	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
*09	12240	X	9733	-0-	-2507	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
*10	12121	X	9283	-0-	-2838	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
*11	12390	X	8362	-0-	-4028	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
*12	12803	X	8579	-0-	-4224	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
*01	12803	X	8551	-0-	-4252	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	7283	-0-	-1789	-0-	7283	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13051	X	11432	-0-	-1619	-0-	78	1	1	2	N	152	174	1			198
							11186	3	167	9							
*04	12360	X	10466	-0-	-1894	-0-	53	1	5	2	N	130	175	1			153
							10265	3	143	9							
*05	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	48	1	10481	3	N	85					238
							94	9									
*06	11070	X	9628	-0-	-1442	-0-	44	1	1	2	N	111	162	1			187
							9461	3	122	9							
*07	11439	X	10170	-0-	-1269	-0-	47	1	10009	3	N	104	174	1			117
							114	9									
08	11439	X	9782	-0-	-1657	-0-	53	1	21	2	N	89					206
							9610	3	98	9							
09	10470	X	10121	-0-	-349	-0-	45	1	6	2	N	87	180	1			113
							9974	3	96	9							
10	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	45	1	1	2	N	80					193
							9931	3	88	9							
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	85	171	1			107
							10196	3	94	9							
12	10447	X	9463	-0-	-984	-0-	43	1	1	2	N	76					183
							9335	3	84	9							
*01	10447	X	9495	-0-	-952	-0-	43	1	19	2	N	78					261
							9347	3	86	9							
02	9660	X	8348	-0-	-1312	-0-	37	1	8187	3	N	113	182	1			192
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25079	X	23803	-0-	-1276	-0-	162	1	3	2	N	310	368	1			55
							23297	3	341	9							
*04	24270	X	21836	-0-	-2434	-0-	112	1	11	2	N	246	180	1			121
							21442	3	271	9							
05	25079	X	23441	-0-	-1638	-0-	104	1	1	2	N	228	332	1			17
							23085	3	251	9							
06	24270	X	21918	-0-	-2352	-0-	99	1	1	2	N	225	178	1			64
							21570	3	248	9							
07	24490	X	22135	-0-	-2355	-0-	103	1	21809	3	N	203	164	1			103
							223	9									
08	23808	X	21688	-0-	-2120	-0-	117	1	47	2	N	202	155	1			150
							21302	3	222	9							
09	22680	X	20209	-0-	-2471	-0-	90	1	12	2	N	193	172	1			171
							19895	3	212	9							
10	23436	X	20391	-0-	-3045	-0-	91	1	3	2	N	190	178	1			183
							20088	3	209	9							
11	21930	X	18772	-0-	-3158	-0-	87	1	8	2	N	187	177	1			193
							18471	3	206	9							
12	21638	X	20241	-0-	-1397	-0-	93	1	3	2	N	184	180	1			197
							19943	3	202	9							
01	21638	X	19282	-0-	-2356	-0-	87	1	38	2	N	181	236	1			142
							18958	3	199	9							
02	18872	X	17624	-0-	-1248	-0-	79	1	17394	3	N	137	184	1			95
							151	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21607	X	20632	-0-	-975	-0-	145	1	2	2	N	325	172	1			221
							20127	3	358	9							
*04	20910	X	19269	-0-	-1641	-0-	101	1	9	2	N	256	356	1			121
							18877	3	282	9							
05	21607	X	19710	-0-	-1897	-0-	90	1	1	2	N	295	374	1			42
							19294	3	325	9							
06	20910	X	18546	-0-	-2364	-0-	86	1	1	2	N	201	184	1			59
							18238	3	221	9							
07	20646	X	18874	-0-	-1772	-0-	90	1	18527	3	N	234	174	1			119
							257	9									
08	20646	X	18423	-0-	-2223	-0-	101	1	39	2	N	276	350	1			45
							17979	3	304	9							
*09	19260	X	17464	-0-	-1796	-0-	79	1	10	2	N	237	183	1			99
							17114	3	261	9							
10	19716	X	17521	-0-	-2195	-0-	79	1	2	2	N	284	185	1			140
							17128	3	312	9							
*11	18540	X	16678	-0-	-1862	-0-	79	1	7	2	N	321	350	1			111
							16239	3	353	9							
12	18104	X	16624	-0-	-1480	-0-	79	1	2	2	N	304	184	1			150
							16209	3	334	9							
*01	18104	X	16356	-0-	-1748	-0-	76	1	33	2	N	263	356	1			57
							15958	3	289	9							
02	16240	X	13732	-0-	-2508	-0-	64	1	13480	3	N	171					228
							188	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	21895	-0-	-2165	-0-	484	1	21411	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	22085	-0-	-2777	-0-	476	1	21609	3	N	-0-					-0-
11	23460	X	21114	-0-	-2346	-0-	462	1	20652	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	20876	-0-	-1630	-0-	68	1	20808	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	20740	-0-	-1766	-0-	506	1	20234	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	18674	-0-	-1654	-0-	399	1	18275	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. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9530	-0-	-1960	-0-	1116	1	8394	3	N	18					126
							20	9									
10	11873	X	8617	-0-	-3256	-0-	1167	1	7435	3	N	14					140
							15	9									
11	10830	X	8476	-0-	-2354	-0-	1201	1	7258	3	N	15					155
							17	9									
12	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	1035	1	8521	3	N	20					175
							22	9									
01	9858	X	8621	-0-	-1237	-0-	1083	1	7512	3	N	24	163	1			36
							26	9									
02	8904	X	7666	-0-	-1238	-0-	1075	1	6572	3	N	17					53
							19	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17143	X	3682	-0-	-13461	-0-	287	1	3395	3	N	-0-					-0-
*04	14940	X	8353	-0-	-6587	-0-	326	1	8027	3	N	-0-					-0-
*05	12555	X	8906	-0-	-3649	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
*06	11760	X	7082	-0-	-4678	-0-	72	1	7010	3	N	-0-					-0-
*07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	115	1	13436	3	N	-0-					-0-
*08	8897	X	3916	-0-	-4981	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*09	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	644	1	7602	3	N	-0-					-0-
*10	13547	X	10877	-0-	-2670	-0-	606	1	10271	3	N	-0-					-0-
*11	13110	X	10360	-0-	-2750	-0-	713	1	9647	3	N	-0-					-0-
*12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	783	1	11341	3	N	-0-					-0-
*01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	638	1	11870	3	N	-0-					-0-
*02	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	626	1	9164	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18570	X	17077	-0-	-1493	-0-	382	1	16695	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	16681	-0-	-1826	-0-	375	1	16306	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15736	-0-	-1544	-0-	347	1	15389	3	N	-0-					-0-
*07	17856	X	16364	-0-	-1492	-0-	532	1	15832	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	15922	-0-	-1841	-0-	359	1	15563	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	14774	-0-	-2296	-0-	479	1	14295	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14852	-0-	-1826	-0-	470	1	14382	3	N	-0-					-0-
11	15840	X	13730	-0-	-2110	-0-	439	1	13291	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	13686	-0-	-1876	-0-	68	1	13618	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	13712	-0-	-1850	-0-	473	1	13239	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12205	-0-	-1571	-0-	406	1	11799	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	427	1	12777	3	N	25	180	1			35
							28	9									
10	14477	X	11227	-0-	-3250	-0-	353	1	10845	3	N	26					61
							29	9									
11	14610	X	7268	-0-	-7342	-0-	304	1	6946	3	N	16					77
							18	9									
12	13857	X	11865	-0-	-1992	-0-	58	1	11767	3	N	36					113
							40	9									
01	13857	X	13188	-0-	-669	-0-	449	1	12695	3	N	40					153
							44	9									
02	12348	X	11237	-0-	-1111	-0-	409	1	10800	3	N	25					178
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41430	X	36337	-0-	-5093	-0-	1176	1	35086	3	N	68	159	1			40
							75	9									
10	42811	X	39437	-0-	-3374	-0-	1243	1	38122	3	N	65					105
							72	9									
11	37860	X	37287	-0-	-573	-0-	1187	1	36013	3	N	79					184
							87	9									
12	37560	X	37560	-0-	-0-	-0-	1180	1	36314	3	N	60	178	1			66
							66	9									
01	37324	X	37053	-0-	-271	-0-	1271	1	35708	3	N	67					133
							74	9									
02	33712	X	32165	-0-	-1547	-0-	1097	1	30858	3	N	191	174	1			150
							210	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	27321	-0-	-879	-0-	888	1	26433	3	N	-0-					-0-
*10	28954	X	26842	-0-	-2112	-0-	849	1	25993	3	N	-0-					-0-
11	26400	X	25238	-0-	-1162	-0-	807	1	24431	3	N	-0-					-0-
12	28241	X	24797	-0-	-3444	-0-	122	1	24675	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	25440	-0-	-2801	-0-	881	1	24559	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	22356	-0-	-3152	-0-	706	1	21650	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	725	1	21586	3	N	-0-					-0-
*10	23033	X	21905	-0-	-1128	-0-	692	1	21213	3	N	-0-					-0-
11	22290	X	20501	-0-	-1789	-0-	656	1	19845	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	20335	-0-	-2729	-0-	100	1	20235	3	N	-0-					-0-
01	23064	X	17983	-0-	-5081	-0-	623	1	17360	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	17816	-0-	-3016	-0-	560	1	17256	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17112	X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	3			N	-0-					1
*04	16560	X	14866	-0-	-1694	-0-	14865	3	1	9	N	1					1
*05	17112	X	16393	-0-	-719	-0-	16393	3			N	-0-					1
*06	16560	X	14136	-0-	-2424	-0-	14136	3			N	-0-					1
*07	16554	X	13068	-0-	-3486	-0-	13068	3			N	-0-					1
*08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12547	3			N	-0-					1
*09	15870	X	11760	-0-	-4110	-0-	11760	3			N	-0-					1
*10	16399	X	11440	-0-	-4959	-0-	11440	3			N	-0-					1
*11	14130	X	10346	-0-	-3784	-0-	10346	3			N	-0-					1
*12	13082	X	11129	-0-	-1953	-0-	11129	3			N	-0-					1
*01	12555	X	11055	-0-	-1500	-0-	11055	3			N	-0-					1
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-	9480	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28241	X	23297	-0-	-4944	-0-	23297	3			N	-0-					-0-
*04	26070	X	7062	-0-	-19008	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
*05	26939	X	19868	-0-	-7071	-0-	518	1	19350	3	N	-0-					-0-
*06	24870	X	19368	-0-	-5502	-0-	19368	3			N	-0-					-0-
*07	24800	X	18955	-0-	-5845	-0-	18955	3			N	-0-					-0-
*08	23312	X	17829	-0-	-5483	-0-	17829	3			N	-0-					-0-
*09	19380	X	16344	-0-	-3036	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
*10	20026	X	16527	-0-	-3499	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
*11	19380	X	14254	-0-	-5126	-0-	14254	3			N	-0-					-0-
*12	18507	X	15724	-0-	-2783	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
*01	17825	X	16070	-0-	-1755	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	15260	X	13727	-0-	-1533	-0-	13727	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20956	X	18419	-0-	-2537	-0-	18419	3			N	-0-					-0-
*04	20280	X	19665	-0-	-615	-0-	19665	3			N	-0-					-0-
*05	20956	X	16580	-0-	-4376	-0-	16580	3			N	-0-					-0-
*06	18990	X	15453	-0-	-3537	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
*07	20336	X	15365	-0-	-4971	-0-	15365	3			N	-0-					-0-
*08	20336	X	15807	-0-	-4529	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
*09	19680	X	14739	-0-	-4941	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
*10	16585	X	14166	-0-	-2419	-0-	14166	3			N	-0-					-0-
*11	15450	X	13845	-0-	-1605	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
*12	15810	X	14070	-0-	-1740	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
*01	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12176	-0-	-1572	-0-	12176	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	19400	-0-	-2320	-0-	631	1	18769	3	N	-0-					-0-
10	22165	X	20378	-0-	-1787	-0-	645	1	19733	3	N	-0-					-0-
11	21270	X	20240	-0-	-1030	-0-	648	1	19592	3	N	-0-					-0-
12	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	659	1	20251	3	N	-0-					-0-
01	19375	X	13694	-0-	-5681	-0-	474	1	13220	3	N	-0-					-0-
02	17500	X	11586	-0-	-5914	-0-	365	1	11221	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	13100	-0-	-430	-0-	677	1	12423	2	N	-0-					-0-
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	710	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	607	1	11948	2	N	-0-					-0-
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	777	1	12879	2	N	-0-					-0-
01	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	726	1	11300	2	N	-0-					-0-
*02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	614	1	10262	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20142	-0-	-1998	-0-	857	1	19172	3	N	103	169	1			24
							113	9									
10	22227	X	19996	-0-	-2231	-0-	827	1	19056	3	N	103					127
							113	9									
11	20940	X	19099	-0-	-1841	-0-	799	1	18217	3	N	75	173	1			29
							83	9									
12	20925	X	19693	-0-	-1232	-0-	811	1	18775	3	N	97					126
							107	9									
01	20925	X	19297	-0-	-1628	-0-	854	1	18349	3	N	85					211
							94	9									
02	18788	X	16824	-0-	-1964	-0-	784	1	15964	3	N	69	178	1			102
							76	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
*03	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	80	1	1	2	N	58	50	1			21
							11294	3	64	9							
*04	10980	X	10074	-0-	-906	-0-	52	1	5	2	N	10					31
							10006	3	11	9							
05	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	47	1	1	2	N	30	39	1			22
							10412	3	33	9							
06	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	45	1	1	2	N	13	29	1			6
							9741	3	14	9							
*07	11439	X	10130	-0-	-1309	-0-	49	1	10064	3	N	15					21
							17	9									
*08	11439	X	8830	-0-	-2609	-0-	49	1	19	2	N	22	30	1			13
							8738	3	24	9							
*09	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	43	1	6	2	N	32	35	1			10
							9289	3	35	9							
10	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	46	1	1	2	N	29					39
							10192	3	32	9							
11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	38	1	3	2	N	24	47	1			16
							7877	3	26	9							
12	9579	X	8635	-0-	-944	-0-	40	1	1	2	N	37	45	1			8
							8553	3	41	9							
01	9579	X	6723	-0-	-2856	-0-	30	1	14	2	N	50	47	1			11
							6624	3	55	9							
02	8652	X	4537	-0-	-4115	-0-	20	1	4517	3	N	-0-					11

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

09	15180	X	8070	-0-	-7110	-0-	315	1	7755	3	N	-0-					-0-
*10	15035	X	12470	-0-	-2565	-0-	1141	1	11329	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	10092	-0-	-4458	-0-	980	1	9112	3	N	-0-					-0-
12	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	409	1	12166	3	N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	489	1	13645	3	N	-0-					-0-
*02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	405	1	12501	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

*03	21483	X	17886	-0-	-3597	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
							17773	3									
*04	20790	X	17397	-0-	-3393	-0-	81	1	8	2	N	-0-					-0-
							17308	3									
05	19654	X	16575	-0-	-3079	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16507	3									
06	19020	X	16460	-0-	-2560	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16392	3									
07	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	69	1	16503	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	15961	-0-	-2019	-0-	77	1	35	2	N	-0-					-0-
							15849	3									
09	17400	X	14931	-0-	-2469	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							14863	3									
10	17019	X	14853	-0-	-2166	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14792	3									
*11	16470	X	14241	-0-	-2229	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							14176	3									
12	15252	X	14348	-0-	-904	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14287	3									
01	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	58	1	30	2	N	-0-					-0-
							14468	3									
02	13776	X	12844	-0-	-932	-0-	51	1	12793	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	1908	-0-	-13812	-0-	1114	1	772	3	N	20					91
							22	9									
10	16244	X	5545	-0-	-10699	-0-	1041	1	4368	3	N	124	104	1			111
							136	9									
11	14430	X	7545	-0-	-6885	-0-	1079	1	6342	3	N	113	174	1			50
							124	9									
12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1185	1	8799	3	N	81					131
							89	9									
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1161	1	7352	3	N	103	179	1			55
							113	9									
*02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1112	1	8542	3	N	60					115
							66	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

09	23340	X	22309	-0-	-1031	-0-	806	1	21503	2	N	-0-					-0-
10	23963	X	23001	-0-	-962	-0-	867	1	22134	2	N	-0-					-0-
*11	23190	X	21563	-0-	-1627	-0-	713	1	20850	2	N	-0-					-0-
*12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	757	1	22360	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	22283	-0-	-502	-0-	499	1	21784	2	N	-0-					-0-
02	20580	X	18301	-0-	-2279	-0-	606	1	17695	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

09	20220	X	18106	-0-	-2114	-0-	400	1	17706	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19132	-0-	-1762	-0-	412	1	18720	3	N	-0-					-0-
11	19590	X	17837	-0-	-1753	-0-	390	1	17447	3	N	-0-					-0-
12	19747	X	18855	-0-	-892	-0-	405	1	18450	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	18556	-0-	-1005	-0-	451	1	18105	3	N	-0-					-0-
02	17276	X	16303	-0-	-973	-0-	359	1	15944	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

*03	27280	X	21626	-0-	-5654	-0-	21626	3			N	-0-					-0-
*04	26400	X	16296	-0-	-10104	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
*05	27280	X	18091	-0-	-9189	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
*06	26400	X	11070	-0-	-15330	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
*07	27280	X	19604	-0-	-7676	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
*08	21638	X	19378	-0-	-2260	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
*09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-					-0-
*10	19592	X	17176	-0-	-2416	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
*11	18960	X	16040	-0-	-2920	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
*12	19592	X	17342	-0-	-2250	-0-	17342	3			N	-0-					-0-
*01	19375	X	16910	-0-	-2465	-0-	16910	3			N	-0-					-0-
02	16604	X	14404	-0-	-2200	-0-	14404	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

*03	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	3			N	-0-					-0-
*04	30840	X	25306	-0-	-5534	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
*05	31868	X	25503	-0-	-6365	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
*06	30840	X	24763	-0-	-6077	-0-	24763	3			N	-0-					-0-
*07	31868	X	23744	-0-	-8124	-0-	23744	3			N	-0-					-0-
*08	31868	X	22312	-0-	-9556	-0-	22312	3			N	-0-					-0-
*09	25320	X	19867	-0-	-5453	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
*10	25575	X	19829	-0-	-5746	-0-	19829	3			N	-0-					-0-
*11	24750	X	18641	-0-	-6109	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
*12	22971	X	19350	-0-	-3621	-0-	19350	3			N	-0-					-0-
*01	22320	X	18997	-0-	-3323	-0-	18997	3			N	-0-					-0-
02	18536	X	16435	-0-	-2101	-0-	16435	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 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
*03	32674	X	29169	-0-	-3505	-0-	29169	3			N	-0-			-0-
*04	31620	X	22532	-0-	-9088	-0-	22532	3			N	-0-			-0-
*05	32674	X	8941	-0-	-23733	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
*06	28410	X	15715	-0-	-12695	-0-	224	1	15491	3	N	-0-			-0-
*07	29171	X	24660	-0-	-4511	-0-	24660	3			N	-0-			-0-
*08	29171	X	23285	-0-	-5886	-0-	23285	3			N	-0-			-0-
*09	22530	X	20189	-0-	-2341	-0-	20189	3			N	-0-			-0-
*10	24645	X	20177	-0-	-4468	-0-	20177	3			N	-0-			-0-
*11	23850	X	17649	-0-	-6201	-0-	17649	3			N	-0-			-0-
*12	24645	X	16687	-0-	-7958	-0-	16687	3			N	-0-			-0-
*01	23281	X	17220	-0-	-6061	-0-	17220	3			N	-0-			-0-
02	18844	X	15740	-0-	-3104	-0-	15740	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

09	28500	X	24197	-0-	-4303	-0-	534	1	23663	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	24667	-0-	-4783	-0-	532	1	24135	3	N	-0-			-0-
11	28500	X	25025	-0-	-3475	-0-	546	1	24479	3	N	-0-			-0-
12	26195	X	24937	-0-	-1258	-0-	537	1	24400	3	N	-0-			-0-
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	669	1	26809	3	N	-0-			-0-
02	23352	X	21796	-0-	-1556	-0-	472	1	21324	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

09	26730	X	24901	-0-	-1829	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26660	-0-	-744	-0-	574	1	26086	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	22758	-0-	-3762	-0-	497	1	22261	3	N	-0-			-0-
12	24955	X	24746	-0-	-209	-0-	532	1	24214	3	N	-0-			-0-
01	24955	X	23215	-0-	-1740	-0-	565	1	22650	3	N	-0-			-0-
02	22540	X	19971	-0-	-2569	-0-	443	1	19528	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

09	28320	X	25239	-0-	-3081	-0-	1135	1	24104	3	N	-0-			-0-
10	29264	X	26891	-0-	-2373	-0-	1156	1	25735	3	N	-0-			-0-
11	28320	X	24895	-0-	-3425	-0-	1097	1	23798	3	N	-0-			-0-
12	27218	X	25890	-0-	-1328	-0-	1196	1	24694	3	N	-0-			-0-
01	26877	X	25536	-0-	-1341	-0-	1148	1	24388	3	N	-0-			-0-
02	24276	X	22403	-0-	-1873	-0-	863	1	21540	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

09	21870	X	20603	-0-	-1267	-0-	454	1	20149	3	N	-0-			-0-
10	22475	X	20583	-0-	-1892	-0-	442	1	20141	3	N	-0-			-0-
11	21750	X	19877	-0-	-1873	-0-	433	1	19444	3	N	-0-			-0-
12	21514	X	20314	-0-	-1200	-0-	437	1	19877	3	N	-0-			-0-
01	21514	X	20021	-0-	-1493	-0-	486	1	19535	3	N	-0-			-0-
02	19236	X	17692	-0-	-1544	-0-	397	1	17295	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	10890	-0-	-3900	-0-	1193	1	9653	3	N	40					201
							44	9									
10	11718	X	7983	-0-	-3735	-0-	1122	1	6860	3	N	1					202
							1	9									
11	10650	X	8164	-0-	-2486	-0-	1097	1	6924	3	N	130	173	1			159
							143	9									
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	939	1	8148	3	N	-0-					159
01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					159
02	7924	X	7695	-0-	-229	-0-	1042	1	6639	3	N	13					110
							14	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	21624	-0-	-1896	-0-	703	1	20921	3	N	-0-					-0-
10	23374	X	21242	-0-	-2132	-0-	672	1	20570	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	20478	-0-	-1122	-0-	655	1	19823	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	19451	-0-	-2900	-0-	96	1	19355	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	18712	-0-	-3639	-0-	646	1	18066	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	17126	-0-	-3062	-0-	560	1	16566	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28272	X	23912	-0-	-4360	-0-	163	1	3	2	N	349	359	1			211
							23362	3	384	9							
*04	26430	X	22278	-0-	-4152	-0-	113	1	11	2	N	311	325	1			197
							21812	3	342	9							
05	26877	X	22803	-0-	-4074	-0-	101	1	1	2	N	311	327	1			181
							22359	3	342	9							
06	26010	X	21458	-0-	-4552	-0-	96	1	1	2	N	302	327	1			156
							21029	3	332	9							
07	23901	X	21902	-0-	-1999	-0-	101	1	21548	3	N	230	151	1			235
							253	9									
08	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	116	1	46	2	N	256	301	1			190
							21414	3	282	9							
09	22290	X	20471	-0-	-1819	-0-	89	1	12	2	N	215	167	1			238
							20133	3	237	9							
10	22816	X	20528	-0-	-2288	-0-	90	1	3	2	N	249	309	1			178
							20161	3	274	9							
11	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	93	1	9	2	N	228	167	1			239
							19969	3	251	9							
12	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	236	181	1			294
							19422	3	260	9							
01	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	88	1	39	2	N	239	183	1			350
							19073	3	263	9							
*02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	191	354	1			187
							18389	3	210	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13702	X	12221	-0-	-1481	-0-	84	1	1	2	N	74					203
							12055	3	81	9							
*04	12960	X	11002	-0-	-1958	-0-	57	1	5	2	N	53	159	1			97
							10882	3	58	9							
05	13392	X	11703	-0-	-1689	-0-	52	1	11593	3	N	53					150
							58	9									
06	12960	X	11007	-0-	-1953	-0-	49	1	1	2	N	65					215
							10885	3	72	9							
07	12214	X	11387	-0-	-827	-0-	53	1	11302	3	N	29					244
							32	9									
08	12214	X	10496	-0-	-1718	-0-	56	1	23	2	N	45	162	1			127
							10367	3	50	9							
09	11340	X	8282	-0-	-3058	-0-	37	1	5	2	N	16					143
							8222	3	18	9							
10	11718	X	10590	-0-	-1128	-0-	47	1	1	2	N	43					186
							10495	3	47	9							
11	11010	X	10353	-0-	-657	-0-	48	1	4	2	N	62	142	1			106
							10233	3	68	9							
12	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	52					158
							10345	3	57	9							
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	51	1	22	2	N	76					234
							10930	3	84	9							
*02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	45	1	9839	3	N	34					268
							37	9									

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
09	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	73	1	3323	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	67	1	3022	3	N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	N	-0-					-0-
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	69	1	3197	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22816	X	18136	-0-	-4680	-0-	124	1	2	2	N	169	162	1			147
							17824	3	186	9							
*04	21480	X	16169	-0-	-5311	-0-	82	1	8	2	N	125					272
							15941	3	138	9							
*05	21979	X	16674	-0-	-5305	-0-	74	1	16483	3	N	106	180	1			198
							117	9									
06	19230	X	15961	-0-	-3269	-0-	71	1	1	2	N	120					318
							15757	3	132	9							
07	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	73	1	15641	3	N	121	175	1			264
							133	9									
08	18135	X	15177	-0-	-2958	-0-	80	1	33	2	N	83	174	1			173
							14973	3	91	9							
09	16170	X	13169	-0-	-3001	-0-	58	1	8	2	N	90	163	1			100
							13004	3	99	9							
10	16678	X	14041	-0-	-2637	-0-	62	1	2	2	N	99					199
							13868	3	109	9							
11	15960	X	12894	-0-	-3066	-0-	60	1	6	2	N	100	187	1			112
							12718	3	110	9							
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	106					218
							13029	3	117	9							
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	57	1	25	2	N	112					330
							12476	3	123	9							
*02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	45	1	10116	3	N	65	181	1			214
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31930	X	28615	-0-		-3315	-0-	196	1	3	2	N	261	340	1			156
								28129	3	287	9							
*04	28800	X	26400	-0-		-2400	-0-	135	1	13	2	N	206	178	1			184
								26025	3	227	9							
05	29760	X	26778	-0-		-2982	-0-	119	1	1	2	N	209	190	1			203
								26428	3	230	9							
06	28470	X	25616	-0-		-2854	-0-	115	1	1	2	N	203	163	1			243
								25277	3	223	9							
07	29419	X	26079	-0-		-3340	-0-	120	1	25755	3	N	185	187	1			241
								204	9									
08	28613	X	25689	-0-		-2924	-0-	137	1	55	2	N	172	180	1			233
								25308	3	189	9							
09	26400	X	24388	-0-		-2012	-0-	108	1	15	2	N	163	180	1			216
								24086	3	179	9							
10	26784	X	24566	-0-		-2218	-0-	109	1	3	2	N	179	189	1			206
								24257	3	197	9							
11	25620	X	23501	-0-		-2119	-0-	109	1	10	2	N	254	187	1			273
								23103	3	279	9							
12	24180	X	23781	-0-		-399	-0-	109	1	3	2	N	81	186	1			168
								23580	3	89	9							
01	24180	X	23520	-0-		-660	-0-	105	1	47	2	N	168	175	1			161
								23183	3	185	9							
02	21840	X	20673	-0-		-1167	-0-	92	1	20418	3	N	148					309
								163	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60233	X	55122	-0-		-5111	-0-	367	1	6	2	N	34	186	1			38
								54712	3	37	9							
*04	57450	X	53589	-0-		-3861	-0-	266	1	26	2	N	16					54
								53279	3	18	9							
05	58063	X	54509	-0-		-3554	-0-	237	1	2	2	N	12					66
								54257	3	13	9							
06	55470	X	52035	-0-		-3435	-0-	228	1	3	2	N	17					83
								51785	3	19	9							
*07	56513	X	52882	-0-		-3631	-0-	239	1	52636	3	N	6					89
								7	9									
08	55366	X	51818	-0-		-3548	-0-	270	1	112	2	N	-0-					89
								51436	3									
09	53580	X	49356	-0-		-4224	-0-	211	1	30	2	N	-0-					89
								49115	3									
10	54498	X	50433	-0-		-4065	-0-	216	1	6	2	N	-0-					89
								50211	3									
11	52050	X	48162	-0-		-3888	-0-	217	1	21	2	N	18					107
								47904	3	20	9							
12	52886	X	49026	-0-		-3860	-0-	216	1	6	2	N	30	105	1			32
								48771	3	33	9							
01	51832	X	48288	-0-		-3544	-0-	210	1	98	2	N	-0-					32
								47980	3									
02	46060	X	42602	-0-		-3458	-0-	184	1	1	2	N	-0-					32
								42417	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30720	X	27812	-0-		-2908	-0-	614	1	27198	3	N	-0-					-0-
10	31248	X	28322	-0-		-2926	-0-	609	1	27713	3	N	-0-					-0-
11	29280	X	27167	-0-		-2113	-0-	592	1	26575	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	27443	-0-		-1759	-0-	90	1	27353	3	N	-0-					-0-
01	29202	X	27496	-0-		-1706	-0-	667	1	26829	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	24188	-0-		-1768	-0-	549	1	23639	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
09	16260	X	14210	-0-	-2050	-0-	457	1	13645	3	N	98	185	1			22
							108	9									
10	16368	X	14460	-0-	-1908	-0-	598	1	13754	3	N	98					120
							108	9									
11	15210	X	13675	-0-	-1535	-0-	571	1	13005	3	N	90	169	1			41
							99	9									
12	14477	X	13574	-0-	-903	-0-	424	1	13052	3	N	89					130
							98	9									
01	14477	X	13630	-0-	-847	-0-	463	1	13068	3	N	90	184	1			36
							99	9									
02	13076	X	11396	-0-	-1680	-0-	398	1	10911	3	N	79					115
							87	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	50127	X	41799	-0-	-8328	-0-	41799	3			N	-0-					-0-
*04	46170	X	39039	-0-	-7131	-0-	39039	3			N	-0-					-0-
*05	43927	X	38728	-0-	-5199	-0-	38728	3			N	-0-					-0-
*06	42510	X	36549	-0-	-5961	-0-	36549	3			N	-0-					-0-
*07	43927	X	36481	-0-	-7446	-0-	36481	3			N	-0-					-0-
*08	41788	X	35162	-0-	-6626	-0-	35162	3			N	-0-					-0-
*09	39030	X	33019	-0-	-6011	-0-	33019	3			N	-0-					-0-
*10	38719	X	29367	-0-	-9352	-0-	29367	3			N	-0-					-0-
*11	36540	X	31218	-0-	-5322	-0-	31218	3			N	-0-					-0-
*12	35867	X	32054	-0-	-3813	-0-	32054	3			N	-0-					-0-
*01	35154	X	31287	-0-	-3867	-0-	31287	3			N	-0-					-0-
02	30828	X	27117	-0-	-3711	-0-	27117	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18290	X	13212	-0-	-5078	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
*04	15660	X	12324	-0-	-3336	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
*05	16182	X	12169	-0-	-4013	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
*06	15330	X	11344	-0-	-3986	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
*07	13702	X	10952	-0-	-2750	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
*08	13206	X	10543	-0-	-2663	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
*09	12330	X	10066	-0-	-2264	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
*10	12183	X	10098	-0-	-2085	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
*11	11340	X	9328	-0-	-2012	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
*12	10943	X	9871	-0-	-1072	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
*01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	7966	-0-	-1442	-0-	7966	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	11849	-0-	-1501	-0-	260	1	11589	3	N	-0-					13
*10	13113	X	11982	-0-	-1131	-0-	378	1	11604	3	N	-0-					13
11	12300	X	11245	-0-	-1055	-0-	359	1	10886	3	N	-0-					13
12	12245	X	11023	-0-	-1222	-0-	53	1	10786	3	N	167	69	1			111
							184	9									
01	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	372	1	10502	3	N	30					141
							33	9									
02	11060	X	9637	-0-	-1423	-0-	323	1	9248	3	N	60					201
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	13507	-0-	-3533	-0-	1194	1	12299	3	N	13					141
							14	9									
*10	17608	X	12887	-0-	-4721	-0-	1272	1	11466	3	N	135	156	1			120
							149	9									
*11	17040	X	10806	-0-	-6234	-0-	1187	1	9619	3	N	-0-					120
*12	15345	X	13597	-0-	-1748	-0-	957	1	12640	3	N	-0-					120
*01	15345	X	12694	-0-	-2651	-0-	1275	1	11419	3	N	-0-					120
*02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	1296	1	13266	3	N	37					157
							41	9									

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
09	17310	X	9613	-0-	-7697	-0-	309	1	9245	3	Y	54	167	1			42
							59	9									
10	16089	X	13383	-0-	-2706	-0-	419	1	12867	3	Y	88					130
							97	9									
11	14760	X	12249	-0-	-2511	-0-	387	1	11766	3	Y	87	153	1			64
							96	9									
12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	436	1	13449	3	Y	75					139
							83	9									
*01	13392	X	12394	-0-	-998	-0-	419	1	11866	3	Y	99	178	1			60
							109	9									
02	12096	X	10887	-0-	-1209	-0-	516	1	10280	3	Y	83					143
							91	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
11	13980	X	13400	-0-	-580	-0-	428	1	12972	3	N	-0-					22
12	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	63	1	12667	3	N	98	120	1			-0-
							108	9									
01	12555	X	8707	-0-	-3848	-0-	380	1	8327	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10118	-0-	-2314	-0-	499	1	9619	3	N	-0-					-0-

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
09	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	233	1	6947	3	N	47					125
							52	9									
10	7781	X	6683	-0-	-1098	-0-	208	1	6416	3	N	54					179
							59	9									
11	7170	X	4470	-0-	-2700	-0-	141	1	4293	3	N	33					212
							36	9									
12	7471	X	8	-0-	-7463	-0-	8	3			N	-0-					212
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	281	1	7951	3	N	66	184	1			94
							73	9									
*02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6391	3	N	58					152
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*03	42656	X	34554	-0-	-8102	-0-	607	1	33947	2	N	-0-					-0-
*04	39150	X	32519	-0-	-6631	-0-	566	1	31953	2	N	-0-					-0-
*05	39091	X	32649	-0-	-6442	-0-	593	1	32056	2	N	-0-					-0-
*06	36120	X	30688	-0-	-5432	-0-	638	1	30050	2	N	-0-					-0-
*07	36146	X	30677	-0-	-5469	-0-	678	1	29999	2	N	-0-					-0-
*08	34565	X	30223	-0-	-4342	-0-	671	1	29552	2	N	-0-					-0-
*09	32520	X	27477	-0-	-5043	-0-	567	1	26910	2	N	-0-					-0-
*10	32643	X	28643	-0-	-4000	-0-	577	1	28066	2	N	-0-					-0-
*11	30690	X	27045	-0-	-3645	-0-	536	1	26509	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	27236	-0-	-2772	-0-	553	1	26683	2	N	-0-					-0-
*01	30008	X	26683	-0-	-3325	-0-	570	1	26113	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	23495	-0-	-2545	-0-	497	1	22998	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

09	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	1108	1	7123	3	N	69	185	1			68
							76	9									
10	9703	X	8098	-0-	-1605	-0-	1122	1	6851	3	N	114					182
							125	9									
11	8850	X	7267	-0-	-1583	-0-	1071	1	6117	3	N	72	182	1			72
							79	9									
12	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	932	1	6603	3	N	70					142
							77	9									
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1135	1	6683	3	N	73	189	1			26
							80	9									
02	7028	X	6848	-0-	-180	-0-	1023	1	5755	3	N	64					90
							70	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

*03	15996	X	15764	-0-	-232	-0-	109	1	2	2	N	118	165	1			177
							15523	3	130	9							
*04	17610	X	10561	-0-	-7049	-0-	54	1	5	2	N	73					250
							10422	3	80	9							
05	18197	X	15919	-0-	-2278	-0-	71	1	15739	3	N	99	181	1			168
							109	9									
06	17610	X	13959	-0-	-3651	-0-	63	1	1	2	N	117					285
							13766	3	129	9							
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	65	1	13861	3	N	74	176	1			183
							81	9									
08	15934	X	13367	-0-	-2567	-0-	71	1	29	2	N	88	182	1			89
							13170	3	97	9							
09	15420	X	12791	-0-	-2629	-0-	57	1	8	2	N	89					178
							12628	3	98	9							
10	15934	X	12809	-0-	-3125	-0-	57	1	2	2	N	84					262
							12658	3	92	9							
*11	13950	X	11498	-0-	-2452	-0-	54	1	5	2	N	72	178	1			156
							11360	3	79	9							
*12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	79	185	1			50
							10600	3	87	9							
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	69					119
							10592	3	76	9							
*02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	48	1	10526	3	N	90					209
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12183	X	10075	-0-	-2108	-0-	68	1	1	2	N	126	159	1			257
							9867	3	139	9							
*04	10890	X	9084	-0-	-1806	-0-	46	1	4	2	N	77	182	1			152
							8949	3	85	9							
05	10478	X	9146	-0-	-1332	-0-	41	1	8994	3	N	101					253
							111	9									
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	49	1	10669	3	N	91	179	1			165
							100	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	48	1	10267	3	N	94					259
							103	9									
08	10075	X	9900	-0-	-175	-0-	53	1	21	2	N	79	158	1			180
							9739	3	87	9							
*09	10830	X	9237	-0-	-1593	-0-	41	1	6	2	N	79	153	1			106
							9103	3	87	9							
10	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	42	1	1	2	N	67					184
							9250	3	74	9							
11	10830	X	8939	-0-	-1891	-0-	42	1	4	2	N	88	141	1			131
							8796	3	97	9							
12	9114	X	9107	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	89					220
							8966	3	98	9							
*01	9114	X	9046	-0-	-68	-0-	41	1	18	2	N	71	203	1			88
							8909	3	78	9							
02	8232	X	8188	-0-	-44	-0-	37	1	8066	3	N	77					165
							85	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
*03	17205	X	14067	-0-	-3138	-0-	95	1	2	2	N	142	193	1			225
							13814	3	156	9							
*04	15750	X	13254	-0-	-2496	-0-	67	1	7	2	N	111	158	1			178
							13058	3	122	9							
05	15159	X	13726	-0-	-1433	-0-	61	1	1	2	N	109	149	1			138
							13544	3	120	9							
06	14370	X	13022	-0-	-1348	-0-	58	1	1	2	N	93					231
							12861	3	102	9							
07	14291	X	13241	-0-	-1050	-0-	61	1	13079	3	N	92	171	1			152
							101	9									
08	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	69	1	28	2	N	89					241
							12547	3	98	9							
09	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	53	1	7	2	N	72	142	1			171
							11759	3	79	9							
10	13733	X	12329	-0-	-1404	-0-	55	1	2	2	N	83					254
							12181	3	91	9							
11	13020	X	11770	-0-	-1250	-0-	55	1	5	2	N	69	179	1			144
							11634	3	76	9							
12	12958	X	12010	-0-	-948	-0-	55	1	1	2	N	85					229
							11860	3	94	9							
01	12741	X	12028	-0-	-713	-0-	54	1	24	2	N	93	157	1			165
							11848	3	102	9							
02	11144	X	10816	-0-	-328	-0-	48	1	10682	3	N	78					243
							86	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28290	X	24975	-0-	-3315	-0-	812	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	29233	X	25082	-0-	-4151	-0-	793	1	24289	3	N	-0-					-0-
11	27090	X	23960	-0-	-3130	-0-	766	1	23194	3	N	-0-					-0-
12	27993	X	22867	-0-	-5126	-0-	722	1	22145	3	N	-0-					-0-
01	26536	X	22592	-0-	-3944	-0-	780	1	21812	3	N	-0-					-0-
02	23324	X	20201	-0-	-3123	-0-	645	1	19556	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27660	X	27589	-0-	-71	-0-	897	1	26692	3	N	-0-			-0-
10	27590	X	26846	-0-	-744	-0-	849	1	25997	3	N	-0-			-0-
11	27240	X	25469	-0-	-1771	-0-	815	1	24654	3	N	-0-			-0-
12	28520	X	25556	-0-	-2964	-0-	806	1	24750	3	N	-0-			-0-
01	28520	X	16486	-0-	-12034	-0-	569	1	15917	3	N	-0-			-0-
02	25760	X	7347	-0-	-18413	-0-	234	1	7113	3	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	15531	X	14201	-0-	-1330	-0-	735	1	13466	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	13346	-0-	-2185	-0-	623	1	12723	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	503	1	10067	3	N	-0-			-0-
*10	14198	X	10558	-0-	-3640	-0-	533	1	10025	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	11168	-0-	-2572	-0-	644	1	10524	3	N	-0-			-0-
12	12400	X	10590	-0-	-1810	-0-	426	1	10164	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	632	1	10456	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	510	1	8891	3	N	-0-			-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-			-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	25079	X	19820	-0-	-5259	-0-	126	1	2	2	N	-0-			-0-
							19692	3							
*04	22230	X	18635	-0-	-3595	-0-	88	1	9	2	N	-0-			-0-
							18538	3							
*05	22971	X	13395	-0-	-9576	-0-	393	1	13002	3	N	-0-			-0-
*06	22230	X	15567	-0-	-6663	-0-	632	1	1	2	N	-0-			-0-
							14934	3							
*07	22134	X	11913	-0-	-10221	-0-	524	1	11389	3	N	-0-			-0-
08	19809	X	1324	-0-	-18485	-0-	120	1	3	2	N	-0-			-0-
							1201	3							
09	18630	X	7095	-0-	-11535	-0-	238	1	4	2	N	-0-			-0-
							6853	3							
10	16089	X	14138	-0-	-1951	-0-	484	1	2	2	N	-0-			-0-
							13652	3							
11	15570	X	12386	-0-	-3184	-0-	521	1	5	2	N	-0-			-0-
							11860	3							
12	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	480	1	1	2	N	-0-			-0-
							11017	3							
01	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	481	1	22	2	N	-0-			-0-
							10627	3							
02	10640	X	7291	-0-	-3349	-0-	378	1	6913	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	26942	-0-	-4138	-0-	871	1	26017	3	N	49	101	1			27
							54	9									
10	29822	X	27170	-0-	-2652	-0-	855	1	26248	3	N	61					88
							67	9									
11	28860	X	25736	-0-	-3124	-0-	819	1	24845	3	N	65	71	1			82
							72	9									
12	28861	X	26202	-0-	-2659	-0-	821	1	25301	3	N	73	114	1			41
							80	9									
01	28861	X	25588	-0-	-3273	-0-	874	1	24639	3	N	68	105	1			4
							75	9									
02	25144	X	22583	-0-	-2561	-0-	810	1	21715	3	N	53					57
							58	9									

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
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	414	1	12632	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	8244	-0-	-4716	-0-	400	1	7844	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	12613	-0-	-1337	-0-	697	1	11916	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	12145	-0-	-1805	-0-	421	1	11724	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	10485	-0-	-2115	-0-	326	1	10159	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
09	25200	X	5253	-0-	-19947	-0-	171	1	5082	3	N	-0-					-0-
10	26040	X	2033	-0-	-24007	-0-	64	1	1969	3	N	-0-					-0-
11	24030	X	15420	-0-	-8610	-0-	493	1	14927	3	N	-0-					-0-
12	23684	X	5103	-0-	-18581	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	8	-0-	-14384	-0-	8	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
*07	38564	X	32349	-0-	-6215	-0-	1055	1	31294	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31248	-0-	-4588	-0-	1041	1	30207	3	N	-0-					-0-
09	34680	X	29480	-0-	-5200	-0-	960	1	28520	3	N	-0-					-0-
10	34627	X	29729	-0-	-4898	-0-	943	1	28786	3	N	-0-					-0-
11	32310	X	28147	-0-	-4163	-0-	902	1	27245	3	N	-0-					-0-
12	30628	X	27565	-0-	-3063	-0-	136	1	27429	3	N	-0-					-0-
01	30628	X	27715	-0-	-2913	-0-	964	1	26751	3	N	-0-					-0-
02	27524	X	24410	-0-	-3114	-0-	749	1	23661	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
09	12240	X	10748	-0-	-1492	-0-	348	1	10383	3	N	15					33
							17	9									
10	12555	X	10787	-0-	-1768	-0-	340	1	10432	3	N	14					47
							15	9									
11	11910	X	9744	-0-	-2166	-0-	311	1	9419	3	N	13					60
							14	9									
12	11408	X	8851	-0-	-2557	-0-	278	1	8566	3	N	6	64	1			2
							7	9									
01	11408	X	10122	-0-	-1286	-0-	347	1	9765	3	N	9	4	1			7
							10	9									
02	10024	X	8869	-0-	-1155	-0-	313	1	8541	3	N	14					21
							15	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14768	1	165	9	N	150	189	1			27
10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13699	1	182	9	N	165	175	1			17
11	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14749	1	164	9	N	149					166
12	15438	X	10513	-0-	-4925	-0-	9808	1	560	3	N	132	178	1			120
							145	9									
*01	15438	X	8789	-0-	-6649	-0-	1329	1	7307	3	N	139	190	1			69
							153	9									
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	112					181

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	9277	-0-	-6203	-0-	289	1	8792	3	N	178	184	1			76
							196	9									
10	12958	X	9944	-0-	-3014	-0-	262	1	9503	3	N	163	93	1			146
							179	9									
11	12180	X	8038	-0-	-4142	-0-	241	1	7623	3	N	158	189	1			115
							174	9									
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	241	1	11026	3	N	157	171	1			101
							173	9									
01	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	219	1	8906	3	N	93	180	1			14
							102	9									
02	8988	X	5176	-0-	-3812	-0-	129	1	5005	3	N	38					52
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10260	X	9887	-0-	-373	-0-	332	1	9361	3	N	176	187	1			150
							194	9									
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	3	N	192	181	1			161
							211	9									
01	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	324	1	13168	3	N	180	184	1			157
							198	9									
*02	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	286	1	11270	3	N	175	184	1			148
							193	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	16890	X	15107	-0-	-1783	-0-	480	1	14588	3	N	35					42
							39	9									
12	16678	X	15295	-0-	-1383	-0-	480	1	14792	3	N	21	56	1			7
							23	9									
01	16523	X	14692	-0-	-1831	-0-	502	1	14154	3	N	33	3	1			37
							36	9									
02	14532	X	13101	-0-	-1431	-0-	468	1	12603	3	N	27					64
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	12407	-0-	-1813	-0-	578	1	11698	3	N	119					146
							131	9									
10	14632	X	12462	-0-	-2170	-0-	619	1	11711	3	N	120	153	1			113
							132	9									
11	13260	X	11943	-0-	-1317	-0-	675	1	11156	3	N	102	191	1			24
							112	9									
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	402	1	10810	3	N	123					147
							135	9									
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	714	1	8456	3	N	87	157	1			77
							96	9									
02	7700	X	6698	-0-	-1002	-0-	492	1	6134	3	N	65					142
							72	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	18536	-0-	-2614	-0-	576	1	17221	3	N	672	726	1			84
							739	9									
10	21049	X	18687	-0-	-2362	-0-	563	1	17330	3	N	722	698	1			108
							794	9									
11	19860	X	16527	-0-	-3333	-0-	508	1	15463	3	N	505	541	1			72
							556	9									
12	18910	X	18094	-0-	-816	-0-	723	1	16725	3	N	587	540	1			119
							646	9									
01	18910	X	17218	-0-	-1692	-0-	732	1	15765	3	N	655	722	1			52
							721	9									
02	17080	X	13661	-0-	-3419	-0-	643	1	12638	3	N	345	184	1			213
							380	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
*03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
*04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
*05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
*07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
*09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
*10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
*11	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
*12	9610	X	8525	-0-	-1085	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
*01	9610	X	8329	-0-	-1281	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7735	-0-	-749	-0-	7735	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
09	26820	X	24394	-0-	-2426	-0-	794	1	23600	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24655	-0-	-3059	-0-	781	1	23874	3	N	-0-					-0-
11	25620	X	23279	-0-	-2341	-0-	745	1	22534	3	N	-0-					-0-
12	25730	X	23842	-0-	-1888	-0-	754	1	23088	3	N	-0-					-0-
01	25730	X	23257	-0-	-2473	-0-	806	1	22451	3	N	-0-					-0-
02	22764	X	20534	-0-	-2230	-0-	637	1	19897	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 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
09	42030	X	38459	-0-	-3571	-0-	1246	1	37176	3	N	34	84	1			32
							37	9									
10	42935	X	38351	-0-	-4584	-0-	1208	1	37087	3	N	51					83
							56	9									
11	40410	X	36354	-0-	-4056	-0-	1157	1	35127	3	N	64	125	1			22
							70	9									
12	40641	X	37315	-0-	-3326	-0-	1171	1	36046	3	N	89	42	1			69
							98	9									
01	40610	X	36719	-0-	-3891	-0-	1258	1	35435	3	N	24	93	1			-0-
							26	9									
02	35896	X	33093	-0-	-2803	-0-	1173	1	31863	3	N	52					52
							57	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
09	18120	X	15847	-0-	-2273	-0-	513	1	15308	3	N	24	109	1			3
							26	9									
10	17825	X	15911	-0-	-1914	-0-	500	1	15371	3	N	36					39
							40	9									
11	16860	X	15014	-0-	-1846	-0-	478	1	14488	3	N	44					83
							48	9									
12	16957	X	15406	-0-	-1551	-0-	483	1	14883	3	N	36	92	1			27
							40	9									
01	16957	X	14999	-0-	-1958	-0-	512	1	14432	3	N	50					77
							55	9									
02	14784	X	13214	-0-	-1570	-0-	474	1	12700	3	N	36					113
							40	9									

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
09	31470	X	28525	-0-	-2945	-0-	629	1	27896	3	N	-0-					-0-
10	32085	X	29248	-0-	-2837	-0-	629	1	28619	3	N	-0-					-0-
11	30690	X	27889	-0-	-2801	-0-	609	1	27280	3	N	-0-					-0-
12	29295	X	28878	-0-	-417	-0-	912	1	27966	3	N	-0-					-0-
01	29295	X	28304	-0-	-991	-0-	978	1	27326	3	N	-0-					-0-
02	26460	X	25083	-0-	-1377	-0-	806	1	24277	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	21513	-0-	-2577	-0-	129	1	21376	3	Y	7	7	1			22
							8	9									
10	24645	X	21991	-0-	-2654	-0-	127	1	21864	3	Y	-0-	1	1			21
11	23220	X	19705	-0-	-3515	-0-	112	1	19593	3	Y	-0-					21
12	22692	X	21095	-0-	-1597	-0-	104	1	20987	3	Y	4					25
							4	9									
01	22692	X	20890	-0-	-1802	-0-	81	1	20795	3	Y	13					38
							14	9									
02	20076	X	17651	-0-	-2425	-0-	65	1	17580	3	Y	5					43
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	12681	-0-	-309	-0-	775	1	11693	3	N	194	177	1			51
							213	9									
10	14012	X	12679	-0-	-1333	-0-	793	1	11748	3	N	125					176
							138	9									
11	13560	X	11294	-0-	-2266	-0-	899	1	10262	3	N	121	186	1			111
							133	9									
12	14012	X	12207	-0-	-1805	-0-	604	1	11471	3	N	120	170	1			61
							132	9									
01	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	858	1	10634	3	N	129					190
							142	9									
02	11844	X	8242	-0-	-3602	-0-	619	1	7548	3	N	68	186	1			72
							75	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27240	X	25334	-0-	-1906	-0-	817	1	24412	3	N	95					140
							105	9									
10	28148	X	25761	-0-	-2387	-0-	808	1	24845	3	N	98	187	1			51
							108	9									
11	27240	X	24488	-0-	-2752	-0-	774	1	23575	3	N	126					177
							139	9									
12	26009	X	24354	-0-	-1655	-0-	120	1	24100	3	N	122	180	1			119
							134	9									
01	26009	X	24752	-0-	-1257	-0-	837	1	23764	3	N	137	187	1			69
							151	9									
02	23492	X	21888	-0-	-1604	-0-	794	1	20993	3	N	92					161
							101	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46080	X	39145	-0-	-6935	-0-	878	1	38267	3	N	-0-					-0-
05	46004	X	39973	-0-	-6031	-0-	1328	1	38645	3	N	-0-					-0-
06	43350	X	37503	-0-	-5847	-0-	1225	1	36278	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	37893	-0-	-5228	-0-	1236	1	36657	3	N	-0-					-0-
08	40455	X	37026	-0-	-3429	-0-	1234	1	35792	3	N	-0-					-0-
09	39150	X	34785	-0-	-4365	-0-	1133	1	33652	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	35180	-0-	-4779	-0-	1115	1	34065	3	N	-0-					-0-
11	37500	X	33428	-0-	-4072	-0-	1071	1	32357	3	N	-0-					-0-
12	35991	X	32895	-0-	-3096	-0-	162	1	32733	3	N	-0-					-0-
01	35991	X	33176	-0-	-2815	-0-	1154	1	32022	3	N	-0-					-0-
02	32480	X	29241	-0-	-3239	-0-	896	1	28345	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33418	X	25232	-0-	-8186	-0-	554	1	24678	3	N	-0-					-0-
*04	30570	X	20393	-0-	-10177	-0-	490	1	19903	3	N	-0-					-0-
*05	30349	X	25728	-0-	-4621	-0-	853	1	24875	3	N	-0-					-0-
*06	29370	X	23476	-0-	-5894	-0-	765	1	22711	3	N	-0-					-0-
*07	28861	X	21600	-0-	-7261	-0-	478	1	21122	3	N	-0-					-0-
*08	25730	X	17227	-0-	-8503	-0-	388	1	16839	3	N	-0-					-0-
*09	24900	X	13789	-0-	-11111	-0-	687	1	13102	3	N	-0-					-0-
10	25730	X	18762	-0-	-6968	-0-	906	1	17856	3	N	-0-					-0-
11	23490	X	21562	-0-	-1928	-0-	689	1	20873	3	N	-0-					-0-
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	98	1	19811	3	N	-0-					-0-
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	616	1	17250	3	N	-0-					-0-
*02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	656	1	236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410	X	19936	-0-	-2474	-0-	440	1	19496	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	19872	-0-	-2944	-0-	428	1	19444	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	17975	-0-	-3355	-0-	392	1	17583	3	N	-0-					-0-
12	21018	X	17652	-0-	-3366	-0-	58	1	17594	3	N	-0-					-0-
01	21018	X	18669	-0-	-2349	-0-	453	1	18216	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	16596	-0-	-2024	-0-	373	1	16223	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
09	19110	X	13991	-0-	-5119	-0-	1283	1	12507	3	N	183	182	1			165
							201	9									
10	19747	X	13866	-0-	-5881	-0-	1333	1	12293	3	N	218	358	1			25
							240	9									
11	16980	X	13725	-0-	-3255	-0-	1259	1	12243	3	N	203	179	1			49
							223	9									
12	14446	X	9018	-0-	-5428	-0-	1263	1	7537	3	N	198	178	1			69
							218	9									
*01	14446	X	10099	-0-	-4347	-0-	1126	1	8764	3	N	190	188	1			71
							209	9									
02	13048	X	-0-	-0-	-13048	-0-					N	161	178	1			54

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
09	15360	X	2	-0-	-15358	-0-	2	3			N	-0-					84
10	15190	X	8802	-0-	-6388	-0-	276	1	8506	3	N	18					102
							20	9									
11	14250	X	12913	-0-	-1337	-0-	410	1	12457	3	N	42					144
							46	9									
12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	634	1	14661	3	N	64	172	1			36
							70	9									
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	642	1	13812	3	N	77					113
							85	9									
*02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	579	1	11789	3	N	73	163	1			23
							80	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
09	25560	X	21747	-0-	-3813	-0-	705	1	21032	3	N	9					116
							10	9									
10	24831	X	21659	-0-	-3172	-0-	683	1	20959	3	N	15					131
							17	9									
11	24030	X	20330	-0-	-3700	-0-	648	1	19664	3	N	16					147
							18	9									
12	22351	X	20115	-0-	-2236	-0-	99	1	20001	3	N	14					161
							15	9									
01	22351	X	19508	-0-	-2843	-0-	669	1	18827	3	N	11	172	1			-0-
							12	9									
02	20188	X	17841	-0-	-2347	-0-	607	1	17222	3	N	11					11
							12	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
*03	22630	X	19693	-0-	-2937	-0-	134	1	2	2	N	1					88
							19556	3	1	9							
*04	21900	X	18791	-0-	-3109	-0-	95	1	9	2	N	-0-					88
							18687	3									
05	19933	X	18726	-0-	-1207	-0-	82	1	18627	3	N	15					103
							17	9									
06	19230	X	17117	-0-	-2113	-0-	78	1	1	2	N	35					138
							16999	3	39	9							
*07	19871	X	18127	-0-	-1744	-0-	85	1	18018	3	N	22					160
							24	9									
08	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	92	1	37	2	N	7	129	1			38
							16963	3	8	9							
09	18780	X	16588	-0-	-2192	-0-	74	1	10	2	N	-0-					38
							16504	3									
10	18724	X	16826	-0-	-1898	-0-	75	1	2	2	N	-0-					38
							16749	3									
11	17550	X	15586	-0-	-1964	-0-	73	1	7	2	N	27					65
							15476	3	30	9							
12	17422	X	15937	-0-	-1485	-0-	73	1	2	2	N	72	114	1			23
							15783	3	79	9							
*01	17143	X	15525	-0-	-1618	-0-	70	1	32	2	N	7					30
							15415	3	8	9							
02	15484	X	14079	-0-	-1405	-0-	63	1	14016	3	N	-0-					30

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31031	X	27655	-0-	-3376	-0-	190	1	3	2	N	62	188	1			63
							27394	3	68	9							
*04	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	153	1	14	2	N	35					98
							29570	3	39	9							
05	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	133	1	1	2	N	32					130
							29676	3	35	9							
06	27990	X	27898	-0-	-92	-0-	128	1	2	2	N	25					155
							27740	3	28	9							
*07	30783	X	28195	-0-	-2588	-0-	133	1	28033	3	N	26					181
							29	9									
08	30783	X	27375	-0-	-3408	-0-	148	1	59	2	N	24	150	1			55
							27142	3	26	9							
09	29790	X	26081	-0-	-3709	-0-	116	1	16	2	N	7					62
							25941	3	8	9							
10	29853	X	26415	-0-	-3438	-0-	118	1	3	2	N	-0-					62
							26294	3									
11	27900	X	25032	-0-	-2868	-0-	117	1	11	2	N	73					135
							24824	3	80	9							
12	27342	X	25734	-0-	-1608	-0-	118	1	3	2	N	37	155	1			17
							25572	3	41	9							
*01	27342	X	25205	-0-	-2137	-0-	114	1	51	2	N	42					59
							24994	3	46	9							
02	24332	X	21473	-0-	-2859	-0-	96	1	21374	3	N	3					62
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28334	X	24808	-0-	-3526	-0-	171	1	3	2	N	64					165
							24564	3	70	9							
*04	26940	X	26602	-0-	-338	-0-	137	1	13	2	N	47	179	1			33
							26400	3	52	9							
05	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	39					72
							26565	3	43	9							
06	25530	X	24508	-0-	-1022	-0-	113	1	1	2	N	36					108
							24354	3	40	9							
*07	27497	X	24573	-0-	-2924	-0-	117	1	24430	3	N	24					132
							26	9									
08	27497	X	23453	-0-	-4044	-0-	128	1	51	2	N	22	37	1			117
							23250	3	24	9							
*09	26610	X	22157	-0-	-4453	-0-	100	1	13	2	N	40					157
							22000	3	44	9							
10	26722	X	22422	-0-	-4300	-0-	101	1	3	2	N	30	137	1			32
							22285	3	33	9							
11	24510	X	21397	-0-	-3113	-0-	101	1	9	2	N	40					72
							21243	3	44	9							
12	22971	X	22532	-0-	-439	-0-	105	1	3	2	N	26	25	1			73
							22395	3	29	9							
*01	22971	X	22040	-0-	-931	-0-	100	1	45	2	N	60					133
							21829	3	66	9							
02	20664	X	18503	-0-	-2161	-0-	84	1	18416	3	N	3					136
							3	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
*03	39432	X	33485	-0-	-5947	-0-	230	1	4	2	N	91					146
							33151	3	100	9							
*04	36780	X	32662	-0-	-4118	-0-	168	1	16	2	N	60					206
							32412	3	66	9							
05	35371	X	32990	-0-	-2381	-0-	147	1	1	2	N	56	188	1			74
							32780	3	62	9							
06	32400	X	30830	-0-	-1570	-0-	140	1	2	2	N	85					159
							30594	3	94	9							
*07	33759	X	31174	-0-	-2585	-0-	146	1	30971	3	N	52	154	1			57
							57	9									
08	33759	X	30136	-0-	-3623	-0-	163	1	65	2	N	44	50	1			51
							29860	3	48	9							
09	32670	X	28789	-0-	-3881	-0-	128	1	18	2	N	13					64
							28629	3	14	9							
*10	32984	X	28928	-0-	-4056	-0-	128	1	4	2	N	124	115	1			73
							28660	3	136	9							
*11	30840	X	27092	-0-	-3748	-0-	127	1	12	2	N	42					115
							26907	3	46	9							
*12	30845	X	27827	-0-	-3018	-0-	127	1	3	2	N	118	112	1			121
							27567	3	130	9							
01	30132	X	26934	-0-	-3198	-0-	121	1	55	2	N	-0-					121
							26758	3									
02	26880	X	23872	-0-	-3008	-0-	107	1	23765	3	N	-0-					121

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
09	41760	X	36868	-0-	-4892	-0-	1196	1	35672	3	N	-0-					113
10	42749	X	37343	-0-	-5406	-0-	1178	1	36165	3	N	-0-					113
11	40260	X	35682	-0-	-4578	-0-	1138	1	34538	3	N	5					118
							6	9									
12	38254	X	34971	-0-	-3283	-0-	172	1	34782	3	N	15					133
							17	9									
01	38254	X	35648	-0-	-2606	-0-	1221	1	34377	3	N	45					178
							50	9									
02	34412	X	31959	-0-	-2453	-0-	1101	1	30852	3	N	5					183
							6	9									

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	682	1	20354	3	Y	-0-					60
10	29295	X	24256	-0-	-5039	-0-	766	1	23490	3	Y	-0-					60
11	27240	X	25187	-0-	-2053	-0-	803	1	24384	3	Y	-0-					60
12	25823	X	23855	-0-	-1968	-0-	118	1	23737	3	Y	-0-					60
01	25823	X	24023	-0-	-1800	-0-	825	1	23198	3	Y	-0-					60
02	23324	X	21611	-0-	-1713	-0-	740	1	20773	3	Y	89					149
							98	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21330	X	18372	-0-	-2958	-0-	596	1	17776	3	N	-0-					28
10	21235	X	18877	-0-	-2358	-0-	595	1	18282	3	N	-0-					28
11	19680	X	18082	-0-	-1598	-0-	577	1	17505	3	N	-0-					28
12	19034	X	17758	-0-	-1276	-0-	88	1	17670	3	N	-0-					28
01	19034	X	17772	-0-	-1262	-0-	609	1	17140	3	N	21					49
							23	9									
02	17136	X	15493	-0-	-1643	-0-	535	1	14939	3	N	17					66
							19	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	13877	-0-	-2563	-0-	449	1	13399	3	N	26					74
							29	9									
10	16988	X	13768	-0-	-3220	-0-	434	1	13319	3	N	14	88	1			-0-
							15	9									
11	15540	X	12883	-0-	-2657	-0-	410	1	12438	3	N	32					32
							35	9									
12	14942	X	13051	-0-	-1891	-0-	410	1	12615	3	N	24	56	1			-0-
							26	9									
01	14942	X	12633	-0-	-2309	-0-	432	1	12172	3	N	26	3	1			23
							29	9									
02	12964	X	11121	-0-	-1843	-0-	391	1	10699	3	N	28					51
							31	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
*03	25978	X	20676	-0-	-5302	-0-	142	1	2	2	N	30	194	1			32
							20499	3	33	9							
*04	24930	X	21346	-0-	-3584	-0-	110	1	10	2	N	19					51
							21205	3	21	9							
05	23374	X	20406	-0-	-2968	-0-	91	1	1	2	N	57					108
							20251	3	63	9							
06	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	87	1	1	2	N	9	52	1			65
							19309	3	10	9							
07	22661	X	19584	-0-	-3077	-0-	91	1	19493	3	N	-0-					65
*08	22072	X	19062	-0-	-3010	-0-	102	1	41	2	N	-0-					65
							18919	3									
09	21360	X	17952	-0-	-3408	-0-	79	1	11	2	N	-0-					65
							17862	3									
*10	20398	X	18315	-0-	-2083	-0-	81	1	2	2	N	-0-					65
							18232	3									
*11	19410	X	17605	-0-	-1805	-0-	81	1	8	2	N	-0-					65
							17516	3									
12	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	82	1	2	2	N	115	163	1			17
							17333	3	127	9							
01	18941	X	16559	-0-	-2382	-0-	76	1	34	2	N	-0-					17
							16449	3									
02	16744	X	15099	-0-	-1645	-0-	69	1	15030	3	N	-0-					17

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
09	33450	X	30432	-0-	-3018	-0-	990	1	29442	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	24145	-0-	-10420	-0-	1252	1	22893	3	N	-0-					-0-
11	33450	X	30428	-0-	-3022	-0-	1137	1	29291	3	N	-0-					-0-
12	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	988	1	30293	3	N	-0-					-0-
01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	1069	1	29784	3	N	-0-					-0-
*02	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	847	1	26400	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
09	17190	X	15085	-0-	-2105	-0-	332	1	14753	3	N	-0-					-0-
*10	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	470	1	14432	3	N	211					211
							232	9									
11	15570	X	13940	-0-	-1630	-0-	444	1	13455	3	N	37	188	1			60
							41	9									
12	15593	X	13499	-0-	-2094	-0-	66	1	13360	3	N	66	126	1			-0-
							73	9									
01	15593	X	13254	-0-	-2339	-0-	455	1	12799	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	11659	-0-	-2425	-0-	401	1	11258	3	N	-0-					-0-

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
09	10650	X	8716	-0-	-1934	-0-	1076	1	7509	3	N	119					177
							131	9									
10	10788	X	8901	-0-	-1887	-0-	1104	1	7663	3	N	122	186	1			113
							134	9									
11	9780	X	6779	-0-	-3001	-0-	1024	1	5648	3	N	97	175	1			35
							107	9									
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	899	1	6500	3	N	131					166
							144	9									
01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	991	1	6070	3	N	125	186	1			105
							138	9									
02	7448	X	5552	-0-	-1896	-0-	829	1	4627	3	N	87					192
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	24693	-0-	-3207	-0-	434	1	24259	2	N	-0-					-0-
*04	25620	X	23028	-0-	-2592	-0-	401	1	22627	2	N	-0-					-0-
*05	26474	X	22854	-0-	-3620	-0-	415	1	22439	2	N	-0-					-0-
*06	25620	X	21281	-0-	-4339	-0-	442	1	20839	2	N	-0-					-0-
*07	25141	X	19399	-0-	-5742	-0-	429	1	18970	2	N	-0-					-0-
*08	24707	X	17939	-0-	-6768	-0-	398	1	17541	2	N	-0-					-0-
*09	23040	X	19326	-0-	-3714	-0-	399	1	18927	2	N	-0-					-0-
*10	22847	X	19494	-0-	-3353	-0-	393	1	19101	2	N	-0-					-0-
*11	21270	X	18204	-0-	-3066	-0-	361	1	17843	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	363	1	17552	2	N	-0-					-0-
*01	20057	X	17603	-0-	-2454	-0-	376	1	17227	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15629	-0-	-2487	-0-	330	1	15299	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

*03	31279	X	25604	-0-	-5675	-0-	173	1	3	2	N	529	531	1			251
							24846	3	582	9							
*04	29370	X	23392	-0-	-5978	-0-	119	1	11	2	N	422	376	1			297
							22798	3	464	9							
*05	27900	X	23390	-0-	-4510	-0-	103	1	1	2	N	363	529	1			131
							22887	3	399	9							
*06	26640	X	22366	-0-	-4274	-0-	99	1	1	2	N	409	348	1			192
							21816	3	450	9							
*07	26040	X	22590	-0-	-3450	-0-	104	1	22082	3	N	367	352	1			207
							404	9									
08	25606	X	21991	-0-	-3615	-0-	116	1	47	2	N	347	348	1			206
							21446	3	382	9							
09	23400	X	20671	-0-	-2729	-0-	92	1	12	2	N	322	358	1			170
							20213	3	354	9							
10	23405	X	20499	-0-	-2906	-0-	91	1	3	2	N	342	357	1			155
							20029	3	376	9							
11	22380	X	19474	-0-	-2906	-0-	91	1	8	2	N	308	359	1			104
							19036	3	339	9							
12	22320	X	19721	-0-	-2599	-0-	90	1	2	2	N	368	183	1			289
							19224	3	405	9							
01	21979	X	19216	-0-	-2763	-0-	87	1	39	2	N	239	362	1			166
							18827	3	263	9							
02	19292	X	16731	-0-	-2561	-0-	75	1	1	2	N	265	192	1			239
							16363	3	292	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

09	20070	X	15885	-0-	-4185	-0-	676	1	15118	3	N	83	173	1			19
							91	9									
10	20739	X	8821	-0-	-11918	-0-	366	1	8441	3	N	13					32
							14	9									
11	20070	X	10827	-0-	-9243	-0-	453	1	10330	3	N	40					72
							44	9									
12	16554	X	15036	-0-	-1518	-0-	620	1	14325	3	N	83					155
							91	9									
01	16430	X	14005	-0-	-2425	-0-	620	1	13319	3	N	60	179	1			36
							66	9									
02	14840	X	12263	-0-	-2577	-0-	552	1	11591	3	N	109					145
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20088	X	15690	-0-		-4398	-0-	108	1	2	2	N	188	153	1			136
								15373	3	207	9							
*04	18750	X	14166	-0-		-4584	-0-	73	1	7	2	N	168	153	1			151
								13901	3	185	9							
05	16962	X	16962	-0-		-0-	-0-	78	1	16720	3	N	149	153	1			147
								164	9									
06	17328	X	17328	-0-		-0-	-0-	80	1	1	2	N	187	171	1			163
								17041	3	206	9							
07	16797	X	16797	-0-		-0-	-0-	80	1	16550	3	N	152	160	1			155
								167	9									
*08	16957	X	15358	-0-		-1599	-0-	85	1	33	2	N	87	169	1			73
								15144	3	96	9							
09	17340	X	14861	-0-		-2479	-0-	67	1	9	2	N	133					206
								14639	3	146	9							
10	17918	X	14372	-0-		-3546	-0-	66	1	2	2	N	97	150	1			153
								14197	3	107	9							
11	17340	X	13284	-0-		-4056	-0-	64	1	6	2	N	85					238
								13120	3	94	9							
12	16802	X	11043	-0-		-5759	-0-	52	1	1	2	N	73	159	1			152
								10910	3	80	9							
01	15531	X	12660	-0-		-2871	-0-	58	1	25	2	N	92					244
								12476	3	101	9							
02	13860	X	10133	-0-		-3727	-0-	46	1	10024	3	N	57	178	1			123
								63	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. GAS	(I) 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	22568	X	18489	-0-		-4079	-0-	126	1	2	2	N	347	324	1			280
								17979	3	382	9							
*04	21450	X	16886	-0-		-4564	-0-	87	1	8	2	N	-0-					280
								16791	3									
*05	20925	X	17299	-0-		-3626	-0-	77	1	17103	3	N	108	175	1			213
								119	9									
*06	18900	X	16237	-0-		-2663	-0-	73	1	1	2	N	143	159	1			197
								16006	3	157	9							
*07	18476	X	16298	-0-		-2178	-0-	75	1	16083	3	N	127	182	1			142
								140	9									
08	18476	X	16194	-0-		-2282	-0-	87	1	35	2	N	98					240
								15964	3	108	9							
09	16890	X	16653	-0-		-237	-0-	74	1	10	2	N	105	177	1			168
								16453	3	116	9							
10	17298	X	16649	-0-		-649	-0-	75	1	2	2	N	130	169	1			129
								16429	3	143	9							
11	16230	X	15625	-0-		-605	-0-	73	1	7	2	N	98					227
								15437	3	108	9							
12	17205	X	15645	-0-		-1560	-0-	72	1	2	2	N	121	176	1			172
								15438	3	133	9							
01	17205	X	15480	-0-		-1725	-0-	70	1	31	2	N	106	22	1			256
								15262	3	117	9							
02	15540	X	13226	-0-		-2314	-0-	59	1	13068	3	N	90	182	1			164
								99	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24840	X	18978	-0-		-5862	-0-	421	1	18557	3	N	-0-					-0-
07	26586	X	26586	-0-		-0-	-0-	867	1	25719	3	N	-0-					-0-
08	24047	X	24047	-0-		-0-	-0-	802	1	23245	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	21816	-0-		-24	-0-	482	1	21334	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	21763	-0-		-4835	-0-	470	1	21293	3	N	-0-					-0-
11	25740	X	20513	-0-		-5227	-0-	657	1	19856	3	N	-0-					-0-
12	22940	X	20228	-0-		-2712	-0-	100	1	20128	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	20334	-0-		-2606	-0-	706	1	19628	3	N	-0-					-0-
02	20356	X	17762	-0-		-2594	-0-	536	1	17226	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 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
09	27780	X	27196	-0-	-584	-0-	859	1	25685	3	N	593	556	1			52
							652	9									
10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	832	1	25576	3	N	501	533	1			20
							551	9									
11	27630	X	19374	-0-	-8256	-0-	602	1	18326	3	N	405	375	1			50
							446	9									
12	28117	X	13187	-0-	-14930	-0-	405	1	12482	3	N	273	179	1			144
							300	9									
01	28117	X	24401	-0-	-3716	-0-	813	1	23010	3	N	525	374	1			295
							578	9									
02	25396	X	21898	-0-	-3498	-0-	1018	1	20442	3	N	398	356	1			337
							438	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
09	25200	X	21587	-0-	-3613	-0-	689	1	20589	3	N	281	340	1			112
							309	9									
10	26040	X	21168	-0-	-4872	-0-	656	1	20182	3	N	300	320	1			92
							330	9									
11	24210	X	20089	-0-	-4121	-0-	631	1	19201	3	N	234	184	1			142
							257	9									
12	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	725	1	22371	3	N	210	352	1			-0-
							231	9									
*01	22320	X	19891	-0-	-2429	-0-	668	1	18900	3	N	294	184	1			110
							323	9									
02	20160	X	16817	-0-	-3343	-0-	794	1	15815	3	N	189	164	1			135
							208	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
09	28110	X	25500	-0-	-2610	-0-	896	1	24596	3	N	7					39
							8	9									
10	28489	X	25508	-0-	-2981	-0-	879	1	24622	3	N	6					45
							7	9									
11	26730	X	24307	-0-	-2423	-0-	838	1	23452	3	N	15					60
							17	9									
12	27621	X	25945	-0-	-1676	-0-	128	1	25803	3	N	13					73
							14	9									
01	27125	X	26162	-0-	-963	-0-	892	1	25251	3	N	17					90
							19	9									
02	23800	X	21275	-0-	-2525	-0-	793	1	20463	3	N	17					107
							19	9									

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
09	30150	X	27549	-0-	-2601	-0-	825	1	26724	3	N	-0-					12
10	30566	X	27787	-0-	-2779	-0-	802	1	26985	3	N	-0-					12
11	28980	X	26199	-0-	-2781	-0-	774	1	25425	3	N	-0-					12
12	26784	X	23922	-0-	-2862	-0-	118	1	23804	3	N	-0-					12
01	26784	X	26025	-0-	-759	-0-	897	1	25128	3	N	-0-					12
02	24192	X	22830	-0-	-1362	-0-	711	1	22095	3	N	22					34
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34920	X	28563	-0-	-6357	-0-	926	1	27611	3	N	24					79
							26	9									
10	34875	X	28129	-0-	-6746	-0-	886	1	27211	3	N	29					108
							32	9									
11	32520	X	25963	-0-	-6557	-0-	827	1	25095	3	N	37					145
							41	9									
12	30256	X	25364	-0-	-4892	-0-	125	1	25193	3	N	42	165	1			22
							46	9									
01	30256	X	6990	-0-	-23266	-0-	239	1	6744	3	N	6					28
							7	9									
*02	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	1083	1	30963	3	N	53					81
							58	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	27546	-0-	-3474	-0-	604	1	26885	3	N	52					64
							57	9									
10	32054	X	27950	-0-	-4104	-0-	598	1	27287	3	N	59					123
							65	9									
11	29790	X	26572	-0-	-3218	-0-	845	1	25652	3	N	68	174	1			17
							75	9									
12	27714	X	26915	-0-	-799	-0-	845	1	26001	3	N	63					80
							69	9									
01	27714	X	26442	-0-	-1272	-0-	906	1	25467	3	N	63					143
							69	9									
02	25032	X	23245	-0-	-1787	-0-	796	1	22387	3	N	56	157	1			42
							62	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26040	X	19668	-0-	-6372	-0-	435	1	19233	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22152	-0-	-3485	-0-	477	1	21675	3	N	-0-					-0-
11	23280	X	20377	-0-	-2903	-0-	445	1	19932	3	N	-0-					-0-
12	22010	X	20575	-0-	-1435	-0-	444	1	20131	3	N	-0-					-0-
01	22010	X	20860	-0-	-1150	-0-	510	1	20350	3	N	-0-					-0-
02	19880	X	17777	-0-	-2103	-0-	387	1	17390	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	22589	-0-	-4471	-0-	734	1	21855	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	22517	-0-	-4174	-0-	712	1	21805	3	N	-0-					-0-
11	24690	X	20972	-0-	-3718	-0-	671	1	20301	3	N	-0-					-0-
12	24614	X	21038	-0-	-3576	-0-	104	1	20934	3	N	-0-					-0-
01	23746	X	20886	-0-	-2860	-0-	721	1	20165	3	N	-0-					-0-
02	21084	X	18350	-0-	-2734	-0-	601	1	17749	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45060	X	35872	-0-	-9188	-0-	1163	1	34701	3	N	7					33
							8	9									
10	45539	X	37908	-0-	-7631	-0-	1196	1	36710	3	N	2					35
							2	9									
11	41910	X	34922	-0-	-6988	-0-	1114	1	33808	3	N	-0-					35
12	39153	X	35904	-0-	-3249	-0-	1128	1	34776	3	N	-0-					35
01	39153	X	35868	-0-	-3285	-0-	1228	1	34612	3	N	25					60
							28	9									
02	34244	X	30552	-0-	-3692	-0-	1046	1	29484	3	N	20					80
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42150	X	37396	-0-	-4754	-0-	827	1	36569	3	N	-0-					-0-
10	42439	X	37035	-0-	-5404	-0-	799	1	36236	3	N	-0-					-0-
11	39660	X	33752	-0-	-5908	-0-	738	1	33014	3	N	-0-					-0-
12	38595	X	32901	-0-	-5694	-0-	107	1	32794	3	N	-0-					-0-
01	38595	X	33733	-0-	-4862	-0-	824	1	32909	3	N	-0-					-0-
02	34860	X	30388	-0-	-4472	-0-	649	1	29739	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34920	X	29678	-0-	-5242	-0-	656	1	29022	3	N	-0-					-0-
10	34968	X	31697	-0-	-3271	-0-	683	1	31014	3	N	-0-					-0-
11	32520	X	29920	-0-	-2600	-0-	653	1	29267	3	N	-0-					-0-
12	31341	X	30263	-0-	-1078	-0-	99	1	30164	3	N	-0-					-0-
01	31341	X	30216	-0-	-1125	-0-	738	1	29478	3	N	-0-					-0-
02	28308	X	26646	-0-	-1662	-0-	571	1	26075	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21328	X	17670	-0-	-3658	-0-	121	1	17549	3	N	-0-					97
*04	20640	X	15772	-0-	-4868	-0-	80	1	15692	3	N	-0-					97
*05	19313	X	16281	-0-	-3032	-0-	72	1	16197	3	N	11					108
							12	9									
06	17970	X	15241	-0-	-2729	-0-	68	1	15070	3	N	94	183	1			19
							103	9									
*07	17670	X	15647	-0-	-2023	-0-	73	1	15574	3	N	-0-					19
08	17670	X	14981	-0-	-2689	-0-	81	1	14900	3	N	-0-					19
09	15780	X	14209	-0-	-1571	-0-	63	1	14146	3	N	-0-					19
*10	16275	X	14295	-0-	-1980	-0-	63	1	14232	3	N	-0-					19
11	15240	X	13165	-0-	-2075	-0-	61	1	13104	3	N	-0-					19
12	14942	X	13411	-0-	-1531	-0-	61	1	13350	3	N	-0-					19
01	14942	X	13801	-0-	-1141	-0-	61	1	13634	3	N	96					115
							106	9									
02	13272	X	11879	-0-	-1393	-0-	52	1	11748	3	N	72	153	1			34
							79	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	55924	X	45007	-0-	-10917	-0-	279	1	5	2	N	-0-					-0-
							44723	3									
*04	53610	X	42394	-0-	-11216	-0-	196	1	21	2	N	-0-					-0-
							42177	3									
05	51522	X	42225	-0-	-9297	-0-	169	1	1	2	N	-0-					-0-
							42055	3									
06	48240	X	39569	-0-	-8671	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							39407	3									
*07	47492	X	39443	-0-	-8049	-0-	164	1	39279	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	38140	-0-	-6872	-0-	183	1	82	2	N	-0-					-0-
							37875	3									
09	42390	X	35496	-0-	-6894	-0-	140	1	22	2	N	-0-					-0-
							35334	3									
10	42222	X	35549	-0-	-6673	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							35404	3									
*11	39570	X	33894	-0-	-5676	-0-	142	1	15	2	N	-0-					-0-
							33737	3									
12	35340	X	33384	-0-	-1956	-0-	136	1	4	2	N	-0-					-0-
							33244	3									
01	35340	X	32657	-0-	-2683	-0-	131	1	66	2	N	-0-					-0-
							32460	3									
02	31920	X	28897	-0-	-3023	-0-	115	1	1	2	N	-0-					-0-
							28781	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
09	36960	X	31239	-0-	-5721	-0-	690	1	30549	3	N	-0-					-0-
10	36952	X	31169	-0-	-5783	-0-	671	1	30498	3	N	-0-					-0-
11	34260	X	29257	-0-	-5003	-0-	639	1	28618	3	N	-0-					-0-
12	33325	X	28639	-0-	-4686	-0-	93	1	28546	3	N	-0-					-0-
01	33077	X	29823	-0-	-3254	-0-	726	1	29097	3	N	-0-					-0-
02	29148	X	26794	-0-	-2354	-0-	589	1	26205	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
09	100590	X	91645	-0-	-8945	-0-	2207	1	89438	2	N	-0-					-0-
10	103943	X	92405	-0-	-11538	-0-	2324	1	90081	2	N	-0-					-0-
*11	100590	X	88330	-0-	-12260	-0-	1947	1	86383	2	N	-0-					-0-
*12	96503	X	91205	-0-	-5298	-0-	1993	1	89212	2	N	-0-					-0-
01	96503	X	88584	-0-	-7919	-0-	1983	1	86601	2	N	-0-					-0-
02	85540	X	56507	-0-	-29033	-0-	1248	1	55259	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
09	27330	X	18108	-0-	-9222	-0-	727	1	17214	3	N	152	173	1			103
							167	9									
10	28241	X	17693	-0-	-10548	-0-	750	1	16771	3	N	156	178	1			81
							172	9									
11	25500	X	10814	-0-	-14686	-0-	598	1	10038	3	N	162	183	1			60
							178	9									
12	21855	X	17602	-0-	-4253	-0-	784	1	16644	3	N	158					218
							174	9									
01	20150	X	19088	-0-	-1062	-0-	1042	1	17868	3	N	162	181	1			199
							178	9									
02	16912	X	14468	-0-	-2444	-0-	912	1	13421	3	N	123	181	1			141
							135	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
09	18240	X	1502	-0-	-16738	-0-	1294	1	142	3	N	60					109
							66	9									
10	18848	X	3784	-0-	-15064	-0-	1361	1	2350	3	N	66					175
							73	9									
11	9540	X	1013	-0-	-8527	-0-	1013	1			N	-0-					175
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	804	1	9153	3	N	88	175	1			88
							97	9									
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1358	1	9011	3	N	77					165
							85	9									
*02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1118	1	6752	3	N	50					215
							55	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
09	10500	X	8966	-0-	-1534	-0-	197	1	8749	3	N	18					69
							20	9									
10	9579	X	8050	-0-	-1529	-0-	172	1	7860	3	N	16					85
							18	9									
11	8790	X	8668	-0-	-122	-0-	277	1	8378	3	N	12					97
							13	9									
12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	289	1	8897	3	N	24					121
							26	9									
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	310	1	8704	3	N	29					150
							32	9									
*02	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	268	1	7583	3	N	19					169
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	19686	-0-	-3564	-0-	620	1	18530	3	N	487	539	1			113
							536	9									
10	23374	X	19568	-0-	-3806	-0-	600	1	18437	3	N	483	548	1			48
							531	9									
11	21630	X	18422	-0-	-3208	-0-	571	1	17359	3	N	447	377	1			118
							492	9									
12	20336	X	18613	-0-	-1723	-0-	568	1	17517	3	N	480	515	1			83
							528	9									
01	20336	X	18166	-0-	-2170	-0-	606	1	17111	3	N	408	329	1			162
							449	9									
02	18368	X	16100	-0-	-2268	-0-	553	1	14998	3	N	499	541	1			120
							549	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	16683	-0-	-3177	-0-	521	1	15565	3	N	543	539	1			84
							597	9									
10	19592	X	16491	-0-	-3101	-0-	503	1	15435	3	N	503	369	1			218
							553	9									
11	18030	X	15281	-0-	-2749	-0-	468	1	14228	3	N	532	694	1			56
							585	9									
12	17484	X	15196	-0-	-2288	-0-	463	1	14253	3	N	436	374	1			118
							480	9									
01	17484	X	15417	-0-	-2067	-0-	506	1	14299	3	N	556	560	1			114
							612	9									
02	15568	X	13611	-0-	-1957	-0-	467	1	12667	3	N	434	355	1			193
							477	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	16812	-0-	-2958	-0-	541	1	16141	3	N	118	165	1			105
							130	9									
10	19902	X	16770	-0-	-3132	-0-	525	1	16120	3	N	114	180	1			39
							125	9									
11	18510	X	15471	-0-	-3039	-0-	489	1	14843	3	N	126					165
							139	9									
12	17918	X	15496	-0-	-2422	-0-	483	1	14871	3	N	129	167	1			127
							142	9									
01	17887	X	14994	-0-	-2893	-0-	508	1	14348	3	N	125	167	1			85
							138	9									
02	15680	X	14120	-0-	-1560	-0-	498	1	13478	3	N	131	148	1			68
							144	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	15874	-0-	-4676	-0-	1495	1	14181	3	N	180	175	1			112
							198	9									
10	18693	X	14889	-0-	-3804	-0-	1483	1	13209	3	N	179	166	1			125
							197	9									
11	18090	X	13919	-0-	-4171	-0-	1426	1	12363	3	N	118	167	1			76
							130	9									
12	16988	X	13029	-0-	-3959	-0-	1387	1	11454	3	N	171	167	1			80
							188	9									
01	16399	X	12936	-0-	-3463	-0-	1447	1	11343	3	N	133	165	1			48
							146	9									
02	14812	X	11171	-0-	-3641	-0-	1284	1	9732	3	N	141					189
							155	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
09	29160	X	26694	-0-	-2466	-0-	854	1	25533	3	N	279	347	1			107
							307	9									
10	28923	X	26420	-0-	-2503	-0-	822	1	25251	3	N	315	367	1			55
							347	9									
11	27990	X	25023	-0-	-2967	-0-	787	1	23913	3	N	294	339	1			10
							323	9									
12	26877	X	25064	-0-	-1813	-0-	777	1	23957	3	N	300	149	1			161
							330	9									
01	26877	X	24481	-0-	-2396	-0-	825	1	23355	3	N	274	338	1			97
							301	9									
02	24276	X	21605	-0-	-2671	-0-	768	1	20571	3	N	242	162	1			177
							266	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42935	X	31997	-0-	-10938	-0-	562	1	31435	3	N	-0-					-0-
*04	38790	X	29752	-0-	-9038	-0-	518	1	29234	3	N	-0-					-0-
*05	37572	X	29537	-0-	-8035	-0-	536	1	29001	3	N	-0-					-0-
*06	34350	X	27413	-0-	-6937	-0-	570	1	26843	3	N	-0-					-0-
*07	33883	X	27201	-0-	-6682	-0-	601	1	26600	3	N	-0-					-0-
*08	31992	X	26137	-0-	-5855	-0-	580	1	25557	3	N	-0-					-0-
*09	29760	X	24604	-0-	-5156	-0-	508	1	24096	3	N	-0-					-0-
*10	29543	X	28303	-0-	-1240	-0-	570	1	27733	3	N	-0-					-0-
*11	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	558	1	27598	3	N	-0-					-0-
12	26288	X	25614	-0-	-674	-0-	520	1	25094	3	N	-0-					-0-
*01	26288	X	25278	-0-	-1010	-0-	540	1	24738	3	N	-0-					-0-
02	23744	X	22301	-0-	-1443	-0-	472	1	21829	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	43059	X	30933	-0-	-12126	-0-	543	1	30390	3	N	-0-					-0-
*04	38970	X	28678	-0-	-10292	-0-	499	1	28179	3	N	-0-					-0-
*05	37479	X	29015	-0-	-8464	-0-	527	1	28488	3	N	-0-					-0-
*06	34290	X	27098	-0-	-7192	-0-	563	1	26535	3	N	-0-					-0-
*07	33604	X	26876	-0-	-6728	-0-	594	1	26282	3	N	-0-					-0-
*08	30938	X	25705	-0-	-5233	-0-	570	1	25135	3	N	-0-					-0-
*09	28680	X	24048	-0-	-4632	-0-	497	1	23551	3	N	-0-					-0-
*10	29016	X	28456	-0-	-560	-0-	573	1	27883	3	N	-0-					-0-
*11	27090	X	27084	-0-	-6	-0-	537	1	26547	3	N	-0-					-0-
12	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	528	1	25501	3	N	-0-					-0-
*01	25606	X	25146	-0-	-460	-0-	537	1	24609	3	N	-0-					-0-
02	23128	X	22230	-0-	-898	-0-	470	1	21760	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	40610	X	28428	-0-	-12182	-0-	499	1	27929	3	N	-0-					-0-
*04	36030	X	26176	-0-	-9854	-0-	455	1	25721	3	N	-0-					-0-
*05	34379	X	25817	-0-	-8562	-0-	469	1	25348	3	N	-0-					-0-
*06	30990	X	23840	-0-	-7150	-0-	496	1	23344	3	N	-0-					-0-
*07	30318	X	23458	-0-	-6860	-0-	518	1	22940	3	N	-0-					-0-
*08	28427	X	22314	-0-	-6113	-0-	495	1	21819	3	N	-0-					-0-
*09	26190	X	20773	-0-	-5417	-0-	429	1	20344	3	N	-0-					-0-
*10	25823	X	23295	-0-	-2528	-0-	469	1	22826	3	N	-0-					-0-
*11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	516	1	25518	3	N	-0-					-0-
12	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	547	1	26433	3	N	-0-					-0-
*01	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	606	1	27764	3	N	-0-					-0-
*02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	458	1	21209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	29822	X	22780	-0-	-7042	-0-	400	1	22380	3	N	-0-					-0-
*04	26880	X	20621	-0-	-6259	-0-	359	1	20262	3	N	-0-					-0-
*05	26133	X	20014	-0-	-6119	-0-	363	1	19651	3	N	-0-					-0-
*06	24150	X	18744	-0-	-5406	-0-	390	1	18354	3	N	-0-					-0-
*07	24955	X	18777	-0-	-6178	-0-	415	1	18362	3	N	-0-					-0-
*08	22785	X	18168	-0-	-4617	-0-	403	1	17765	3	N	-0-					-0-
*09	20610	X	17345	-0-	-3265	-0-	358	1	16987	3	N	-0-					-0-
*10	20026	X	17195	-0-	-2831	-0-	347	1	16848	3	N	-0-					-0-
*11	18750	X	16143	-0-	-2607	-0-	320	1	15823	3	N	-0-					-0-
12	18786	X	16367	-0-	-2419	-0-	332	1	16035	3	N	-0-					-0-
*01	18197	X	15685	-0-	-2512	-0-	335	1	15350	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	13565	-0-	-2871	-0-	287	1	13278	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

09	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1635	1	66248	2	N	-0-					-0-
10	67800	X	67800	-0-	-0-	-0-	1705	1	66095	2	N	-0-					-0-
*11	65214	X	65214	-0-	-0-	-0-	1438	1	63776	2	N	-0-					-0-
*12	71269	X	66728	-0-	-4541	-0-	1458	1	65270	2	N	-0-					-0-
01	71269	X	64348	-0-	-6921	-0-	1440	1	62908	2	N	-0-					-0-
02	63364	X	56556	-0-	-6808	-0-	1249	1	55307	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

*03	57474	X	50782	-0-	-6692	-0-	892	1	49890	3	N	-0-					-0-
*04	51090	X	46856	-0-	-4234	-0-	815	1	46041	3	N	-0-					-0-
*05	54622	X	46258	-0-	-8364	-0-	840	1	45418	3	N	-0-					-0-
*06	52860	X	42876	-0-	-9984	-0-	891	1	41985	3	N	-0-					-0-
*07	54622	X	42730	-0-	-11892	-0-	944	1	41786	3	N	-0-					-0-
*08	50778	X	41357	-0-	-9421	-0-	918	1	40439	3	N	-0-					-0-
*09	46860	X	38782	-0-	-8078	-0-	801	1	37981	3	N	-0-					-0-
*10	46252	X	38605	-0-	-7647	-0-	778	1	37827	3	N	-0-					-0-
*11	42870	X	36241	-0-	-6629	-0-	718	1	35523	3	N	-0-					-0-
12	39060	X	36430	-0-	-2630	-0-	739	1	35691	3	N	-0-					-0-
*01	39060	X	35293	-0-	-3767	-0-	753	1	34540	3	N	-0-					-0-
02	35280	X	31144	-0-	-4136	-0-	659	1	30485	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

09	8820	X	7830	-0-	-990	-0-	619	1	7100	3	N	101					133
							111	9									
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	676	1	9081	3	N	98	168	1			63
							108	9									
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	680	1	5863	3	N	90					153
							99	9									
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	666	1	8189	3	N	56	163	1			46
							62	9									
*01	9858	X	8839	-0-	-1019	-0-	698	1	8023	3	N	107					153
							118	9									
02	8904	X	7177	-0-	-1727	-0-	609	1	6494	3	N	67	172	1			48
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	21540	X	15192	-0-	-6348	-0-	341	1	14851	3	N	-0-			-0-
05	20119	X	15912	-0-	-4207	-0-	359	1	15553	3	N	-0-			-0-
06	18240	X	14250	-0-	-3990	-0-	316	1	13934	3	N	-0-			-0-
07	18042	X	13812	-0-	-4230	-0-	451	1	13361	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	16941	-0-	-264	-0-	564	1	16377	3	N	-0-			-0-
*09	15390	X	15073	-0-	-317	-0-	491	1	14582	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	472	1	14415	3	N	-0-			-0-
11	16380	X	14121	-0-	-2259	-0-	453	1	13668	3	N	-0-			-0-
12	15748	X	13539	-0-	-2209	-0-	67	1	13472	3	N	-0-			-0-
01	15748	X	13903	-0-	-1845	-0-	484	1	13419	3	N	-0-			-0-
02	14056	X	12260	-0-	-1796	-0-	378	1	11882	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

*03	68355	X	52946	-0-	-15409	-0-	930	1	52016	3	N	-0-			-0-
*04	61830	X	49059	-0-	-12771	-0-	854	1	48205	3	N	-0-			-0-
*05	58404	X	48181	-0-	-10223	-0-	875	1	47306	3	N	-0-			-0-
*06	54570	X	43833	-0-	-10737	-0-	911	1	42922	3	N	-0-			-0-
*07	56389	X	42554	-0-	-13835	-0-	940	1	41614	3	N	-0-			-0-
*08	52948	X	40498	-0-	-12450	-0-	899	1	39599	3	N	-0-			-0-
*09	49050	X	37629	-0-	-11421	-0-	777	1	36852	3	N	-0-			-0-
*10	48174	X	37282	-0-	-10892	-0-	751	1	36531	3	N	-0-			-0-
*11	43830	X	34360	-0-	-9470	-0-	681	1	33679	3	N	-0-			-0-
12	39773	X	32556	-0-	-7217	-0-	660	1	31896	3	N	-0-			-0-
*01	39773	X	29966	-0-	-9807	-0-	640	1	29326	3	N	-0-			-0-
02	35672	X	27529	-0-	-8143	-0-	582	1	26947	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

09	42870	X	34605	-0-	-8265	-0-	1123	1	33481	3	N	1			15
							1	9							
10	42749	X	36264	-0-	-6485	-0-	1144	1	35120	3	N	-0-			15
11	39690	X	35865	-0-	-3825	-0-	1144	1	34719	3	N	2			17
							2	9							
12	36952	X	36138	-0-	-814	-0-	1136	1	34979	3	N	21			38
							23	9							
01	36270	X	35402	-0-	-868	-0-	1213	1	34149	3	N	36			74
							40	9							
02	33376	X	30061	-0-	-3315	-0-	1043	1	28989	3	N	26			100
							29	9							

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

*03	74927	X	53825	-0-	-21102	-0-	945	1	52880	3	N	-0-			-0-
*04	67650	X	49623	-0-	-18027	-0-	863	1	48760	3	N	-0-			-0-
*05	61070	X	49420	-0-	-11650	-0-	897	1	48523	3	N	-0-			-0-
*06	56610	X	47774	-0-	-8836	-0-	993	1	46781	3	N	-0-			-0-
*07	57288	X	47059	-0-	-10229	-0-	1040	1	46019	3	N	-0-			-0-
*08	53816	X	45264	-0-	-8552	-0-	1004	1	44260	3	N	-0-			-0-
*09	49620	X	42761	-0-	-6859	-0-	883	1	41878	3	N	-0-			-0-
*10	49414	X	42305	-0-	-7109	-0-	853	1	41452	3	N	-0-			-0-
*11	47760	X	39772	-0-	-7988	-0-	788	1	38984	3	N	-0-			-0-
12	44485	X	39521	-0-	-4964	-0-	802	1	38719	3	N	-0-			-0-
*01	44485	X	38220	-0-	-6265	-0-	816	1	37404	3	N	-0-			-0-
02	40180	X	33236	-0-	-6944	-0-	703	1	32533	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 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
09	26700	X	24924	-0-	-1776	-0-	550	1	24374	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25217	-0-	-2001	-0-	543	1	24674	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	23721	-0-	-1929	-0-	517	1	23204	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	23704	-0-	-2212	-0-	77	1	23627	3	N	-0-					-0-
01	25916	X	23729	-0-	-2187	-0-	576	1	23153	3	N	-0-					-0-
02	23268	X	20909	-0-	-2359	-0-	473	1	20436	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1396	1	12	3	N	148	170	1			129
							163	9									
10	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	1488	1	193	9	N	175	187	1			117
11	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	686	1	107	3	N	208	183	1			142
							229	9									
12	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	1430	1	113	3	N	156	179	1			119
							172	9									
01	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1441	1	233	9	N	212	164	1			167
02	1596	X	1521	-0-	-75	-0-	1344	1	11	3	N	151	173	1			145
							166	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

*07	37541	X	26528	-0-	-11013	-0-	585	1	25943	3	N	-0-					29
08	37541	X	25181	-0-	-12360	-0-	567	1	24614	3	N	-0-					29
09	31050	X	22984	-0-	-8066	-0-	505	1	22479	3	N	-0-					29
*10	29388	X	23680	-0-	-5708	-0-	747	1	22933	3	N	-0-					29
11	27180	X	22087	-0-	-5093	-0-	705	1	21382	3	N	-0-					29
12	24273	X	20968	-0-	-3305	-0-	103	1	20865	3	N	-0-					29
01	24273	X	20204	-0-	-4069	-0-	692	1	19512	3	N	-0-					29
02	21448	X	18484	-0-	-2964	-0-	649	1	17835	3	N	-0-					29

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

*03	76973	X	58148	-0-	-18825	-0-	1021	1	57127	3	N	-0-					-0-
*04	70080	X	56183	-0-	-13897	-0-	977	1	55206	3	N	-0-					-0-
*05	65565	X	56122	-0-	-9443	-0-	1019	1	55103	3	N	-0-					-0-
*06	61410	X	52337	-0-	-9073	-0-	1088	1	51249	3	N	-0-					-0-
*07	61039	X	52079	-0-	-8960	-0-	1151	1	50928	3	N	-0-					-0-
*08	58156	X	50349	-0-	-7807	-0-	1117	1	49232	3	N	-0-					-0-
*09	56190	X	47528	-0-	-8662	-0-	981	1	46547	3	N	-0-					-0-
*10	56110	X	47373	-0-	-8737	-0-	955	1	46418	3	N	-0-					-0-
*11	52350	X	44522	-0-	-7828	-0-	882	1	43640	3	N	-0-					-0-
12	49755	X	45128	-0-	-4627	-0-	915	1	44213	3	N	-0-					-0-
*01	49755	X	43341	-0-	-6414	-0-	925	1	42416	3	N	-0-					-0-
02	44940	X	38442	-0-	-6498	-0-	813	1	37629	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

09	29220	X	7107	-0-	-22113	-0-	229	1	6845	3	Y	30					38
							33	9									
10	29233	X	15	-0-	-29218	-0-	15	3			Y	-0-					38
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					38
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
01	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	8					46

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
09	24960	X	17785	-0-	-7175	-0-	1117	1	16632	3	N	33					43
							36	9									
10	25141	X	3996	-0-	-21145	-0-	680	1	3206	3	N	100	98	1			45
							110	9									
11	23640	X	580	-0-	-23060	-0-	580	1			N	-0-					45
12	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					45
01	21886	X	630	-0-	-21256	-0-	616	1	14	3	N	-0-					45
02	16604	X	379	-0-	-16225	-0-	254	1	114	3	N	10					55
							11	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
09	4410	X	1355	-0-	-3055	-0-	774	1	553	3	N	25					116
							28	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1025	1	5487	3	N	31					147
							34	9									
11	4320	X	2735	-0-	-1585	-0-	864	1	1826	3	N	41					188
							45	9									
12	4464	X	1037	-0-	-3427	-0-	833	1	191	3	N	12	149	1			51
							13	9									
01	6541	X	828	-0-	-5713	-0-	784	1	20	3	N	22					73
							24	9									
02	5908	X	1035	-0-	-4873	-0-	804	1	190	3	N	37					110
							41	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
09	5280	X	3051	-0-	-2229	-0-	785	1	2226	3	N	36					163
							40	9									
10	5456	X	4265	-0-	-1191	-0-	799	1	3438	3	N	25					188
							28	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	937	1	7303	3	N	35	158	1			65
							39	9									
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	726	1	4962	3	N	25					90
							28	9									
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	879	1	3159	3	N	29					119
							32	9									
02	7728	X	6966	-0-	-762	-0-	793	1	6115	3	N	53					172
							58	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
09	20730	X	17058	-0-	-3672	-0-	540	1	16133	3	N	350	360	1			61
							385	9									
10	20305	X	17040	-0-	-3265	-0-	525	1	16127	3	N	353	363	1			51
							388	9									
11	18780	X	16240	-0-	-2540	-0-	505	1	15358	3	N	343	348	1			46
							377	9									
12	18724	X	16002	-0-	-2722	-0-	491	1	15131	3	N	345	354	1			37
							380	9									
01	18042	X	15609	-0-	-2433	-0-	521	1	14722	3	N	333	329	1			41
							366	9									
02	15932	X	13709	-0-	-2223	-0-	481	1	12898	3	N	300	167	1			174
							330	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
09	18120	X	12488	-0-	-5632	-0-	313	1	11949	3	N	205	169	1			162
							226	9									
10	19127	X	16300	-0-	-2827	-0-	341	1	15557	3	N	365	494	1			33
							402	9									
11	18510	X	13455	-0-	-5055	-0-	321	1	12872	3	N	238	158	1			113
							262	9									
12	12400	X	12053	-0-	-347	-0-	313	1	11563	3	N	161	175	1			99
							177	9									
*01	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	326	1	11398	3	N	236	163	1			172
							260	9									
02	11200	X	11053	-0-	-147	-0-	262	1	10608	3	N	166	189	1			149
							183	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

09	19020	X	12842	-0-	-6178	-0-	272	1	12153	3	N	379	329	1			99
							417	9									
10	18476	X	13780	-0-	-4696	-0-	295	1	13485	3	N	-0-					99
11	14700	X	8408	-0-	-6292	-0-	177	1	8008	3	N	203	168	1			134
							223	9									
12	14973	X	5352	-0-	-9621	-0-	165	1	5086	3	N	92					226
							101	9									
*01	14973	X	6304	-0-	-8669	-0-	149	1	6075	3	N	73					299
							80	9									
02	12460	X	9833	-0-	-2627	-0-	223	1	9450	3	N	145	352	1			92
							160	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

09	29190	X	17035	-0-	-12155	-0-	855	1	16177	3	N	3					38
							3	9									
10	22382	X	15459	-0-	-6923	-0-	554	1	14905	3	N	-0-					38
11	22290	X	15269	-0-	-7021	-0-	719	1	14521	3	N	26					64
							29	9									
12	23033	X	16379	-0-	-6654	-0-	297	1	16082	3	N	-0-					64
01	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	1084	1	15386	3	N	2					66
							2	9									
02	15904	X	14807	-0-	-1097	-0-	824	1	13975	3	N	7					73
							8	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

09	27660	X	19153	-0-	-8507	-0-	871	1	18202	3	N	73	174	1			25
							80	9									
10	18600	X	18014	-0-	-586	-0-	579	1	17393	3	N	38					63
							42	9									
11	19710	X	18350	-0-	-1360	-0-	484	1	17794	3	N	65					128
							72	9									
12	20367	X	17874	-0-	-2493	-0-	17788	3	86	9	N	78	180	1			26
01	20367	X	17378	-0-	-2989	-0-	574	1	16742	3	N	56					82
							62	9									
02	17864	X	16553	-0-	-1311	-0-	917	1	15568	3	N	62					144
							68	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
09	18990	X	12740	-0-	-6250	-0-	228	1	12363	3	N	135	173	1			212
							149	9									
10	19623	X	12906	-0-	-6717	-0-	221	1	12283	3	N	365	513	1			64
							402	9									
11	17280	X	13211	-0-	-4069	-0-	234	1	12734	3	N	221	182	1			103
							243	9									
12	14694	X	12292	-0-	-2402	-0-	221	1	11889	3	N	165	172	1			96
							182	9									
01	14694	X	12034	-0-	-2660	-0-	253	1	11566	3	N	195	166	1			125
							215	9									
02	12320	X	10020	-0-	-2300	-0-	213	1	9690	3	N	106	164	1			67
							117	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
09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	438	1	13074	3	N	86	86	1			2
							95	9									
10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	513	1	15739	3	N	-0-					2
11	11040	X	7013	-0-	-4027	-0-	224	1	6789	3	N	-0-					2
12	15779	X	10527	-0-	-5252	-0-	331	1	10196	3	N	-0-					2
01	15779	X	14607	-0-	-1172	-0-	493	1	13918	3	N	178	166	1			14
							196	9									
02	14252	X	12619	-0-	-1633	-0-	445	1	12162	3	N	11					25
							12	9									

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
09	16110	X	3521	-0-	-12589	-0-	546	1	2956	3	N	17					156
							19	9									
10	18042	X	10775	-0-	-7267	-0-	782	1	9939	3	N	49					205
							54	9									
11	17460	X	15132	-0-	-2328	-0-	825	1	14222	3	N	77	139	1			143
							85	9									
12	10416	X	4149	-0-	-6267	-0-	441	1	3673	3	N	32					175
							35	9									
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	849	1	13427	3	N	55					230
							61	9									
*02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	821	1	12763	3	N	29	164	1			95
							32	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
09	20910	X	9904	-0-	-11006	-0-	955	1	8871	3	N	71	154	1			81
							78	9									
10	21607	X	8670	-0-	-12937	-0-	800	1	7791	3	N	72					153
							79	9									
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	884	1	9800	3	N	77					230
							85	9									
12	10230	X	9942	-0-	-288	-0-	575	1	9301	3	N	60	165	1			125
							66	9									
01	10230	X	2228	-0-	-8002	-0-	704	1	1490	3	N	31					156
							34	9									
02	10052	X	4851	-0-	-5201	-0-	707	1	4082	3	N	56					212
							62	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
09	22920	X	16744	-0-	-6176	-0-	866	1	15866	3	N	11					165
							12	9									
10	21793	X	16116	-0-	-5677	-0-	973	1	15129	3	N	13					178
							14	9									
11	21090	X	13988	-0-	-7102	-0-	950	1	13014	3	N	22					200
							24	9									
12	17949	X	15600	-0-	-2349	-0-	537	1	15045	3	N	16					216
							18	9									
01	17949	X	16078	-0-	-1871	-0-	996	1	15056	3	N	24					240
							26	9									
02	15624	X	12731	-0-	-2893	-0-	855	1	11869	3	N	6	168	1			78
							7	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
09	11430	X	10712	-0-	-718	-0-	1189	1	9512	3	N	10					129
							11	9									
10	11935	X	10058	-0-	-1877	-0-	1174	1	8877	3	N	6					135
							7	9									
11	11550	X	8372	-0-	-3178	-0-	1108	1	7232	3	N	29					164
							32	9									
12	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	939	1	8035	3	N	12					176
							13	9									
01	11439	X	9110	-0-	-2329	-0-	1179	1	7914	3	N	15					191
							17	9									
02	9996	X	7654	-0-	-2342	-0-	1047	1	6559	3	N	44	151	1			84
							48	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
09	23700	X	18821	-0-	-4879	-0-	603	1	18019	3	N	181	178	1			35
							199	9									
10	23560	X	18989	-0-	-4571	-0-	592	1	18192	3	N	186	165	1			56
							205	9									
11	21780	X	17851	-0-	-3929	-0-	562	1	17082	3	N	188	172	1			72
							207	9									
12	19592	X	17909	-0-	-1683	-0-	556	1	17151	3	N	184	171	1			85
							202	9									
01	19592	X	17526	-0-	-2066	-0-	593	1	16720	3	N	194	175	1			104
							213	9									
02	17556	X	15417	-0-	-2139	-0-	559	1	14679	3	N	163	174	1			93
							179	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
09	21330	X	17317	-0-	-4013	-0-	553	1	16514	3	N	227	337	1			37
							250	9									
10	21328	X	17389	-0-	-3939	-0-	539	1	16560	3	N	264	173	1			128
							290	9									
11	19980	X	16262	-0-	-3718	-0-	510	1	15520	3	N	211	316	1			23
							232	9									
12	18166	X	16236	-0-	-1930	-0-	502	1	15477	3	N	234	174	1			83
							257	9									
*01	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	541	1	15276	3	N	309	359	1			33
							340	9									
02	16156	X	14030	-0-	-2126	-0-	504	1	13298	3	N	207	178	1			62
							228	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
09	25890	X	21214	-0-	-4676	-0-	670	1	20009	3	N	486	489	1			58
							535	9									
10	25978	X	21589	-0-	-4389	-0-	664	1	20399	3	N	478	499	1			37
							526	9									
11	23850	X	20152	-0-	-3698	-0-	625	1	19034	3	N	448	370	1			115
							493	9									
12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	615	1	18982	3	N	418	366	1			167
							460	9									
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	649	1	18336	3	N	486	547	1			106
							535	9									
*02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	613	1	16304	3	N	396	324	1			178
							436	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
09	11700	X	9084	-0-	-2616	-0-	681	1	8190	3	N	194	174	1			71
							213	9									
10	11098	X	8911	-0-	-2187	-0-	275	1	8454	3	N	165	175	1			61
							182	9									
11	10740	X	7522	-0-	-3218	-0-	516	1	6873	3	N	121					182
							133	9									
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	358	1	9236	3	N	147	178	1			151
							162	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	3	N	132	172	1			111
							145	9									
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	831	1	4515	3	N	81					192
							89	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
09	8280	X	5186	-0-	-3094	-0-	961	1	4067	3	N	144	163	1			73
							158	9									
10	7595	X	4735	-0-	-2860	-0-	979	1	3633	3	N	112	162	1			23
							123	9									
11	6450	X	887	-0-	-5563	-0-	75	1	758	3	N	49					72
							54	9									
12	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	966	1	3074	3	N	87					159
							96	9									
*01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1027	1	5211	3	N	97	168	1			88
							107	9									
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	893	1	3302	3	N	169	164	1			93
							186	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
09	12360	X	7379	-0-	-4981	-0-	157	1	6973	3	N	226	177	1			234
							249	9									
10	12772	X	6635	-0-	-6137	-0-	138	1	6304	3	N	175	306	1			103
							193	9									
11	10950	X	5808	-0-	-5142	-0-	125	1	5638	3	N	41					144
							45	9									
12	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	125	1	5729	3	N	215	324	1			35
							237	9									
*01	8277	X	5774	-0-	-2503	-0-	134	1	5489	3	N	137					172
							151	9									
02	6888	X	5024	-0-	-1864	-0-	122	1	4902	3	N	-0-					172

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
*03	71951	X	28776	-0-	-43175	-0-	627	1	28014	3	N	123					123
							135	9									
*04	69630	X	24540	-0-	-45090	-0-	545	1	23890	3	N	95	177	1			41
							105	9									
*05	71951	X	25167	-0-	-46784	-0-	564	1	24603	3	N	-0-					41
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	1					41
							1	9									
*07	34968	X	23162	-0-	-11806	-0-	511	1	22651	3	N	-0-					41
08	28768	X	21891	-0-	-6877	-0-	493	1	21398	3	N	-0-					41
09	24540	X	20606	-0-	-3934	-0-	453	1	20153	3	N	-0-					41
*10	25172	X	20560	-0-	-4612	-0-	649	1	19911	3	N	-0-					41
11	23580	X	19340	-0-	-4240	-0-	617	1	18723	3	N	-0-					41
12	21421	X	18897	-0-	-2524	-0-	93	1	18804	3	N	-0-					41
01	21421	X	19174	-0-	-2247	-0-	658	1	18516	3	N	-0-					41
02	19236	X	16641	-0-	-2595	-0-	581	1	16060	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
09	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	1635	1	22833	3	N	47	166	1			2
							52	9									
10	14632	X	12483	-0-	-2149	-0-	1314	1	11169	3	N	-0-					2
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1389	1	17820	3	N	168	169	1			1
							185	9									
12	25327	X	16251	-0-	-9076	-0-	1453	1	14600	3	N	180	179	1			2
							198	9									
01	25327	X	11010	-0-	-14317	-0-	1425	1	9585	3	N	-0-					2
02	22876	X	20607	-0-	-2269	-0-	1667	1	18763	3	N	161					163
							177	9									

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
09	8640	X	1224	-0-	-7416	-0-	874	1	350	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	14009	-0-	-5211	-0-	1021	1	12988	2	N	-0-					-0-
11	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	2003	1	28884	2	N	-0-					-0-
12	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	1441	1	14857	2	N	-0-					-0-
01	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1604	1	18890	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	10614	-0-	-2014	-0-	1375	1	9239	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
09	38460	X	30447	-0-	-8013	-0-	1316	1	29131	2	N	-0-					-0-
10	39494	X	13938	-0-	-25556	-0-	1189	1	12749	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	486	-0-	-33144	-0-	485	1	1	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	28228	-0-	-5624	-0-	1512	1	26716	2	N	-0-					-0-
01	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	1836	1	35923	2	N	-0-					-0-
*02	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	1235	1	29566	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
09	35550	X	29537	-0-	-6013	-0-	957	1	28576	3	N	4					26
							4	9									
10	36022	X	30636	-0-	-5386	-0-	961	1	29521	3	N	140	153	1			13
							154	9									
11	32940	X	28544	-0-	-4396	-0-	909	1	27635	3	N	-0-					13
12	32023	X	28306	-0-	-3717	-0-	884	1	27257	3	N	150	152	1			11
							165	9									
01	31558	X	27193	-0-	-4365	-0-	926	1	26179	3	N	80					91
							88	9									
02	27664	X	24016	-0-	-3648	-0-	849	1	23058	3	N	99	167	1			23
							109	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14010	X	10357	-0-	-3653	-0-	224	1	9940	3	N	175	164	1			129
							193	9									
10	14167	X	10235	-0-	-3932	-0-	215	1	9810	3	N	191	174	1			146
							210	9									
11	13710	X	10790	-0-	-2920	-0-	231	1	10385	3	N	158	185	1			119
							174	9									
12	12555	X	10527	-0-	-2028	-0-	223	1	10234	3	N	64	138	1			45
							70	9									
*01	12555	X	9803	-0-	-2752	-0-	229	1	9290	3	N	258	192	1			111
							284	9									
02	10080	X	8652	-0-	-1428	-0-	205	1	8379	3	N	62					173
							68	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46380	X	18791	-0-	-27589	-0-	608	1	18147	3	N	33					199
							36	9									
10	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	1191	1	36607	3	N	56	166	1			89
							62	9									
11	35250	X	32724	-0-	-2526	-0-	1041	1	31642	3	N	37					126
							41	9									
12	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	908	1	27980	3	N	47					173
							52	9									
01	0	W	30287	-0-	30287	30287	1285	1	28949	3	N	48	182	1			39
							53	9									
02	0	W	23091	-0-	23091	53378	1202	1	21852	3	N	34					73
							37	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21450	X	18279	-0-	-3171	-0-	397	1	17681	3	N	183	154	1			113
							201	9									
10	22165	X	18418	-0-	-3747	-0-	388	1	17798	3	N	211	172	1			152
							232	9									
11	21420	X	18975	-0-	-2445	-0-	406	1	18329	3	N	218	183	1			187
							240	9									
12	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	627	1	19357	3	N	150	176	1			161
							165	9									
*01	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	469	1	19208	3	N	235	344	1			52
							259	9									
02	17724	X	16695	-0-	-1029	-0-	393	1	16115	3	N	170					222
							187	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19020	X	13562	-0-	-5458	-0-	294	1	13099	3	N	154	179	1			25
							169	9									
10	18414	X	14223	-0-	-4191	-0-	302	1	13760	3	N	146	166	1			5
							161	9									
11	15570	X	13891	-0-	-1679	-0-	293	1	13176	3	N	384	348	1			41
							422	9									
12	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	286	1	13045	3	N	231	191	1			81
							254	9									
01	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	312	1	12651	3	N	205	190	1			96
							226	9									
02	12880	X	11178	-0-	-1702	-0-	269	1	10709	3	N	182	184	1			94
							200	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
09	21930	X	16004	-0-	-5926	-0-	348	1	15440	3	N	196	158	1			187
							216	9									
10	20894	X	15390	-0-	-5504	-0-	321	1	14688	3	N	346	377	1			156
							381	9									
11	18480	X	13568	-0-	-4912	-0-	290	1	13054	3	N	204	187	1			173
							224	9									
12	16864	X	12249	-0-	-4615	-0-	258	1	11769	3	N	202	349	1			26
							222	9									
01	16523	X	12392	-0-	-4131	-0-	293	1	11892	3	N	188	180	1			34
							207	9									
02	14924	X	12389	-0-	-2535	-0-	294	1	11902	3	N	175					209
							193	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
09	33477	X	11497	-0-	-21980	-0-	2191	1	9187	3	N	108	178	1			20
							119	9									
10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	2573	1	12483	3	N	178	179	1			19
							196	9									
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	2953	1	16862	3	N	-0-					19
12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	2508	1	11651	3	N	-0-					19
01	15252	X	7330	-0-	-7922	-0-	1395	1	5790	3	N	132					151
							145	9									
02	14112	X	9259	-0-	-4853	-0-	1981	1	7224	3	N	49					200
							54	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
09	0	W	25316	-0-	25316	51059	818	1	24444	3	N	49					111
							54	9									
10	0	W	20821	-0-	20821	71880	653	1	20092	3	N	69					180
							76	9									
11	0	W	23169	-0-	23169	95049	734	1	22343	3	N	84	159	1			105
							92	9									
12	122825	X	27776	-0-	-95049	-0-	137	1	27534	3	N	95	164	1			36
							105	9									
01	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	950	1	26916	3	N	69					105
							76	9									
02	23436	X	22758	-0-	-678	-0-	813	1	21835	3	N	100	167	1			38
							110	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
09	43500	X	35732	-0-	-7768	-0-	1155	1	34498	3	N	72	161	1			99
							79	9									
10	44950	X	36078	-0-	-8872	-0-	1134	1	34855	3	N	81					180
							89	9									
11	41010	X	33470	-0-	-7540	-0-	1063	1	32332	3	N	68	164	1			84
							75	9									
12	37138	X	31659	-0-	-5479	-0-	156	1	31414	3	N	81					165
							89	9									
01	37138	X	32883	-0-	-4255	-0-	1118	1	31645	3	N	109	193	1			81
							120	9									
02	33348	X	29659	-0-	-3689	-0-	1049	1	28523	3	N	79					160
							87	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
09	19860	X	16800	-0-	-3060	-0-	359	1	15993	3	N	407	518	1			46
							448	9									
10	20522	X	16449	-0-	-4073	-0-	345	1	15775	3	N	299	183	1			162
							329	9									
11	17940	X	13534	-0-	-4406	-0-	284	1	12854	3	N	360	371	1			151
							396	9									
12	16864	X	16088	-0-	-776	-0-	336	1	15404	3	N	316	366	1			101
							348	9									
01	16864	X	15413	-0-	-1451	-0-	359	1	14707	3	N	315	349	1			67
							347	9									
02	15232	X	13826	-0-	-1406	-0-	319	1	13210	3	N	270	173	1			164
							297	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
09	21870	X	19823	-0-	-2047	-0-	643	1	19180	3	N	-0-					-0-
10	22599	X	20271	-0-	-2328	-0-	637	1	19529	3	N	95					95
							105	9									
11	21480	X	19160	-0-	-2320	-0-	611	1	18532	3	N	15					110
							17	9									
12	20305	X	19536	-0-	-769	-0-	615	1	18921	3	N	-0-					110
01	20305	X	18778	-0-	-1527	-0-	645	1	18133	3	N	-0-					110
02	18340	X	17209	-0-	-1131	-0-	591	1	16618	3	N	-0-					110

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
09	25050	X	22095	-0-	-2955	-0-	716	1	21379	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	22367	-0-	-1875	-0-	702	1	21558	3	N	97					97
							107	9									
11	22950	X	19813	-0-	-3137	-0-	632	1	19181	3	N	-0-					97
12	23033	X	18744	-0-	-4289	-0-	589	1	18133	3	N	20					117
							22	9									
01	23033	X	21004	-0-	-2029	-0-	720	1	20284	3	N	-0-					117
02	20636	X	18971	-0-	-1665	-0-	666	1	18173	3	N	120					237
							132	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
09	35250	X	31894	-0-	-3356	-0-	1035	1	30851	3	N	7					43
							8	9									
10	34999	X	32609	-0-	-2390	-0-	1027	1	31523	3	N	54					97
							59	9									
11	33390	X	30678	-0-	-2712	-0-	977	1	29624	3	N	70					167
							77	9									
12	33449	X	30777	-0-	-2672	-0-	968	1	29784	3	N	23					190
							25	9									
01	32953	X	30315	-0-	-2638	-0-	1041	1	29240	3	N	31	178	1			43
							34	9									
02	29764	X	26029	-0-	-3735	-0-	891	1	25138	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	22029	-0-	-3081	-0-	714	1	21313	3	N	2					78
							2	9									
10	25761	X	22537	-0-	-3224	-0-	711	1	21826	3	N	-0-					78
11	24360	X	21390	-0-	-2970	-0-	682	1	20698	3	N	9					87
							10	9									
12	22475	X	21032	-0-	-1443	-0-	104	1	20898	3	N	27					114
							30	9									
01	22475	X	21280	-0-	-1195	-0-	727	1	20534	3	N	17					131
							19	9									
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	658	1	18247	3	N	-0-					131

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
09	33810	X	28979	-0-	-4831	-0-	940	1	28039	3	N	-0-					-0-
10	34720	X	29583	-0-	-5137	-0-	934	1	28649	3	N	-0-					-0-
11	32610	X	28314	-0-	-4296	-0-	904	1	27410	3	N	-0-					-0-
12	28985	X	27135	-0-	-1850	-0-	134	1	27001	3	N	-0-					-0-
01	28985	X	27035	-0-	-1950	-0-	928	1	26107	3	N	-0-					-0-
02	26180	X	23866	-0-	-2314	-0-	807	1	23059	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36120	X	31106	-0-	-5014	-0-	1009	1	30094	3	N	3					13
							3	9									
10	36642	X	31137	-0-	-5505	-0-	982	1	30149	3	N	5					18
							6	9									
11	33900	X	29639	-0-	-4261	-0-	946	1	28687	3	N	5					23
							6	9									
12	32767	X	30871	-0-	-1896	-0-	971	1	29892	3	N	7					30
							8	9									
01	32767	X	30006	-0-	-2761	-0-	1030	1	28965	3	N	10					40
							11	9									
02	29036	X	27541	-0-	-1495	-0-	952	1	26559	3	N	27	67	1			-0-
							30	9									

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36840	X	31302	-0-	-5538	-0-	1015	1	30283	3	N	4					7
							4	9									
10	36487	X	31309	-0-	-5178	-0-	988	1	30320	3	N	1					8
							1	9									
11	33960	X	29542	-0-	-4418	-0-	943	1	28591	3	N	7					15
							8	9									
12	32736	X	28706	-0-	-4030	-0-	903	1	27766	3	N	34	46	1			3
							37	9									
01	32736	X	30335	-0-	-2401	-0-	1042	1	29290	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	29204	X	27016	-0-	-2188	-0-	936	1	26080	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 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
09	25800	X	22392	-0-	-3408	-0-	494	1	21898	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	22594	-0-	-4066	-0-	486	1	22108	3	N	-0-					-0-
11	24840	X	21024	-0-	-3816	-0-	672	1	20352	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	20485	-0-	-2579	-0-	101	1	20384	3	N	-0-					-0-
01	23064	X	20882	-0-	-2182	-0-	722	1	20160	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	18227	-0-	-2605	-0-	581	1	17646	3	N	-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 (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 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
09	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	516	1	22904	3	N	-0-					-0-
10	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	533	1	24248	3	N	-0-					-0-
11	25380	X	23249	-0-	-2131	-0-	744	1	22505	3	N	-0-					-0-
12	24180	X	22603	-0-	-1577	-0-	112	1	22491	3	N	-0-					-0-
01	24180	X	22354	-0-	-1826	-0-	773	1	21581	3	N	-0-					-0-
02	21840	X	19631	-0-	-2209	-0-	629	1	19002	3	N	-0-					-0-

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
09	37140	X	28772	-0-	-8368	-0-	933	1	27839	3	Y	-0-					-0-
10	36208	X	27765	-0-	-8443	-0-	876	1	26889	3	Y	-0-					-0-
11	31920	X	25457	-0-	-6463	-0-	812	1	24645	3	Y	-0-					-0-
12	32705	X	25023	-0-	-7682	-0-	788	1	24235	3	Y	-0-					-0-
01	32705	X	24029	-0-	-8676	-0-	826	1	23203	3	Y	-0-					-0-
02	26852	X	21405	-0-	-5447	-0-	734	1	20671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27270	X	25118	-0-	-2152	-0-	554	1	24564	3	N	-0-					-0-
10	27187	X	25589	-0-	-1598	-0-	810	1	24779	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	16350	-0-	-9300	-0-	523	1	15827	3	N	-0-					-0-
12	25885	X	22794	-0-	-3091	-0-	719	1	22075	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	24677	-0-	-1208	-0-	853	1	23824	3	N	-0-					-0-
02	23380	X	21783	-0-	-1597	-0-	682	1	21101	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61080	X	43043	-0-	-18037	-0-	1388	1	41446	3	N	190	169	1			57
							209	9									
10	57381	X	43790	-0-	-13591	-0-	1372	1	42179	3	N	217	180	1			94
							239	9									
11	51930	X	41032	-0-	-10898	-0-	1301	1	39535	3	N	178	185	1			87
							196	9									
12	50220	X	39548	-0-	-10672	-0-	1235	1	38107	3	N	187	187	1			87
							206	9									
01	50220	X	37552	-0-	-12668	-0-	1275	1	36073	3	N	185	182	1			90
							204	9									
02	40180	X	30061	-0-	-10119	-0-	1078	1	28807	3	N	160	183	1			67
							176	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	10354	-0-	-17426	-0-	335	1	10002	3	N	15					223
							17	9									
10	0	W	22480	-0-	22480	22480	707	1	21728	3	N	41					264
							45	9									
11	0	W	17855	-0-	17855	40335	567	1	17234	3	N	49	172	1			141
							54	9									
12	0	W	20444	-0-	20444	60779	101	1	20284	3	N	54					195
							59	9									
01	79747	X	18968	-0-	-60779	-0-	646	1	18261	3	N	55					250
							61	9									
02	20300	X	12278	-0-	-8022	-0-	436	1	11827	3	N	14					264
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	321 207	1 9	14301	3	N	188	167	1			72
10	18631	X	14687	-0-	-3944	-0-	309 259	1 9	14119	3	N	235	165	1			142
11	16680	X	15059	-0-	-1621	-0-	323 186	1 9	14550	3	N	169	161	1			150
12	16864	X	14970	-0-	-1894	-0-	316 174	1 9	14480	3	N	158	184	1			124
*01	16864	X	14242	-0-	-2622	-0-	336 207	1 9	13699	3	N	188	185	1			127
02	14056	X	10190	-0-	-3866	-0-	239 134	1 9	9817	3	N	122	180	1			69

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
09	21540	X	14411	-0-	-7129	-0-	311 229	1 9	13871	3	N	208	351	1			37
10	20429	X	14579	-0-	-5850	-0-	307 273	1 9	13999	3	N	248	165	1			120
11	18180	X	14590	-0-	-3590	-0-	312 239	1 9	14039	3	N	217	165	1			172
12	18259	X	15045	-0-	-3214	-0-	318 201	1 9	14526	3	N	183	345	1			10
01	16895	X	14411	-0-	-2484	-0-	341 238	1 9	13832	3	N	216	183	1			43
02	13608	X	12716	-0-	-892	-0-	309 208	1 9	12199	3	N	189					232

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59400	X	24441	-0-	-34959	-0-	766 804	1 9	22871	3	N	731	545	1			226
10	61380	X	36236	-0-	-25144	-0-	1115 905	1 9	34216	3	N	823	901	1			148
11	59400	X	31177	-0-	-28223	-0-	972 692	1 9	29513	3	N	629	529	1			248
12	35960	X	29089	-0-	-6871	-0-	892 716	1 9	27481	3	N	651	732	1			167
01	35960	X	27704	-0-	-8256	-0-	931 567	1 9	26206	3	N	515	525	1			157
02	32480	X	23020	-0-	-9460	-0-	785 428	1 9	21807	3	N	389	366	1			180

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88470	X	54244	-0-	-34226	-0-	1307	1	52937	3	N	-0-					-0-
10	91419	X	49681	-0-	-41738	-0-	625	1	49056	3	N	-0-					-0-
*11	71190	X	46488	-0-	-24702	-0-	1025	1	45463	3	N	-0-					-0-
*12	57412	X	43445	-0-	-13967	-0-	949	1	42496	3	N	-0-					-0-
01	57412	X	36459	-0-	-20953	-0-	816	1	35643	3	N	-0-					-0-
02	50624	X	39159	-0-	-11465	-0-	865	1	38294	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84240	X	48618	-0-	-35622	-0-	1171	1	47447	3	N	-0-					-0-
10	73160	X	45717	-0-	-27443	-0-	1150	1	44567	3	N	-0-					-0-
*11	62970	X	41546	-0-	-21424	-0-	916	1	40630	3	N	-0-					-0-
*12	51460	X	45853	-0-	-5607	-0-	1002	1	44851	3	N	-0-					-0-
01	51460	X	39134	-0-	-12326	-0-	876	1	38258	3	N	-0-					-0-
02	45388	X	33293	-0-	-12095	-0-	735	1	32558	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 #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80580	X	44722	-0-	-35858	-0-	1077	1	43645	3	N	-0-					-0-
10	69223	X	42302	-0-	-26921	-0-	1064	1	41238	3	N	-0-					-0-
*11	58560	X	28010	-0-	-30550	-0-	618	1	27392	3	N	-0-					-0-
*12	47337	X	35745	-0-	-11592	-0-	781	1	34964	3	N	-0-					-0-
01	47337	X	37183	-0-	-10154	-0-	832	1	36351	3	N	-0-					-0-
02	41748	X	30927	-0-	-10821	-0-	683	1	30244	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

09	81090	X	46931	-0-	-34159	-0-	1130	1	45801	3	N	-0-					-0-
10	70587	X	43866	-0-	-26721	-0-	1103	1	42763	3	N	-0-					-0-
*11	60840	X	41396	-0-	-19444	-0-	913	1	40483	3	N	-0-					-0-
*12	49848	X	41385	-0-	-8463	-0-	904	1	40481	3	N	-0-					-0-
01	49848	X	34178	-0-	-15670	-0-	765	1	33413	3	N	-0-					-0-
02	43792	X	27068	-0-	-16724	-0-	598	1	26470	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

09	25140	X	77	-0-	-25063	-0-	58	1	19	9	N	17					31
10	21080	X	20666	-0-	-414	-0-	1516	1	18986	3	N	149	162	1			18
							164	9									
11	18570	X	16677	-0-	-1893	-0-	1371	1	15220	3	N	78					96
							86	9									
12	19189	X	16318	-0-	-2871	-0-	1374	1	14804	3	N	127	156	1			67
							140	9									
01	20150	X	14811	-0-	-5339	-0-	1342	1	13344	3	N	114	146	1			35
							125	9									
02	18200	X	12811	-0-	-5389	-0-	1234	1	11475	3	N	93					128
							102	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

09	0	W	37593	-0-	37593	81443	1895	1	35118	3	N	527	518	1			144
							580	9									
10	0	W	26274	-0-	26274	107717	1033	1	24948	3	N	266	350	1			60
							293	9									
11	0	W	21993	-0-	21993	129710	692	1	21031	3	N	245	181	1			124
							270	9									
12	147949	X	18239	-0-	-129710	-0-	567	1	17484	3	N	171	178	1			117
							188	9									
01	43865	X	19259	-0-	-24606	-0-	717	1	18408	3	N	122	177	1			62
							134	9									
02	35084	X	21717	-0-	-13367	-0-	982	1	20626	3	N	99					161
							109	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

09	101490	X	58139	-0-	-43351	-0-	1400	1	56739	3	N	-0-					-0-
10	88350	X	55655	-0-	-32695	-0-	1400	1	54255	3	N	-0-					-0-
*11	75390	X	50861	-0-	-24529	-0-	1121	1	49740	3	N	-0-					-0-
*12	61876	X	51158	-0-	-10718	-0-	1118	1	50040	3	N	-0-					-0-
01	61876	X	49112	-0-	-12764	-0-	1099	1	48013	3	N	-0-					-0-
02	54264	X	43618	-0-	-10646	-0-	963	1	42655	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 #: 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
09	92130	X	52828	-0-	-39302	-0-	1272	1	51556	3	N	-0-					-0-
10	80414	X	50029	-0-	-30385	-0-	1258	1	48771	3	N	-0-					-0-
*11	68790	X	46822	-0-	-21968	-0-	1032	1	45790	3	N	-0-					-0-
*12	56265	X	42814	-0-	-13451	-0-	936	1	41878	3	N	-0-					-0-
01	56265	X	42009	-0-	-14256	-0-	940	1	41069	3	N	-0-					-0-
02	49308	X	35961	-0-	-13347	-0-	794	1	35167	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

09	0	W	51094	-0-	51094	102537	1640	1	48996	3	N	416	523	1			84
							458	9									
10	0	W	37354	-0-	37354	139891	1167	1	35870	3	N	288	176	1			196
							317	9									
11	0	W	33233	-0-	33233	173124	1050	1	31900	3	N	257	350	1			103
							283	9									
12	203735	X	30611	-0-	-173124	-0-	955	1	29439	3	N	197	178	1			122
							217	9									
01	52793	X	31529	-0-	-21264	-0-	1072	1	30278	3	N	163	178	1			107
							179	9									
02	47684	X	27805	-0-	-19879	-0-	1363	1	26282	3	N	145	175	1			77
							160	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

09	0	W	48105	-0-	48105	120498	1554	1	46423	3	N	116	164	1			138
							128	9									
10	0	W	38439	-0-	38439	158937	1208	1	37146	3	N	77	172	1			43
							85	9									
11	0	W	21141	-0-	21141	180078	671	1	20400	3	N	64					107
							70	9									
12	0	W	16550	-0-	16550	196628	518	1	15985	3	N	43					150
							47	9									
01	0	W	19529	-0-	19529	216157	859	1	18583	3	N	79	177	1			52
							87	9									
*02	229013	X	12856	-0-	-216157	-0-	542	1	12250	3	N	58					110
							64	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

09	0	W	23789	-0-	23789	73995	764	1	22838	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
10	0	W	31609	-0-	31609	105604	996	1	30613	3	N	-0-					-0-
11	0	W	30721	-0-	30721	136325	972	1	29555	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
12	180149	X	43824	-0-	-136325	-0-	1371	1	42260	3	N	175	175	1			-0-
							193	9									
*01	50220	X	40870	-0-	-9350	-0-	1391	1	39328	3	N	137					137
							151	9									
02	28672	X	25163	-0-	-3509	-0-	1263	1	23814	3	N	78	170	1			45
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47310	X	35834	-0-	-11476	-0-	1107 1654	1 9	33073	3	N	1504	1385	1			243
10	46469	X	35530	-0-	-10939	-0-	1069 1593	1 9	32868	3	N	1448	1632	1			59
11	42030	X	32372	-0-	-9658	-0-	980 1619	1 9	29773	3	N	1472	1411	1			120
12	36053	X	32232	-0-	-3821	-0-	962 1591	1 9	29679	3	N	1446	1434	1			132
01	36053	X	31184	-0-	-4869	-0-	1017 1407	1 9	28760	3	N	1279	1316	1			95
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-	951 1198	1 9	25077	3	N	1089	1006	1			178

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	32983	-0-	-11537	-0-	1028 1277	1 9	30678	3	N	1161	1250	1			93
10	42780	X	32342	-0-	-10438	-0-	982 1187	1 9	30173	3	N	1079	1083	1			89
11	38370	X	29701	-0-	-8669	-0-	908 1194	1 9	27599	3	N	1085	1058	1			116
12	34317	X	28952	-0-	-5365	-0-	875 1101	1 9	26976	3	N	1001	1041	1			76
01	34317	X	27319	-0-	-6998	-0-	896 1069	1 9	25354	3	N	972	975	1			73
02	30772	X	23229	-0-	-7543	-0-	800 842	1 9	21587	3	N	765	705	1			133

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
09	31080	X	22739	-0-	-8341	-0-	725 362	1 9	21652	3	N	329	346	1			197
10	32116	X	22688	-0-	-9428	-0-	699 515	1 9	21474	3	N	468	539	1			126
11	28740	X	21783	-0-	-6957	-0-	680 443	1 9	20660	3	N	403	364	1			165
12	24335	X	20884	-0-	-3451	-0-	101 451	1 9	20332	3	N	410	352	1			223
01	24335	X	20720	-0-	-3615	-0-	695 405	1 9	19620	3	N	368	534	1			57
02	21224	X	17970	-0-	-3254	-0-	624 354	1 9	16992	3	N	322	174	1			205

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
09	45960	X	40501	-0-	-5459	-0-	1325 210	1 9	38966	3	N	191	183	1			121
10	46097	X	45443	-0-	-654	-0-	1444 175	1 9	43824	3	N	159	179	1			101
11	42150	X	37195	-0-	-4955	-0-	1183 167	1 9	35845	3	N	152	182	1			71
12	43555	X	35478	-0-	-8077	-0-	1117 201	1 9	34160	3	N	183	82	1			172
01	45446	X	30654	-0-	-14792	-0-	1081 149	1 9	29424	3	N	135	186	1			121
02	41048	X	29388	-0-	-11660	-0-	1171 102	1 9	28115	3	N	93	173	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75960	X	59691	-0-	-16269	-0-	1969	1	57030	3	N	629	548	1			273
							692	9									
10	75950	X	58580	-0-	-17370	-0-	1866	1	56194	3	N	473	537	1			209
							520	9									
11	70560	X	51356	-0-	-19204	-0-	1626	1	49253	3	N	434	552	1			91
							477	9									
12	60822	X	52603	-0-	-8219	-0-	1637	1	50399	3	N	515	370	1			236
							567	9									
01	60822	X	50565	-0-	-10257	-0-	1714	1	48350	3	N	455	543	1			148
							501	9									
02	54936	X	40508	-0-	-14428	-0-	1419	1	38696	3	N	357	347	1			158
							393	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
09	44820	X	32552	-0-	-12268	-0-	1017	1	30373	3	N	1056	1021	1			190
							1162	9									
10	42811	X	31616	-0-	-11195	-0-	961	1	29540	3	N	1014	1041	1			163
							1115	9									
11	37290	X	26714	-0-	-10576	-0-	1012	1	24821	3	N	801	832	1			132
							881	9									
12	33046	X	28328	-0-	-4718	-0-	969	1	26434	3	N	841	892	1			81
							925	9									
01	33046	X	28789	-0-	-4257	-0-	949	1	26833	3	N	915	833	1			163
							1007	9									
02	29848	X	25113	-0-	-4735	-0-	870	1	23337	3	N	824	858	1			129
							906	9									

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
*03	0	W	37344	-0-	37344	44285	251	1	4	2	N	-0-					-0-
							37089	3									
*04	0	W	23657	-0-	23657	67942	118	1	11	2	N	-0-					-0-
							23528	3									
*05	0	W	23864	-0-	23864	91806	103	1	1	2	N	-0-					-0-
							23760	3									
*06	0	W	18990	-0-	18990	110796	84	1	1	2	N	-0-					-0-
							18905	3									
*07	0	W	18603	-0-	18603	129399	85	1	18518	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	15548	-0-	15548	144947	82	1	34	2	N	-0-					-0-
							15432	3									
*09	161117	X	16170	-0-	-144947	-0-	70	1	10	2	N	-0-					-0-
							16090	3									
*10	17050	X	15120	-0-	-1930	-0-	65	1	2	2	N	-0-					-0-
							15053	3									
*11	16560	X	10746	-0-	-5814	-0-	48	1	5	2	N	-0-					-0-
							10693	3									
12	16585	X	83	-0-	-16502	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	15562	X	13153	-0-	-2409	-0-	57	1	27	2	N	-0-					-0-
							13069	3									
02	13748	X	11851	-0-	-1897	-0-	52	1	11799	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119970	X	76543	-0-	-43427	-0-	1844	1	74699	3	N	-0-					-0-
10	123969	X	73562	-0-	-50407	-0-	926	1	72636	3	N	-0-					-0-
*11	102900	X	68343	-0-	-34557	-0-	1507	1	66836	3	N	-0-					-0-
*12	81654	X	66876	-0-	-14778	-0-	1462	1	65414	3	N	-0-					-0-
01	81654	X	64062	-0-	-17592	-0-	1434	1	62628	3	N	-0-					-0-
02	71428	X	54084	-0-	-17344	-0-	1194	1	52890	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 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
03	0	W	72064	-0-	72064	83864	484	1	8	2	N	2					2
							71570	3	2	9							
04	0	W	57937	-0-	57937	141801	289	1	28	2	N	5					7
							57614	3	6	9							
05	0	W	54769	-0-	54769	196570	237	1	2	2	N	6					13
							54523	3	7	9							
06	0	W	49729	-0-	49729	246299	220	1	3	2	N	3					16
							49503	3	3	9							
*07	0	W	48576	-0-	48576	294875	221	1	48353	3	N	2					18
							2	9									
*08	0	W	46148	-0-	46148	341023	243	1	100	2	N	-0-					18
							45805	3									
*09	383993	X	42970	-0-	-341023	-0-	185	1	27	2	N	-0-					18
							42758	3									
*10	44547	X	43103	-0-	-1444	-0-	186	1	5	2	N	-0-					18
							42912	3									
*11	43110	X	40595	-0-	-2515	-0-	184	1	18	2	N	-0-					18
							40393	3									
12	42904	X	34341	-0-	-8563	-0-	153	1	4	2	N	-0-					18
							34184	3									
*01	42904	X	37795	-0-	-5109	-0-	165	1	77	2	N	-0-					18
							37553	3									
02	36568	X	29583	-0-	-6985	-0-	128	1	1	2	N	-0-					18
							29454	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
03	0	W	55537	-0-	55537	65202	373	1	6	2	N	-0-					-0-
							55158	3									
04	0	W	42033	-0-	42033	107235	209	1	20	2	N	-0-					-0-
							41804	3									
05	0	W	39683	-0-	39683	146918	172	1	1	2	N	-0-					-0-
							39510	3									
06	0	W	36062	-0-	36062	182980	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							35900	3									
*07	0	W	35592	-0-	35592	218572	162	1	35430	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	33407	-0-	33407	251979	175	1	72	2	N	-0-					-0-
							33160	3									
*09	283311	X	31332	-0-	-251979	-0-	135	1	19	2	N	-0-					-0-
							31178	3									
*10	32643	X	31276	-0-	-1367	-0-	135	1	4	2	N	-0-					-0-
							31137	3									
*11	31590	X	29357	-0-	-2233	-0-	133	1	12	2	N	-0-					-0-
							29212	3									
12	31651	X	24942	-0-	-6709	-0-	111	1	3	2	N	-0-					-0-
							24828	3									
*01	31651	X	27479	-0-	-4172	-0-	120	1	55	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
02	26656	X	21224	-0-	-5432	-0-	92	1	1	2	N	-0-					-0-
							21131	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	40080	X	22045	-0-	-18035	-0-	2459	1	19433	3	N	139	164	1			34
							153	9									
10	41416	X	21778	-0-	-19638	-0-	2552	1	19004	3	N	202	174	1			62
							222	9									
11	20850	X	14648	-0-	-6202	-0-	2005	1	12643	3	N	-0-					62
12	22785	X	9242	-0-	-13543	-0-	1569	1	7475	3	N	180	180	1			62
							198	9									
01	22785	X	12241	-0-	-10544	-0-	1756	1	10389	3	N	87					149
							96	9									
02	20580	X	12239	-0-	-8341	-0-	1732	1	10428	3	N	72	175	1			46
							79	9									

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
09	96390	X	40189	-0-	-56201	-0-	1305	1	38884	3	Y	-0-					78
10	99603	X	37855	-0-	-61748	-0-	1196	1	36659	3	Y	-0-					78
11	42690	X	34324	-0-	-8366	-0-	1096	1	33228	3	Y	-0-					78
12	41540	X	34010	-0-	-7530	-0-	1071	1	32936	3	Y	3	65	1			16
							3	9									
01	41540	X	32670	-0-	-8870	-0-	1125	1	31541	3	Y	4	4	1			16
							4	9									
02	37520	X	28221	-0-	-9299	-0-	951	1	27263	3	Y	6					22
							7	9									

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
09	92670	X	31721	-0-	-60949	-0-	1030	1	30691	3	Y	-0-					11
10	95759	X	30824	-0-	-64935	-0-	974	1	29850	3	Y	-0-					11
11	36480	X	28664	-0-	-7816	-0-	915	1	27749	3	Y	-0-					11
12	35712	X	28630	-0-	-7082	-0-	903	1	27727	3	Y	-0-					11
01	35712	X	27510	-0-	-8202	-0-	948	1	26544	3	Y	16					27
							18	9									
02	29596	X	23585	-0-	-6011	-0-	776	1	22802	3	Y	6					33
							7	9									

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
09	78240	X	24301	-0-	-53939	-0-	789	1	23512	3	N	-0-					-0-
10	80848	X	24329	-0-	-56519	-0-	769	1	23560	3	N	-0-					-0-
11	29430	X	22937	-0-	-6493	-0-	734	1	22203	3	N	-0-					-0-
12	27838	X	21924	-0-	-5914	-0-	108	1	21816	3	N	-0-					-0-
01	26009	X	21465	-0-	-4544	-0-	740	1	20725	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	18587	-0-	-4093	-0-	609	1	17978	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
09	96570	X	57003	-0-	-39567	-0-	1225	1	54550	3	N	1116	1028	1			103
							1228	9									
10	99789	X	27172	-0-	-72617	-0-	573	1	26155	3	N	404	491	1			16
							444	9									
11	96570	X	170	-0-	-96400	-0-	4	1	166	3	N	-0-					16
12	99789	X	21377	-0-	-78412	-0-	455	1	20844	3	N	71					87
							78	9									
01	76818	X	40970	-0-	-35848	-0-	972	1	39526	3	N	429	361	1			155
							472	9									
02	53200	X	32900	-0-	-20300	-0-	787	1	31741	3	N	338	357	1			136
							372	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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
09	59160	X	33065	-0-	-26095	-0-	712	1	31678	3	N	614	511	1			178
							675	9									
10	61132	X	15000	-0-	-46132	-0-	318	1	14489	3	N	175	339	1			14
							193	9									
11	59160	X	390	-0-	-58770	-0-	7	1	332	3	N	46					60
							51	9									
12	61132	X	17381	-0-	-43751	-0-	369	1	16858	3	N	140	180	1			20
							154	9									
01	48825	X	20258	-0-	-28567	-0-	481	1	19548	3	N	208	160	1			68
							229	9									
02	30856	X	15842	-0-	-15014	-0-	375	1	15156	3	N	283	174	1			177
							311	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53460	X	15236	-0-	-38224	-0-	1199	1	13994	3	N	39					115
							43	9									
10	55242	X	13960	-0-	-41282	-0-	1211	1	12713	3	N	33					148
							36	9									
11	53460	X	11682	-0-	-41778	-0-	1175	1	10467	3	N	36					184
							40	9									
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1048	1	12474	3	N	53	160	1			77
							58	9									
01	16554	X	11062	-0-	-5492	-0-	1295	1	9712	3	N	50					127
							55	9									
02	14224	X	9812	-0-	-4412	-0-	1102	1	8678	3	N	29					156
							32	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119280	X	13561	-0-	-105719	-0-	1121	1	12368	3	N	65	154	1			63
							72	9									
10	123256	X	13448	-0-	-109808	-0-	1021	1	12344	3	N	75					138
							83	9									
11	119280	X	14668	-0-	-104612	-0-	1051	1	13537	3	N	73	157	1			54
							80	9									
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	694	1	8895	3	N	55					109
							61	9									
01	14167	X	10642	-0-	-3525	-0-	944	1	9621	3	N	70					179
							77	9									
02	12656	X	10892	-0-	-1764	-0-	871	1	9938	3	N	75	181	1			73
							83	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49770	X	11684	-0-	-38086	-0-	1145	1	10503	3	N	33					114
							36	9									
10	51429	X	12238	-0-	-39191	-0-	1184	1	11024	3	N	27					141
							30	9									
11	49770	X	11489	-0-	-38281	-0-	1182	1	10277	3	N	27	156	1			12
							30	9									
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	814	1	9366	3	N	21					33
							23	9									
01	14446	X	10527	-0-	-3919	-0-	978	1	9516	3	N	30					63
							33	9									
02	11060	X	8770	-0-	-2290	-0-	884	1	7864	3	N	20					83
							22	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 #: 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
09	69870	X	19107	-0-	-50763	-0-	1308	1	17630	3	N	154	169	1			79
							169	9									
10	72199	X	19356	-0-	-52843	-0-	1130	1	18063	3	N	148	162	1			65
							163	9									
11	69870	X	17760	-0-	-52110	-0-	901	1	16691	3	N	153	159	1			59
							168	9									
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	472	1	15621	3	N	155					214
							171	9									
01	21049	X	16766	-0-	-4283	-0-	1055	1	15540	3	N	155	188	1			181
							171	9									
02	17836	X	15334	-0-	-2502	-0-	765	1	14396	3	N	157	174	1			164
							173	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 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
09	134460	X	59087	-0-	-75373	-0-	1423	1	57664	3	N	-0-					-0-
10	138942	X	55213	-0-	-83729	-0-	1389	1	53824	3	N	-0-					-0-
*11	134460	X	51830	-0-	-82630	-0-	1143	1	50687	3	N	-0-					-0-
*12	49586	X	49586	-0-	-0-	-0-	1084	1	48502	3	N	-0-					-0-
01	66464	X	42776	-0-	-23688	-0-	958	1	41818	3	N	-0-					-0-
02	55160	X	39938	-0-	-15222	-0-	882	1	39056	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	41399	-0-	41399	500973	1345	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	W	47072	-0-	47072	548045	1489	1	45583	3	N	-0-					-0-
11	0	W	45326	-0-	45326	593371	1450	1	43876	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43879	-0-	43879	637250	217	1	43662	3	N	-0-					-0-
01	0	W	44476	-0-	44476	681726	1536	1	42940	3	N	-0-					-0-
02	0	W	39998	-0-	39998	721724	1292	1	38706	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65580	X	35091	-0-	-30489	-0-	774	1	34317	3	N	-0-					-0-
10	67766	X	34521	-0-	-33245	-0-	742	1	33779	3	N	-0-					-0-
11	65580	X	33313	-0-	-32267	-0-	1066	1	32247	3	N	-0-					-0-
12	0	W	33202	-0-	33202	33202	1047	1	32155	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	31798	-0-	31798	65000	1097	1	30701	3	N	-0-					-0-
*02	92234	X	27234	-0-	-65000	-0-	883	1	26351	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	40981	-0-	40981	383155	927	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	38730	-0-	38730	421885	862	1	37868	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	38210	-0-	38210	460095	816	1	37394	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	36697	-0-	36697	496792	789	1	35908	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	35216	-0-	35216	532008	836	1	34380	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	30202	-0-	30202	562210	665	1	29537	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63900	X	40041	-0-	-23859	-0-	906	1	39135	3	N	-0-					-0-
10	66030	X	38047	-0-	-27983	-0-	848	1	37199	3	N	-0-					-0-
11	63900	X	36886	-0-	-27014	-0-	789	1	36097	3	N	-0-					-0-
12	0	W	36470	-0-	36470	36470	785	1	35685	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	36029	-0-	36029	72499	858	1	35171	3	N	-0-					-0-
*02	103925	X	31426	-0-	-72499	-0-	673	1	30753	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 #: 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
09	109830	X	48830	-0-	-61000	-0-	1104	1	47726	3	N	-0-					-0-
10	113491	X	45394	-0-	-68097	-0-	1009	1	44385	3	N	-0-					-0-
11	109830	X	44052	-0-	-65778	-0-	941	1	43111	3	N	-0-					-0-
12	0	W	41655	-0-	41655	41655	895	1	40760	3	N	-0-					-0-
01	0	W	39857	-0-	39857	81512	945	1	38912	3	N	-0-					-0-
*02	115646	X	34134	-0-	-81512	-0-	757	1	33377	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

09	44610	X	26470	-0-	-18140	-0-	568	1	25244	3	N	598	511	1			136
							658	9									
10	46097	X	23460	-0-	-22637	-0-	491	1	22440	3	N	481	520	1			97
							529	9									
11	44610	X	21725	-0-	-22885	-0-	462	1	20828	3	N	395	358	1			134
							435	9									
12	46097	X	15285	-0-	-30812	-0-	322	1	14713	3	N	227	185	1			176
							250	9									
01	41323	X	18539	-0-	-22784	-0-	437	1	17752	3	N	318	353	1			141
							350	9									
02	24696	X	15832	-0-	-8864	-0-	377	1	15223	3	N	211	180	1			172
							232	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

09	64230	X	34462	-0-	-29768	-0-	1788	1	31911	3	N	694	681	1			215
							763	9									
10	66371	X	33548	-0-	-32823	-0-	1905	1	31271	3	N	338	524	1			29
							372	9									
11	64230	X	25436	-0-	-38794	-0-	1616	1	23556	3	N	240	176	1			93
							264	9									
12	66371	X	13632	-0-	-52739	-0-	621	1	12894	3	N	106					199
							117	9									
01	35619	X	17600	-0-	-18019	-0-	890	1	16565	3	N	132	176	1			155
							145	9									
*02	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	1402	1	32058	3	N	112	178	1			89
							123	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

09	31950	X	22303	-0-	-9647	-0-	725	1	21578	3	N	-0-					-0-
10	33015	X	22710	-0-	-10305	-0-	718	1	21992	3	N	-0-					-0-
11	31950	X	20847	-0-	-11103	-0-	666	1	20181	3	N	-0-					-0-
12	0	W	18031	-0-	18031	18031	89	1	17942	3	N	-0-					-0-
01	0	W	17706	-0-	17706	35737	610	1	17096	3	N	-0-					-0-
02	0	W	21413	-0-	21413	57150	698	1	20715	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

*09	54330	X	34408	-0-	-19922	-0-	757	1	33651	3	N	-0-					-0-
*10	56141	X	33725	-0-	-22416	-0-	1065	1	32660	3	N	-0-					-0-
*11	54330	X	30895	-0-	-23435	-0-	986	1	29909	3	N	-0-					-0-
12	0	W	29701	-0-	29701	29701	147	1	29554	3	N	-0-					-0-
01	0	W	29397	-0-	29397	59098	1011	1	28386	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25312	-0-	25312	84410	849	1	24463	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
09	8580	X	8549	-0-	-31	-0-	1092	1	7401	3	N	51					61
							56	9									
10	8866	X	8136	-0-	-730	-0-	1148	1	6935	3	N	48	33	1			76
							53	9									
11	8580	X	2281	-0-	-6299	-0-	776	1	1505	3	N	-0-					76
12	8866	X	2518	-0-	-6348	-0-	778	1	1707	3	N	30					106
							33	9									
01	8122	X	2895	-0-	-5227	-0-	759	1	2125	3	N	10					116
							11	9									
02	7980	X	4138	-0-	-3842	-0-	780	1	3325	3	N	30					146
							33	9									

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

09	37710	X	23713	-0-	-13997	-0-	523	1	23190	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	23312	-0-	-15655	-0-	736	1	22576	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	21967	-0-	-15743	-0-	702	1	21265	3	N	-0-					-0-
12	0	W	21825	-0-	21825	21825	108	1	21717	3	N	-0-					-0-
01	0	W	21147	-0-	21147	42972	728	1	20419	3	N	-0-					-0-
02	0	W	17998	-0-	17998	60970	604	1	17394	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

09	104220	X	53051	-0-	-51169	-0-	1724	1	51327	3	N	-0-					-0-
10	107694	X	50741	-0-	-56953	-0-	1604	1	49137	3	N	-0-					-0-
11	104220	X	45940	-0-	-58280	-0-	1468	1	44472	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43806	-0-	43806	43806	216	1	43590	3	N	-0-					-0-
01	0	W	43041	-0-	43041	86847	1485	1	41556	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36521	-0-	36521	123368	1200	1	35321	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

09	0	W	17267	-0-	17267	394491	561	1	16706	3	N	-0-					-0-
10	0	W	17310	-0-	17310	411801	548	1	16762	3	N	-0-					-0-
11	0	W	16645	-0-	16645	428446	532	1	16113	3	N	-0-					-0-
12	0	W	13566	-0-	13566	442012	427	1	13139	3	N	-0-					-0-
01	0	W	13910	-0-	13910	455922	480	1	13430	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12177	-0-	12177	468099	406	1	11771	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

09	0	W	36213	-0-	36213	637101	1175	1	35038	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	36316	-0-	36316	673417	1147	1	35169	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	33899	-0-	33899	707316	1082	1	32817	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	34857	-0-	34857	742173	1096	1	33727	3	Y	31					31
							34	9									
01	0	W	33580	-0-	33580	775753	1153	1	32381	3	Y	42					73
							46	9									
02	0	W	29284	-0-	29284	805037	989	1	28269	3	Y	24					97
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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
09	70080	X	10410	-0-	-59670	-0-	331	1	9864	3	N	195	179	1			183
							215	9									
10	72416	X	10125	-0-	-62291	-0-	313	1	9617	3	N	177	340	1			20
							195	9									
11	70080	X	8309	-0-	-61771	-0-	258	1	7841	3	N	191					211
							210	9									
12	0	W	8162	-0-	8162	8162	39	1	7939	3	N	167	177	1			201
							184	9									
01	0	W	7611	-0-	7611	15773	255	1	7192	3	N	149	175	1			175
							164	9									
02	0	W	5953	-0-	5953	21726	204	1	5594	3	N	141	183	1			133
							155	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26580	X	19457	-0-	-7123	-0-	1049	1	18085	3	N	294	350	1			112
							323	9									
10	27466	X	12244	-0-	-15222	-0-	819	1	11193	3	N	211	177	1			146
							232	9									
11	26580	X	9156	-0-	-17424	-0-	579	1	8384	3	N	175	179	1			142
							193	9									
12	0	W	11618	-0-	11618	11618	728	1	10766	3	N	113	184	1			71
							124	9									
01	0	W	11518	-0-	11518	23136	690	1	10671	3	N	143	183	1			31
							157	9									
02	0	W	16177	-0-	16177	39313	822	1	15110	3	N	223					254
							245	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	2440	-0-	-10040	-0-	418	1	1822	3	N	182	177	1			84
							200	9									
10	12896	X	9432	-0-	-3464	-0-	632	1	8502	3	N	271	165	1			190
							298	9									
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	874	1	11875	3	N	298	362	1			126
							328	9									
12	0	W	13260	-0-	13260	13260	937	1	12019	3	N	276	182	1			220
							304	9									
01	0	W	11226	-0-	11226	24486	870	1	9985	3	N	337	364	1			193
							371	9									
02	0	W	4423	-0-	4423	28909	575	1	3677	3	N	155	178	1			170
							171	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 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
09	61800	X	48255	-0-	-13545	-0-	1558	1	46602	3	N	86	170	1			40
							95	9									
10	63860	X	48526	-0-	-15334	-0-	1523	1	46886	3	N	106					146
							117	9									
11	61800	X	45491	-0-	-16309	-0-	1442	1	43920	3	N	117	172	1			91
							129	9									
12	0	W	44891	-0-	44891	44891	221	1	44532	3	N	125	187	1			29
							138	9									
01	0	W	44770	-0-	44770	89661	1518	1	43152	3	N	91					120
							100	9									
*02	129432	X	39771	-0-	-89661	-0-	1468	1	38198	3	N	95	177	1			38
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67140	X	28760	-0-	-38380	-0-	928	1	27710	3	N	111					213
							122	9									
10	69378	X	29931	-0-	-39447	-0-	940	1	28900	3	N	83	180	1			116
							91	9									
11	67140	X	27957	-0-	-39183	-0-	888	1	26974	3	N	86					202
							95	9									
12	0	W	26416	-0-	26416	26416	130	1	26195	3	N	83	177	1			108
							91	9									
01	0	W	22799	-0-	22799	49215	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									
02	0	W	21348	-0-	21348	70563	755	1	20531	3	N	56					237
							62	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64830	X	14074	-0-	-50756	-0-	1295	1	12684	3	N	86	179	1			74
							95	9									
10	66991	X	15323	-0-	-51668	-0-	1350	1	13866	3	N	97					171
							107	9									
11	64830	X	14002	-0-	-50828	-0-	1271	1	12615	3	N	105	177	1			99
							116	9									
12	0	W	12207	-0-	12207	12207	954	1	11173	3	N	73					172
							80	9									
01	0	W	9611	-0-	9611	21818	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									
02	0	W	11642	-0-	11642	33460	1193	1	10388	3	N	55					155
							61	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	2467	-0-	-19433	-0-	1052	1	1406	3	N	8					177
							9	9									
10	22630	X	17361	-0-	-5269	-0-	1565	1	15719	3	N	70	167	1			80
							77	9									
11	21900	X	16196	-0-	-5704	-0-	1503	1	14656	3	N	34					114
							37	9									
12	0	W	16576	-0-	16576	16576	1130	1	15421	3	N	23					137
							25	9									
01	0	W	14396	-0-	14396	30972	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									
02	0	W	12614	-0-	12614	43586	1360	1	11240	3	N	13					171
							14	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73170	X	26688	-0-	-46482	-0-	848	1	25305	3	N	486	517	1			82
							535	9									
10	75609	X	27234	-0-	-48375	-0-	844	1	25888	3	N	456	337	1			201
							502	9									
11	73170	X	19710	-0-	-53460	-0-	619	1	18802	3	N	263	318	1			146
							289	9									
12	0	W	22532	-0-	22532	22532	699	1	21535	3	N	271	321	1			96
							298	9									
01	0	W	19747	-0-	19747	42279	666	1	18776	3	N	277	190	1			183
							305	9									
02	0	W	16282	-0-	16282	58561	564	1	15473	3	N	223	175	1			231
							245	9									

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 #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80400	X	20264	-0-	-60136	-0-	647	1	19303	3	N	285	341	1			75
							314	9									
10	83080	X	21296	-0-	-61784	-0-	659	1	20210	3	N	388	311	1			152
							427	9									
11	80400	X	19336	-0-	-61064	-0-	605	1	18348	3	N	348	334	1			166
							383	9									
12	0	W	17653	-0-	17653	17653	545	1	16796	3	N	284	335	1			115
							312	9									
01	0	W	17782	-0-	17782	35435	599	1	16882	3	N	274	164	1			225
							301	9									
*02	51035	X	15600	-0-	-35435	-0-	540	1	14786	3	N	249	359	1			115
							274	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46710	X	22778	-0-	-23932	-0-	728	1	21733	3	N	288	345	1			40
							317	9									
10	48267	X	21087	-0-	-27180	-0-	650	1	19963	3	N	431	332	1			139
							474	9									
11	46710	X	17698	-0-	-29012	-0-	553	1	16772	3	N	339	350	1			128
							373	9									
12	0	W	17568	-0-	17568	17568	542	1	16682	3	N	313	365	1			76
							344	9									
01	0	W	15386	-0-	15386	32954	517	1	14576	3	N	266	173	1			169
							293	9									
*02	47009	X	14055	-0-	-32954	-0-	485	1	13309	3	N	237	189	1			217
							261	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14073	-0-	14073	25572	1027	1	12855	3	N	174	112	1			185
							191	9									
10	0	W	16112	-0-	16112	41684	1050	1	14900	3	N	147	171	1			161
							162	9									
11	0	W	16328	-0-	16328	58012	1204	1	14865	3	N	235	347	1			49
							259	9									
12	0	W	11486	-0-	11486	69498	1099	1	10308	3	N	72					121
							79	9									
01	83575	X	14077	-0-	-69498	-0-	1253	1	12640	3	N	167	177	1			111
							184	9									
*02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1035	1	9832	3	N	117	177	1			51
							129	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13861	-0-	13861	122940	1295	1	12240	3	N	296	342	1			73
							326	9									
10	0	W	15865	-0-	15865	138805	1364	1	14197	3	N	276	176	1			173
							304	9									
11	0	W	13508	-0-	13508	152313	1285	1	11931	3	N	265	364	1			74
							292	9									
12	0	W	17361	-0-	17361	169674	655	1	16380	3	N	296	184	1			186
							326	9									
*01	0	W	15903	-0-	15903	185577	1404	1	14210	3	N	263	372	1			77
							289	9									
02	0	W	15242	-0-	15242	200819	1288	1	13720	3	N	213	189	1			101
							234	9									

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 #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		23550	-0-	23550	138423	1332	1	22061	3	N	143	154	1			127
								157	9									
10	0	W		23753	-0-	23753	162176	1566	1	22103	3	N	76	165	1			38
								84	9									
11	0	W		17870	-0-	17870	180046	1368	1	16402	3	N	91					129
								100	9									
12	0	W		20294	-0-	20294	200340	1361	1	18839	3	N	85	184	1			30
								94	9									
01	0	W		21923	-0-	21923	222263	1456	1	20389	3	N	71					101
								78	9									
*02	229792	X		7529	-0-	-222263	-0-	677	1	6826	3	N	24					125
								26	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		16084	-0-	16084	127981	532	1	15422	3	N	118	153	1			90
								130	9									
10	0	W		12604	-0-	12604	140585	405	1	12154	3	N	41					131
								45	9									
11	0	W		18169	-0-	18169	158754	576	1	17526	3	N	61	175	1			17
								67	9									
12	0	W		12247	-0-	12247	171001	449	1	11755	3	N	39					56
								43	9									
01	0	W		10235	-0-	10235	181236	447	1	9756	3	N	29					85
								32	9									
*02	187770	X		6534	-0-	-181236	-0-	364	1	6141	3	N	26					111
								29	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		32527	-0-	32527	194253	1300	1	31117	3	N	100					102
								110	9									
10	0	W		35889	-0-	35889	230142	1624	1	34158	3	N	97	177	1			22
								107	9									
11	0	W		30938	-0-	30938	261080	1253	1	29619	3	N	60					82
								66	9									
12	0	W		26303	-0-	26303	287383	1141	1	25101	3	N	55					137
								61	9									
01	0	W		22661	-0-	22661	310044	1066	1	21516	3	N	72	181	1			28
								79	9									
*02	323688	X		13644	-0-	-310044	-0-	716	1	12928	3	N	-0-					28

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		29615	-0-	29615	62378	2173	1	27233	3	N	190	243	1			27
								209	9									
10	0	W		21396	-0-	21396	83774	2114	1	19205	3	N	70					97
								77	9									
11	0	W		36896	-0-	36896	120670	1642	1	35154	3	N	91	163	1			25
								100	9									
12	0	W		34951	-0-	34951	155621	1330	1	33538	3	N	75					100
								83	9									
01	0	W		1484	-0-	1484	157105	1416	1	40	3	N	25					125
								28	9									
*02	158096	X		991	-0-	-157105	-0-	194	1	797	3	N	-0-					125

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 05/02/2014 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
09	0	W	41824	-0-	41824	203183	1526	1	40160	3	N	125	171	1			15
							138	9									
10	0	W	43560	-0-	43560	246743	1372	1	42134	3	N	49					64
							54	9									
11	0	W	6480	-0-	6480	253223	1129	1	5306	3	N	41					105
							45	9									
12	0	W	9889	-0-	9889	263112	1517	1	8341	3	N	28					133
							31	9									
01	0	W	35637	-0-	35637	298749	1289	1	34263	3	N	77	178	1			32
							85	9									
*02	306901	X	8152	-0-	-298749	-0-	1431	1	6721	3	N	-0-					32

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	42733	-0-	42733	222868	1380	1	41196	3	N	143	177	1			23
							157	9									
10	0	W	35000	-0-	35000	257868	1102	1	33820	3	N	71					94
							78	9									
11	0	W	37310	-0-	37310	295178	1188	1	36058	3	N	58					152
							64	9									
12	0	W	22368	-0-	22368	317546	895	1	21421	3	N	47	182	1			17
							52	9									
01	0	W	33760	-0-	33760	351306	1157	1	32603	3	N	-0-					17
*02	382296	X	30990	-0-	-351306	-0-	1119	1	29823	3	N	44					61
							48	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13146	-0-	13146	157688	777	1	12230	3	N	126	170	1			20
							139	9									
10	0	W	13786	-0-	13786	171474	1043	1	12733	3	N	9					29
							10	9									
11	0	W	31060	-0-	31060	202534	2063	1	28917	3	N	73					102
							80	9									
12	0	W	20587	-0-	20587	223121	1563	1	18959	3	N	59					161
							65	9									
01	0	W	10331	-0-	10331	233452	1460	1	8819	3	N	47	188	1			20
							52	9									
02	0	W	5594	-0-	5594	239046	1149	1	4433	3	N	11					31
							12	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	40738	-0-	40738	205398	1306	1	38993	3	N	399	353	1			78
							439	9									
10	0	W	39955	-0-	39955	245353	1250	1	38378	3	N	297	349	1			26
							327	9									
11	0	W	35651	-0-	35651	281004	1128	1	34279	3	N	222	179	1			69
							244	9									
12	0	W	34973	-0-	34973	315977	1091	1	33595	3	N	261	178	1			152
							287	9									
01	0	W	34694	-0-	34694	350671	1178	1	33240	3	N	251	378	1			25
							276	9									
02	0	W	30177	-0-	30177	380848	1049	1	28943	3	N	168					193
							185	9									

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 #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	16977	-0-	16977	92274	2024	1	14765	3	N	171	154	1			150
							188	9									
10	0	W	15141	-0-	15141	107415	2223	1	12762	3	N	142	161	1			131
							156	9									
11	0	W	7962	-0-	7962	115377	1075	1	6758	3	N	117	159	1			89
							129	9									
12	0	W	16358	-0-	16358	131735	1312	1	14807	3	N	217	164	1			142
							239	9									
01	0	W	12755	-0-	12755	144490	1237	1	11385	3	N	121	174	1			89
							133	9									
02	0	W	9802	-0-	9802	154292	1097	1	8512	3	N	175	175	1			89
							193	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	25555	-0-	25555	165753	1555	1	23803	3	N	179	163	1			17
							197	9									
10	0	W	23669	-0-	23669	189422	1409	1	22160	3	N	91					108
							100	9									
11	0	W	13798	-0-	13798	203220	684	1	13012	3	N	93	184	1			17
							102	9									
12	0	W	10894	-0-	10894	214114	343	1	10515	3	N	33					50
							36	9									
01	0	W	15779	-0-	15779	229893	725	1	14955	3	N	90					140
							99	9									
02	0	W	13205	-0-	13205	243098	713	1	12418	3	N	67	182	1			25
							74	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	27892	-0-	27892	175204	946	1	26767	3	N	163	163	1			63
							179	9									
10	0	W	27390	-0-	27390	202594	862	1	26528	3	N	-0-					63
11	0	W	22575	-0-	22575	225169	719	1	21856	3	N	-0-					63
12	0	W	19674	-0-	19674	244843	634	1	18854	3	N	169	169	1			63
							186	9									
01	0	W	19923	-0-	19923	264766	790	1	19103	3	N	27					90
							30	9									
*02	286640	X	21874	-0-	-264766	-0-	821	1	20906	3	N	134	134	1			90
							147	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	55491	-0-	55491	403657	1750	1	52246	3	N	1359	1397	1			87
							1495	9									
10	0	W	58884	-0-	58884	462541	1812	1	55649	3	N	1294	1284	1			97
							1423	9									
11	0	W	53615	-0-	53615	516156	1660	1	50425	3	N	1391	1307	1			181
							1530	9									
12	0	W	52649	-0-	52649	568805	1617	1	49812	3	N	1109	1116	1			174
							1220	9									
01	0	W	51737	-0-	51737	620542	1732	1	48817	3	N	1080	1119	1			135
							1188	9									
*02	662959	X	42417	-0-	-620542	-0-	1436	1	40009	3	N	884	729	1			290
							972	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9124	-0-	9124	151548	296	1	8828	3	N	-0-			86
10	0	W	42429	-0-	42429	193977	1309	1	40166	3	N	867	718	1	235
							954	9							
11	0	W	36786	-0-	36786	230763	1149	1	34856	3	N	710	727	1	218
							781	9							
12	0	W	33579	-0-	33579	264342	1034	1	31828	3	N	652	746	1	124
							717	9							
01	0	W	30406	-0-	30406	294748	1024	1	28835	3	N	497	359	1	262
							547	9							
*02	319906	X	25158	-0-	-294748	-0-	863	1	23955	3	N	309	366	1	205
							340	9							

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47910	X	29235	-0-	-18675	-0-	2048	1	27123	3	N	58			155
							64	9							
10	49507	X	29511	-0-	-19996	-0-	1737	1	27700	3	N	67	142	1	80
							74	9							
11	47910	X	27386	-0-	-20524	-0-	870	1	26441	3	N	68			148
							75	9							
12	49507	X	26802	-0-	-22705	-0-	132	1	26585	3	N	77	141	1	84
							85	9							
01	0	W	27158	-0-	27158	27158	925	1	26150	3	N	75			159
							83	9							
02	0	W	23899	-0-	23899	51057	829	1	22987	3	N	75	167	1	67
							83	9							

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63600	X	17420	-0-	-46180	-0-	1199	1	15983	3	N	216	304	1	78
							238	9							
10	65720	X	14751	-0-	-50969	-0-	1160	1	13396	3	N	177	166	1	89
							195	9							
11	63600	X	10282	-0-	-53318	-0-	826	1	9299	3	N	143	155	1	77
							157	9							
12	65720	X	10452	-0-	-55268	-0-	769	1	9581	3	N	93	155	1	15
							102	9							
01	0	W	12788	-0-	12788	12788	1150	1	11486	3	N	138			153
							152	9							
02	0	W	9820	-0-	9820	22608	956	1	8735	3	N	117	163	1	107
							129	9							

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	29934	-0-	29934	242079	636	1	28273	3	N	932	745	1	242
							1025	9							
10	0	W	26749	-0-	26749	268828	555	1	25327	3	N	788	920	1	110
							867	9							
11	0	W	22123	-0-	22123	290951	464	1	20892	3	N	697	562	1	245
							767	9							
12	0	W	27484	-0-	27484	318435	573	1	26177	3	N	667	755	1	157
							734	9							
01	0	W	20749	-0-	20749	339184	482	1	19616	3	N	592	547	1	202
							651	9							
02	0	W	18643	-0-	18643	357827	432	1	17682	3	N	481	366	1	317
							529	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62490	X	32151	-0-	-30339	-0-	690	1	30745	3	N	651	677	1			81
							716	9									
10	64573	X	29050	-0-	-35523	-0-	607	1	27751	3	N	629	671	1			39
							692	9									
11	62490	X	23870	-0-	-38620	-0-	507	1	22850	3	N	466	362	1			143
							513	9									
12	64573	X	23279	-0-	-41294	-0-	487	1	22306	3	N	442	522	1			63
							486	9									
01	64573	X	20623	-0-	-43950	-0-	482	1	19680	3	N	419	332	1			150
							461	9									
02	30016	X	17371	-0-	-12645	-0-	414	1	16603	3	N	322	348	1			125
							354	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

09	170310	X	75468	-0-	-94842	-0-	1665	1	73803	3	N	-0-					-0-
10	175987	X	70382	-0-	-105605	-0-	1514	1	68868	3	N	-0-					-0-
11	170310	X	62951	-0-	-107359	-0-	1373	1	61578	3	N	-0-					-0-
12	175987	X	59295	-0-	-116692	-0-	193	1	59102	3	N	-0-					-0-
01	175987	X	56179	-0-	-119808	-0-	1363	1	54816	3	N	-0-					-0-
02	70448	X	48352	-0-	-22096	-0-	1063	1	47289	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

09	66420	X	53268	-0-	-13152	-0-	1175	1	52093	3	N	-0-					-0-
10	68634	X	50391	-0-	-18243	-0-	1084	1	49307	3	N	-0-					-0-
11	66420	X	46313	-0-	-20107	-0-	1010	1	45303	3	N	-0-					-0-
12	68634	X	43378	-0-	-25256	-0-	142	1	43236	3	N	-0-					-0-
01	68634	X	41706	-0-	-26928	-0-	1012	1	40694	3	N	-0-					-0-
02	49728	X	36256	-0-	-13472	-0-	799	1	35457	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

09	90150	X	69436	-0-	-20714	-0-	1533	1	67903	3	N	-0-					-0-
10	93155	X	63181	-0-	-29974	-0-	1361	1	61820	3	N	-0-					-0-
11	90150	X	55752	-0-	-34398	-0-	1217	1	54535	3	N	-0-					-0-
12	93155	X	54167	-0-	-38988	-0-	176	1	53991	3	N	-0-					-0-
01	93155	X	53567	-0-	-39588	-0-	1303	1	52264	3	N	-0-					-0-
02	64820	X	42747	-0-	-22073	-0-	939	1	41808	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

09	0	W	26394	-0-	26394	175504	571	1	25413	3	N	373	366	1			145
							410	9									
10	0	W	24564	-0-	24564	200068	518	1	23646	3	N	364	372	1			137
							400	9									
11	0	W	22411	-0-	22411	222479	478	1	21579	3	N	322	365	1			94
							354	9									
12	0	W	6862	-0-	6862	229341	880	1	5634	3	N	316	309	1			101
							348	9									
*01	0	W	21336	-0-	21336	250677	506	1	20531	3	N	272	187	1			186
							299	9									
*02	267849	X	17172	-0-	-250677	-0-	405	1	16517	3	N	227	191	1			222
							250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	40165	-0-	40165	95240	887	1	39278	3	N	-0-					-0-
10	0	W	42736	-0-	42736	137976	921	1	41815	3	N	-0-					-0-
11	0	W	34628	-0-	34628	172604	756	1	33872	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31956	-0-	31956	204560	104	1	31852	3	N	-0-					-0-
01	0	W	30947	-0-	30947	235507	754	1	30193	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25811	-0-	25811	261318	562	1	25249	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

09	0	W	26564	-0-	26564	69885	572	1	25425	3	N	515	514	1			16
							567	9									
10	0	W	22017	-0-	22017	91902	464	1	21197	3	N	324	325	1			15
							356	9									
11	0	W	20364	-0-	20364	112266	438	1	19711	3	N	195					210
							215	9									
12	0	W	14533	-0-	14533	126799	307	1	14048	3	N	162	357	1			15
							178	9									
01	0	W	17902	-0-	17902	144701	426	1	17299	3	N	161					176
							177	9									
*02	159729	X	15028	-0-	-144701	-0-	361	1	14568	3	N	90	186	1			80
							99	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

10	0	W	43788	-0-	43788	43788	1429	1	41245	3	N	1013	874	1			139
							1114	9									
11	0	W	42418	-0-	42418	86206	1346	1	40392	3	N	618	703	1			54
							680	9									
12	0	W	31563	-0-	31563	117769	972	1	29946	3	N	586	545	1			95
							645	9									
01	0	W	25978	-0-	25978	143747	879	1	24649	3	N	409	358	1			146
							450	9									
*02	165507	X	21760	-0-	-143747	-0-	789	1	20711	3	N	236	177	1			205
							260	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

10	0	W	33636	-0-	33636	33636	1251	1	31314	3	N	974	870	1			104
							1071	9									
11	0	W	33335	-0-	33335	66971	1364	1	31253	3	N	653	529	1			228
							718	9									
12	0	W	23200	-0-	23200	90171	1448	1	21310	3	N	402	527	1			103
							442	9									
01	0	W	20020	-0-	20020	110191	676	1	18948	3	N	360	357	1			106
							396	9									
*02	131095	X	20904	-0-	-110191	-0-	758	1	19889	3	N	234	320	1			20
							257	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

10	0	W	45612	-0-	45612	45612	1482	1	42946	3	N	1076	1033	1			43
							1184	9									
11	0	W	27009	-0-	27009	72621	875	1	25138	3	N	905	744	1			204
							996	9									
12	0	W	29909	-0-	29909	102530	923	1	28305	3	N	619	747	1			76
							681	9									
01	0	W	25687	-0-	25687	128217	861	1	24257	3	N	517	522	1			71
							569	9									
02	0	W	19293	-0-	19293	147510	697	1	18280	3	N	287	180	1			178
							316	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	40889	-0-	40889	40889	1547 1265	1 9	38077	3	N	1150	997	1			153
11	0	W	39467	-0-	39467	80356	1268 931	1 9	37268	3	N	846	839	1			160
12	0	W	27967	-0-	27967	108323	872 683	1 9	26412	3	N	621	709	1			72
01	0	W	23141	-0-	23141	131464	775 596	1 9	21770	3	N	542	542	1			72
02	0	W	19173	-0-	19173	150637	691 345	1 9	18137	3	N	314	327	1			59

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		36398	-0-	36398	36398	768 532	1 9	35098	3	N	484	362	1			122
11	0	W	53493	-0-	53493	89891	1126 1606	1 9	50761	3	N	1460	1443	1			139
12	0	W	47424	-0-	47424	137315	1446 1309	1 9	44669	3	N	1190	1107	1			222
01	0	W	55049	-0-	55049	192364	1826 1584	1 9	51639	3	N	1440	1582	1			80
*02	227894	X	35530	-0-	-192364	-0-	1258 843	1 9	33429	3	N	766	696	1			150

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		39403	-0-	39403	39403	832 553	1 9	38018	3	N	503	362	1			141
11	0	W	58011	-0-	58011	97414	1211 2167	1 9	54633	3	N	1970	2099	1			12
12	0	W	121	-0-	121	97535	3 25	1 9	93	3	N	23					35
*01	0	W	31089	-0-	31089	128624	1031 924	1 9	29134	3	N	840	734	1			141
*02	180416	X	51792	-0-	-128624	-0-	1821 1539	1 9	48432	3	N	1399	1407	1			133

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	0	W	64673	-0-	64673	65059	2063	1	62610	3	N	-0-					-0-
12	0	W	50506	-0-	50506	115565	249	1	50257	3	N	-0-					-0-
01	0	W	49513	-0-	49513	165078	1699	1	47814	3	N	-0-					-0-
02	0	W	43737	-0-	43737	208815	1498	1	42239	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		8889	-0-	8889	8889	192	1	8697	3	N	-0-					-0-
11	0	W	61252	-0-	61252	70141	1953	1	59299	3	N	-0-					-0-
12	0	W	45614	-0-	45614	115755	226	1	45388	3	N	-0-					-0-
01	0	W	42598	-0-	42598	158353	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-
*02	194950	X	36597	-0-	-158353	-0-	1254	1	35343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	26238	-0-	26238	182924	564 582	1 9	25092	3	N	529	533	1			142
10	0	W	24944	-0-	24944	207868	525 464	1 9	23955	3	N	422	369	1			195
11	0	W	24334	-0-	24334	232202	519 402	1 9	23413	3	N	365	376	1			184
12	0	W	28053	-0-	28053	260255	595 266	1 9	27192	3	N	242	352	1			74
01	0	W	20340	-0-	20340	280595	482 310	1 9	19548	3	N	282	176	1			180
02	0	W	17610	-0-	17610	298205	413 273	1 9	16924	3	N	248	189	1			239

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	31120	-0-	31120	349932	2423 340	1 9	28357	3	N	309	357	1			128
10	0	W	20270	-0-	20270	370202	2084 118	1 9	18068	3	N	107	178	1			57
11	0	W	9080	-0-	9080	379282	1673 122	1 9	7285	3	N	111					168
12	0	W	9248	-0-	9248	388530	1722 40	1 9	7486	3	N	36	93	1			111
01	0	W	14422	-0-	14422	402952	1891 144	1 9	12387	3	N	131	40	1			202
02	0	W	1263	-0-	1263	404215	1147 14	1 9	102	3	N	13	174	1			41

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 275258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

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

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25067	-0-	25067	25067	530 297	1 9	24240	3	N	270					270
11	86689	X	61622	-0-	-25067	-0-	1273 2980	1 9	57369	3	N	2709	2866	1			113
12	78864	X	63304	-0-	-15560	-0-	1290 2951	1 9	59063	3	N	2683	2556	1			240
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854 2399	1 9	52329	3	N	2181	2138	1			283
02	71232	X	40734	-0-	-30498	-0-	1416 1706	1 9	37612	3	N	1551	1642	1			192

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 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
10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	57077	X	56691	-0-	-386	-0-	1809	1	54882	3	N	-0-					-0-
12	64542	X	46056	-0-	-18486	-0-	227	1	45829	3	N	-0-					-0-
01	64542	X	44166	-0-	-20376	-0-	1515	1	42651	3	N	-0-					-0-
02	58296	X	38015	-0-	-20281	-0-	1301	1	36714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 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
09	100830	X	73996	-0-	-26834	-0-	1782	1	72214	3	N	-0-					-0-
10	104191	X	72640	-0-	-31551	-0-	1827	1	70813	3	N	-0-					-0-
*11	100830	X	67162	-0-	-33668	-0-	1481	1	65681	3	N	-0-					-0-
*12	104191	X	66495	-0-	-37696	-0-	1453	1	65042	3	N	-0-					-0-
01	0	W	64244	-0-	64244	64244	1438	1	62806	3	N	-0-					-0-
*02	118978	X	54734	-0-	-64244	-0-	1209	1	53525	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

09	0	W	89558	-0-	89558	662890	2157	1	87401	3	N	-0-					-0-
10	0	W	87553	-0-	87553	750443	2202	1	85351	3	N	-0-					-0-
*11	0	W	80818	-0-	80818	831261	1782	1	79036	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	79806	-0-	79806	911067	1744	1	78062	3	N	-0-					-0-
01	0	W	76258	-0-	76258	987325	1707	1	74551	3	N	-0-					-0-
02	0	W	65788	-0-	65788	1053113	1453	1	64335	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

09	71940	X	30980	-0-	-40960	-0-	993	1	29638	3	N	317	313	1			33
							349	9									
10	74338	X	33178	-0-	-41160	-0-	1030	1	31609	3	N	490	336	1			187
							539	9									
11	71940	X	30558	-0-	-41382	-0-	966	1	29315	3	N	252	354	1			85
							277	9									
12	74338	X	27538	-0-	-46800	-0-	858	1	26401	3	N	254	167	1			172
							279	9									
01	74338	X	25297	-0-	-49041	-0-	861	1	24225	3	N	192	322	1			42
							211	9									
02	67144	X	24616	-0-	-42528	-0-	849	1	23577	3	N	173					215
							190	9									

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	100	-0-	100	100	44	9	56	99	N	40					40
01	0	W	146	-0-	146	246	42	9	104	99	N	38					78
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	246					N	NO RPT					78

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

09	2700	X	1228	-0-	-1472	-0-	601	1	627	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	164	-0-	-2626	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	1834	1			N	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2485	1	172	2	N	-0-					1
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2414	1	177	2	N	-0-					1
11	2910	X	1362	-0-	-1548	-0-	1276	1	86	2	N	-0-					1
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	138	138	1			1
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					1
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		309	-0-	309	684	309	2			N	-0-					-0-
*02	953	X	269	-0-	-684	-0-	269	2			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
09	14100	X	12401	-0-	-1699	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12284	-0-	-2193	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	6881	-0-	-6108	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	3886	-0-	-8917	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	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
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15310	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14195	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15262	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

09	0	W	28495	-0-	28495	433987	28488	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	27657	-0-	27657	461644	27651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	0	W	28108	-0-	28108	489752	28097	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	0	W	27795	-0-	27795	517547	27792	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0	W	26568	-0-	26568	544115	26568	2			N	-0-					-0-
*02	568459	X	24344	-0-	-544115	-0-	24343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

09	2400	X	498	-0-	-1902	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	600	X	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					113
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					113
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					113
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					113
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

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

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					43
10	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2			N	-0-					43
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					43
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					43
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					23
10	620	X	397	-0-	-223	-0-	394	2	3	9	N	3					26
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					26
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					26
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					26
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	1920	N	17	-0-	-1903	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	19170	X	13994	-0-	-5176	-0-	13993	2	1	9	N	1	91	1	1	8	29
10	19809	X	18373	-0-	-1436	-0-	18306	2	67	9	N	61					90
11	19170	X	17586	-0-	-1584	-0-	17550	2	36	9	N	33	2	8			121
12	14415	X	13569	-0-	-846	-0-	13518	2	51	9	N	46	142	1			25
01	14415	X	8394	-0-	-6021	-0-	8376	2	18	9	N	16					41
02	13020	X	6315	-0-	-6705	-0-	6307	2	8	9	N	7					48

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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27210	X	16510	-0-	-10700	-0-	16446	2	64	9	N	58	127	1	1	8	23
10	28117	X	15552	-0-	-12565	-0-	15529	2	23	9	N	21	4	8			40
11	27210	X	14114	-0-	-13096	-0-	14083	2	31	9	N	28					68
12	17019	X	12018	-0-	-5001	-0-	11964	2	54	9	N	49	2	8			115
01	17019	X	13908	-0-	-3111	-0-	13838	2	70	9	N	64	142	1	2	8	35
02	15372	X	14397	-0-	-975	-0-	14393	2	4	9	N	4	1	8			38

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					28
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					28
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					28
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	483	-0-	-553	-0-	483	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 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
09	23670	X	13790	-0-	-9880	-0-	13759	2	31	9	N	28	4	8			60
10	24459	X	16588	-0-	-7871	-0-	16581	2	7	9	N	6	1	8			65
11	22080	X	16089	-0-	-5991	-0-	16065	2	24	9	N	22	6	8			81
12	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	15348	2	10	9	N	9	2	8			88
01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14858	2	23	9	N	21	84	1			25
*02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					25

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6801	2	4	9	N	4					65
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					65
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					65
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7869	2	36	9	N	33	72	1	1	8	25
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					25
*02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					25

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	16842	-0-	-1668	-0-	16817	2	25	9	N	23	22	1	1	8	41
10	19065	X	17000	-0-	-2065	-0-	16983	2	17	9	N	15	3	8			53
11	18450	X	16015	-0-	-2435	-0-	16002	2	13	9	N	12					65
12	17360	X	16085	-0-	-1275	-0-	16067	2	18	9	N	16	3	8			78
01	17360	X	14232	-0-	-3128	-0-	14212	2	20	9	N	18	1	8			95
02	15680	X	9609	-0-	-6071	-0-	9598	2	11	9	N	10					105

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
09	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21197	2	21	9	N	19	1	8			153
10	22289	X	20156	-0-	-2133	-0-	20154	2	2	9	N	2	114	1	2	8	39
11	21570	X	18669	-0-	-2901	-0-	18649	2	20	9	N	18	13	8			44
12	21948	X	19347	-0-	-2601	-0-	19344	2	3	9	N	3	3	8			44
01	21917	X	17876	-0-	-4041	-0-	17833	2	43	9	N	39	2	8			81
02	19796	X	16238	-0-	-3558	-0-	16232	2	6	9	N	5	1	8			85

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
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	N	56					121
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	N	30	1	8			150
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1493	2	15	9	N	14	3	8			161
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1262	2	11	9	N	10					171
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	154	1	1	8	30
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30

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
09	42150	X	22459	-0-	-19691	-0-	22458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39060	X	25905	-0-	-13155	-0-	25905	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	24298	-0-	-10412	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
12	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	23264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22351	X	21883	-0-	-468	-0-	21882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20188	X	18693	-0-	-1495	-0-	18693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

09	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	22056	2	89	9	N	81					146
10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	22326	2	33	9	N	30	48	1			128
11	21270	X	20663	-0-	-607	-0-	20621	2	42	9	N	38	3	8			163
12	22785	X	20890	-0-	-1895	-0-	20817	2	73	9	N	66	165	1	4	8	60
01	22785	X	20070	-0-	-2715	-0-	19992	2	78	9	N	71	90	1	5	8	36
02	20580	X	18047	-0-	-2533	-0-	18034	2	13	9	N	12	1	8			47

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					42
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					42
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			42
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					42
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					42
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					25
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					25
11	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	2			N	-0-					25
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					25
01	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					25
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

09	139800	X	29543	-0-	-110257	-0-	29542	2	1	9	N	1	1	8			25
10	46252	X	38081	-0-	-8171	-0-	38081	2			N	-0-					25
11	43890	X	34152	-0-	-9738	-0-	34146	2	6	9	N	5	5	8			25
12	DLQ G-10		35097	-0-	35097	35097	35095	2	2	9	N	2	2	8			25
01	DLQ G-10		33304	-0-	33304	68401	33302	2	2	9	N	2	2	8			25
02	DLQ G-10		30945	-0-	30945	99346	30944	2	1	9	N	1	1	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

09	900	N	647	-0-	-253	-0-	646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

09	27360	X	22685	-0-	-4675	-0-	22679	2	6	9	N	5	34	1	5	8	31
10	26939	X	22896	-0-	-4043	-0-	22895	2	1	9	N	1	1	8			31
11	26070	X	13042	-0-	-13028	-0-	13016	2	26	9	N	24					55
12	23467	X	10426	-0-	-13041	-0-	10392	2	34	9	N	31	3	8			83
01	23467	X	8502	-0-	-14965	-0-	8485	2	17	9	N	15	2	8			96
02	21168	X	7624	-0-	-13544	-0-	7615	2	9	9	N	8					104

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

09	18420	X	16693	-0-	-1727	-0-	16671	2	22	9	N	20					71
10	19034	X	14262	-0-	-4772	-0-	14262	2			N	-0-					71
11	18420	X	13462	-0-	-4958	-0-	13454	2	8	9	N	7					78
12	17267	X	11517	-0-	-5750	-0-	11515	2	2	9	N	2	2	8			78
01	17267	X	14653	-0-	-2614	-0-	14644	2	9	9	N	8	44	1	1	8	41
02	15568	X	11737	-0-	-3831	-0-	11728	2	9	9	N	8	1	8			48

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

09	2850	X	2094	-0-	-756	-0-	2092	2	2	9	N	2	112	1			26
10	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	2264	2	7	9	N	6	2	8			30
11	2340	X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					30
12	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			N	-0-					30
01	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1920	2	22	9	N	20					50
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	1422	2			N	-0-					50

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

09	14730	X	12830	-0-	-1900	-0-	12800	2	30	9	N	27	76	1	1	8	86
10	15221	X	12942	-0-	-2279	-0-	12863	2	79	9	N	72					158
11	13890	X	12110	-0-	-1780	-0-	12082	2	28	9	N	25					183
12	13950	X	12638	-0-	-1312	-0-	12614	2	24	9	N	22	167	1			38
01	13950	X	12307	-0-	-1643	-0-	12252	2	55	9	N	50					88
*02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12265	2	13	9	N	12	1	8			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	784	N	463	-0-	-321	-0-	463	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	62	2	29	9	N	26					26
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			6
10	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	26010	2			N	-0-					6
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26025	2	9	9	N	8	8	8			6
12	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23048	2	3	9	N	3	3	8			6
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15390	2	2	9	N	2	2	8			6
*02	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5734	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4903	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9076	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4954	-0-	-1016	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4695	-0-	-1443	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4449	-0-	-1689	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3652	-0-	-1892	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	49840	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49368	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44585	X	44585	-0-	-0-	-0-	44568	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	44505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	42829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17047	2	61	9	N	55	82	1			58
10	16554	X	13475	-0-	-3079	-0-	13447	2	28	9	N	25					83
11	16650	X	11168	-0-	-5482	-0-	11157	2	11	9	N	10					93
12	17577	X	15448	-0-	-2129	-0-	15413	2	35	9	N	32	40	1			85
01	17577	X	16568	-0-	-1009	-0-	16529	2	39	9	N	35					120
02	15876	X	15779	-0-	-97	-0-	15779	2			N	-0-					120

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

09	14B2 EXT		7	-0-	7	182	7	2			N	-0-					-0-
10	188	X	6	-0-	-182	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

09	41100	X	38766	-0-	-2334	-0-	38763	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	43617	X	39431	-0-	-4186	-0-	39427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	42210	X	36843	-0-	-5367	-0-	36834	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	40672	X	36604	-0-	-4068	-0-	36602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	40672	X	34226	-0-	-6446	-0-	34225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36176	X	31052	-0-	-5124	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

09	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

09	17370	X	12893	-0-	-4477	-0-	12874	2	19	9	N	17	1	8			36
10	17949	X	14574	-0-	-3375	-0-	14537	2	37	9	N	34	2	8			68
11	17370	X	11642	-0-	-5728	-0-	11558	2	84	9	N	76	111	1	3	8	30
12	12059	X	11048	-0-	-1011	-0-	11029	2	19	9	N	17	1	8			46
01	12059	X	9594	-0-	-2465	-0-	9440	2	154	9	N	140	161	1			25
02	10892	X	8425	-0-	-2467	-0-	8400	2	25	9	N	23					48

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	512	-0-	-552	-0-	512	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					168
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					168
12	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					168
01	T. A.		51	-0-	51	101	51	2			N	-0-					168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	821	-0-	-1009	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

09	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	499	-0-	-551	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6001	2	18	9	N	16	101	1			25
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6457	2	6	9	N	5					30
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6492	2	7	9	N	6					36
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7171	2	4	9	N	4					40
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					40
*02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					40

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	543	-0-	-1193	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	901	-0-	-719	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	828	-0-	-567	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	9397	-0-	-863	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9293	-0-	-397	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8347	-0-	-1604	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7731	-0-	-1972	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6986	-0-	-1778	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	810	N	406	-0-	-404	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1007	-0-	-281	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

09	125610	X	49689	-0-	-75921	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	39159	-0-	-8209	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	35021	-0-	-9259	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36125	-0-	36125	36125	36123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		34607	-0-	34607	70732	34606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		31216	-0-	31216	101948	31215	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	835	-0-	-485	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784	N	439	-0-	-345	-0-	439	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1311	-0-	-735	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	542	-0-	-1438	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	898	-0-	-900	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1177	-0-	-447	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	790	-0-	-320	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3844	2	58	9	N	53	185	1			93
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3909	2	68	9	N	62					155
11	2940	X	640	-0-	-2300	-0-	640	2			N	-0-					155
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3109	2	39	9	N	35	190	1			-0-
01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2560	2	64	9	N	58					58
02	2744	X	700	-0-	-2044	-0-	700	2			N	-0-					58

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

09	17422	X	1960	-0-	-15462	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

09	1830	X	770	-0-	-1060	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	974	-0-	-856	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	896	X	544	-0-	-352	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

09	0	W	27558	-0-	27558	441758	27557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	34447	-0-	34447	476205	34447	2			N	-0-					-0-
11	481618	X	5413	-0-	-476205	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	29863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139800	X	41163	-0-	-98637	-0-	41161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	49042	X	41378	-0-	-7664	-0-	41378	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	38584	-0-	-8876	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38395	-0-	38395	38395	38392	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	DLQ G-10		37304	-0-	37304	75699	37304	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33191	-0-	33191	108890	33190	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	9633	-0-	-4887	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11640	-0-	-2248	-0-	11638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13290	X	10583	-0-	-2707	-0-	10572	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	13051	X	11921	-0-	-1130	-0-	11920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13051	X	11419	-0-	-1632	-0-	11418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10500	X	10330	-0-	-170	-0-	10329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	129	-0-	-1607	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	39	-0-	-1053	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	899	X	142	-0-	-757	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1150	-0-	-1314	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

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

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1073	-0-	-1417	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	378	-0-	-2195	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	903	-0-	-1587	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	871	-0-	-2159	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	522	-0-	-2609	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	718	-0-	-2312	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	832	-0-	-1121	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	812	X	277	-0-	-535	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1462	-0-	-1418	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1391	-0-	-903	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	665	-0-	-1407	-0-	665	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

09	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	705	-0-	-615	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	545	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

09	2040	X	659	-0-	-1381	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	594	-0-	-1514	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	651	N	136	-0-	-515	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

09	148200	X	50408	-0-	-97792	-0-	50407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	153140	X	41685	-0-	-111455	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
11	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	64058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		36659	-0-	36659	36659	36655	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	DLQ G-10		34717	-0-	34717	71376	34717	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31601	-0-	31601	102977	31601	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1301	-0-	-2202	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1217	-0-	-2173	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1054	-0-	-2294	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	799	-0-	-2549	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	656	-0-	-2284	-0-	656	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
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					146
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					146
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					146
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					146
01	1240	N	380	-0-	-860	-0-	351	2	29	9	N	26	172	1			-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4309	-0-	-881	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

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

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	1987	-0-	-213	7076	1987	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1109	-0-	-1991	5085	1109	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1260	-0-	-1740	3345	1260	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1605	-0-	-1495	1850	1605	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1639	-0-	-1461	389	1639	2			N	-0-					-0-
*02	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	411	-0-	-1659	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16486	X	3896	-0-	-12590	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*02	2296	X	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					58
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			N	-0-					58
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-					58
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					58
01	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					58
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1847	-0-	-493	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*02	1736	N	686	-0-	-1050	-0-	686	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2315	-0-	115	6970	2315	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1356	-0-	-1744	5226	1356	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1687	-0-	-1313	3913	1687	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1675	-0-	-1425	2488	1675	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1313	-0-	-1787	701	1313	2			N	-0-					-0-
*02	1947	N	1246	-0-	-701	-0-	1246	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
09	3000	N	760	-0-	-2240	1632	760	2			Y	-0-					48
10	2313	N	681	-0-	-1632	-0-	681	2			Y	-0-					48
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					48
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					48
01	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					48
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					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
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	1288	-0-	-5160	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	205	-0-	-6035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	652	-0-	-5734	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	510	-0-	-5194	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*02	1176	X	372	-0-	-804	-0-	372	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
09	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22612	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	25110	X	22825	-0-	-2285	-0-	22824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25110	X	21561	-0-	-3549	-0-	21559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	22344	X	19516	-0-	-2828	-0-	19515	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
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
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

09	19260	X	1193	-0-	-18067	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	446	-0-	-14868	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	6401	-0-	-8419	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
*02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	588	-0-	-2112	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	205	-0-	-355	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

09	2850	X	726	-0-	-2124	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	11	-0-	-2839	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	278	-0-	-993	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	672	X	279	-0-	-393	-0-	279	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

09	2940	X	605	-0-	-2335	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	714	-0-	-2324	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	X	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9051	2	48	9	N	44	87	1	3	8	45
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8727	2	40	9	N	36	1	8			80
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7075	2	53	9	N	48	103	1	5	8	20
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8714	2	41	9	N	37	1	8			56
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6646	2	43	9	N	39					95
*02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6121	2	11	9	N	10					105

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

09	3281	X	2560	-0-	-721	-0-	2543	2	17	9	N	15	35	1	2	8	26
10	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			26
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			26
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1912	2	17	9	N	15	1	8			40
01	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1424	2	11	9	N	10					50
02	1736	X	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9393	2	63	9	N	57	161	1	5	8	31
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9402	2	88	9	N	80	8	8			103
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5817	2	36	9	N	33					136
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	2	55	9	N	50	150	1	3	8	33
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7204	2	51	9	N	46	1	8			78
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4777	2	53	9	N	48	83	1			43

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
09	2550	X	1291	-0-	-1259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	531	-0-	-833	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1119	-0-	-757	-0-	1119	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
09	12030	X	11127	-0-	-903	-0-	11077	2	50	9	N	45	138	1	2	8	25
10	12431	X	11970	-0-	-461	-0-	11912	2	58	9	N	53					78
11	12030	X	9312	-0-	-2718	-0-	9266	2	46	9	N	42	92	1	3	8	25
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9745	2	30	9	N	27	1	8			51
01	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	9167	2	52	9	N	47					98
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7876	2	28	9	N	25	99	1			24

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
09	3000	N	543	-0-	-2457	756	543	2			Y	-0-					50
10	1391	N	635	-0-	-756	-0-	635	2			Y	-0-					50
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					50
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					50
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			Y	-0-					50
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					9
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 10165 - 11715

09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5778	-0-	-2790	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					57
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7317	-0-	-1890	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6453	-0-	-2754	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4895	-0-	-3421	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

09	16050	X	15513	-0-	-537	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15188	-0-	-922	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14160	-0-	-2487	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7575	-0-	-7797	-0-	7575	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 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8142	-0-	-2398	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	7738	-0-	-2585	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6001	-0-	-3323	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

09	7920	X	837	-0-	-7083	-0-	814	2	23	9	N	21	21	8			68
10	8184	X	783	-0-	-7401	-0-	783	2			N	-0-					68
11	7920	X	753	-0-	-7167	-0-	753	2			N	-0-					68
12	868	X	715	-0-	-153	-0-	707	2	8	9	N	7	7	8			68
01	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					68
02	784	X	568	-0-	-216	-0-	517	2	51	9	N	46	1	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

09	31290	X	3291	-0-	-27999	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1704	-0-	-1520	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	1937	-0-	-975	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

09	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18338	-0-	-1132	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17948	-0-	-3442	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	10617	-0-	-8703	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10186	2	46	9	N	42	83	1			75
10	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8383	2	2	9	N	2	2	8			75
11	8940	X	7393	-0-	-1547	-0-	7393	2			N	-0-					75
12	10447	X	6323	-0-	-4124	-0-	6323	2			N	-0-					75
01	10447	X	4642	-0-	-5805	-0-	4639	2	3	9	N	3					78
02	9436	X	4220	-0-	-5216	-0-	4220	2			N	-0-					78

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

09	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	608	-0-	-5220	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	750	X	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	651	X	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	651	X	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	780	X	140	-0-	-640	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

09	38430	X	107	-0-	-38323	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	693	-0-	-10405	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	622	-0-	-878	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

09	26910	X	23997	-0-	-2913	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
10	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
11	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	38989	-0-	-5589	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
01	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
*02	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

09	3990	X	115	-0-	-3875	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	200	-0-	-1753	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

09	24480	X	1078	-0-	-23402	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	1066	-0-	-24230	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	2781	-0-	-21699	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	5189	-0-	-13783	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	5803	-0-	-10534	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	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 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
09	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10057	-0-	-2343	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10232	-0-	-1768	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9403	-0-	-1075	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9373	-0-	-91	-0-	9373	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
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8918	-0-	-165	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7457	-0-	-673	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6747	-0-	-2181	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	5541	-0-	-3387	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3947	-0-	-4117	-0-	3947	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
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5000	2	1	9	N	1	106	1	1	8	-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3930	X	2966	-0-	-964	-0-	2963	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3396	2	23	9	N	21	1	8			20
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2304	2	20	9	N	18					38
02	2660	X	620	-0-	-2040	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			38

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
09	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2972	2	30	9	N	27	1	8			121
10	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2558	2	24	9	N	22	121	1	1	8	21
11	4020	X	2602	-0-	-1418	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			21
12	3875	X	2248	-0-	-1627	-0-	2229	2	19	9	N	17					38
01	3379	X	2058	-0-	-1321	-0-	2022	2	36	9	N	33					71
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	2175	2	1	9	N	1					72

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
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15776	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	20367	X	16612	-0-	-3755	-0-	16609	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	20367	X	15053	-0-	-5314	-0-	15052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17556	X	12652	-0-	-4904	-0-	12652	2			N	-0-					-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
09	16530	X	16391	-0-	-139	-0-	16332	2	59	9	N	54	1	8			73
10	17081	X	13289	-0-	-3792	-0-	13188	2	101	9	N	92	65	1	2	8	98
11	16530	X	12399	-0-	-4131	-0-	12323	2	76	9	N	69	88	1	3	8	76
12	15159	X	12031	-0-	-3128	-0-	11957	2	74	9	N	67	106	1	1	8	36
01	15159	X	13109	-0-	-2050	-0-	13109	2			N	-0-					36
02	13692	X	12262	-0-	-1430	-0-	12234	2	28	9	N	25	1	8			60

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
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63
10	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1820	2			N	-0-					63
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					63
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					63
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					63
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10839	2	2	9	N	2	2	8			41
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10105	2	2	9	N	2	2	8			41
11	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14231	2	2	9	N	2	2	8			41
12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					41
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10200	2	1	9	N	1	1	8			41
*02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	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
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20431	2	1	9	N	1	1	8			44
10	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18222	2	1	9	N	1	1	8			44
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8094	2	3	9	N	3	3	8			44
12	20398	X	7204	-0-	-13194	-0-	7203	2	1	9	N	1	1	8			44
01	20398	X	7161	-0-	-13237	-0-	7161	2			N	-0-					44
02	18424	X	7120	-0-	-11304	-0-	7119	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
09	8700	X	8138	-0-	-562	-0-	8135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8990	X	8215	-0-	-775	-0-	8214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8700	X	8461	-0-	-239	-0-	8459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	8055	-0-	-1028	-0-	8054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7896	X	7770	-0-	-126	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6695	-0-	-1055	-0-	6694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7500	X	7283	-0-	-217	-0-	7281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9703	X	5370	-0-	-4333	-0-	5358	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	9703	X	7673	-0-	-2030	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8764	X	6759	-0-	-2005	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30750	X	25439	-0-	-5311	-0-	25439	2			N	-0-					40
10	31775	X	27855	-0-	-3920	-0-	27853	2	2	9	N	2	2	8			40
11	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31245	2	2	9	N	2	2	8			40
12	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	31981	2			N	-0-					40
01	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30583	2	1	9	N	1	1	8			40
*02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	2			N	-0-					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	12385	-0-	-8405	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12192	-0-	-6563	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11456	-0-	-3034	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11661	-0-	-2940	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12036	-0-	-2286	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10505	-0-	-1059	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13770	X	12246	-0-	-1524	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11837	-0-	-1865	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10757	-0-	-2503	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10897	-0-	-2030	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11622	-0-	-1305	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	7847	-0-	-3577	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32790	X	27312	-0-	-5478	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	27473	-0-	-3465	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	28304	-0-	-1636	-0-	28304	2			N	-0-					-0-
12	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	30160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26379	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63780	X	34234	-0-	-29546	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
10	65906	X	42927	-0-	-22979	-0-	42927	2			N	-0-					-0-
11	63780	X	43119	-0-	-20661	-0-	43119	2			N	-0-					-0-
12	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	44329	2			N	-0-					-0-
01	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
*02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73380	X	41889	-0-	-31491	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
10	75826	X	52295	-0-	-23531	-0-	52295	2			N	-0-					-0-
11	73380	X	53879	-0-	-19501	-0-	53879	2			N	-0-					-0-
12	66681	X	54076	-0-	-12605	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	54018	-0-	-2340	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	47491	-0-	-2797	-0-	47491	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
09	1710	X	794	-0-	-916	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	849	-0-	-471	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					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
09	14820	X	87	-0-	-14733	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	176	-0-	-7357	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	589	X	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	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
09	95100	X	194	-0-	-94906	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	589	X	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	700	X	405	-0-	-295	-0-	405	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 #: 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
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	59	-0-	-1057	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	728	X	404	-0-	-324	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

09	0	W	33845	-0-	33845	784519	33845	2			N	-0-					-0-
10	818201	X	33682	-0-	-784519	-0-	33682	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	33821	-0-	-4669	-0-	33821	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	30046	-0-	-9541	-0-	30043	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	36859	X	28661	-0-	-8198	-0-	28658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31584	X	24557	-0-	-7027	-0-	24556	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

09	116670	X	40272	-0-	-76398	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
10	120559	X	39589	-0-	-80970	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
11	45570	X	34480	-0-	-11090	-0-	34480	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	32829	-0-	-13950	-0-	32827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	45167	X	30869	-0-	-14298	-0-	30868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37576	X	28086	-0-	-9490	-0-	28086	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

09	113880	X	36952	-0-	-76928	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
10	117676	X	37401	-0-	-80275	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
11	113880	X	34686	-0-	-79194	-0-	34686	2			N	-0-					-0-
12	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	34425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	38936	X	34507	-0-	-4429	-0-	34503	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	34496	X	27600	-0-	-6896	-0-	27599	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

09	158550	X	33135	-0-	-125415	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
10	163835	X	32691	-0-	-131144	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
11	158550	X	24001	-0-	-134549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
12	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	29967	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35495	X	29179	-0-	-6316	-0-	29176	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	30940	X	25588	-0-	-5352	-0-	25587	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME BRICK D WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

09	0	W	40911	-0-	40911	421824	40911	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39663	-0-	39663	461487	39663	2			N	-0-					-0-
11	0	W	36028	-0-	36028	497515	36028	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35287	-0-	35287	532802	35280	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	567203	X	34401	-0-	-532802	-0-	34399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	38192	X	30185	-0-	-8007	-0-	30184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

*09	199950	X	51543	-0-	-148407	-0-	51543	2			N	-0-					-0-
*10	206615	X	49246	-0-	-157369	-0-	49246	2			N	-0-					-0-
*11	199950	X	45002	-0-	-154948	-0-	45002	2			N	-0-					-0-
*12	206615	X	45059	-0-	-161556	-0-	45056	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	48104	X	42031	-0-	-6073	-0-	42030	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
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 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
09	106650	X	21025	-0-	-85625	-0-	21024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	110205	X	22292	-0-	-87913	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
11	106650	X	25430	-0-	-81220	-0-	25428	2	2	9	N	2					2
12	110205	X	20222	-0-	-89983	-0-	20221	2	1	9	N	1	1	8			2
01	110205	X	23129	-0-	-87076	-0-	23126	2	3	9	N	3	3	8			2
02	99540	X	17538	-0-	-82002	-0-	17536	2	2	9	N	2	2	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8970 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	498	-0-	-5532	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	1328	-0-	-4903	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	142	-0-	-5888	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		396	-0-	396	432	396	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	432					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
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
09	0	W	14231	-0-	14231	43475	14231	3			N	-0-					-0-
10	0	W	24357	-0-	24357	67832	24357	3			N	-0-					-0-
11	0	W	38393	-0-	38393	106225	38393	3			N	-0-					-0-
12	140140	X	33915	-0-	-106225	-0-	33915	3			N	-0-					-0-
01	38395	X	38395	-0-	-0-	-0-	38395	3			N	-0-					-0-
02	35840	X	17703	-0-	-18137	-0-	17703	3			N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 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
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	648	-0-	-402	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	395	-0-	-955	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	12934	-0-	-427	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
11	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14074	X	12685	-0-	-1389	-0-	12684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12796	X	10588	-0-	-2208	-0-	10588	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

09	11190	X	1977	-0-	-9213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14045	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8018	-0-	-569	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8218	-0-	-369	-0-	8217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8246	X	5594	-0-	-2652	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	7311	-0-	-445	-0-	7311	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

09	4800	X	514	-0-	-4286	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	87	-0-	-4873	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9916	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	476	X	34	-0-	-442	-0-	34	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
12	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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

09	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	1472	-0-	-778	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

09	1740	N	219	-0-	-1521	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	704	-0-	-1621	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	46	1	1849	2	N	-0-					48
10	2201	X	1949	-0-	-252	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					48
11	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	114	1	1648	2	N	-0-					48
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	45	1	1749	2	N	-0-					48
01	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	46	1	1625	2	N	-0-					48
02	1652	N	1387	-0-	-265	-0-	33	1	1354	2	N	-0-					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
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	35	1	1513	2	N	-0-					18
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	44	1	1525	2	N	-0-					18
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					18
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	61	1	1483	2	N	-0-					18
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	42	1	1466	2	N	-0-					18
02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	94	1	4064	2	N	-0-					65
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	110	1	3863	2	N	-0-					65
11	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	204	1	3607	2	N	-0-					65
12	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	170	1	4118	2	N	-0-					65
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					65
02	3892	X	3739	-0-	-153	-0-	127	1	3612	2	N	-0-					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
09	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	55	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	57	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	67	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	72	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	75	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	61	1	2458	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-					22
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	89	1	2321	2	N	-0-					22
11	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	62	1	2084	2	N	-0-					22
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	79	1	2718	2	N	-0-					22
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	77	1	2692	2	N	-0-					22
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

09	4680	X	4474	-0-	-206	-0-	253	1	4221	2	N	-0-					19
10	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	256	1	4270	2	N	-0-					19
11	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	321	1	4012	2	N	-0-					19
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	335	1	4187	2	N	-0-					19
01	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	282	1	3532	2	N	-0-					19
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	305	1	3510	2	N	50					69
							55	9									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

09	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	37	1	1484	2	N	-0-					30
10	1953	X	1458	-0-	-495	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					30
11	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					30
12	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	34	1	1302	2	N	-0-					30
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	37	1	1306	2	N	-0-					30
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

09	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	38	1	1660	2	N	-0-					13
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	50	1	1733	2	N	-0-					13
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					13
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	70	1	1681	2	N	2					15
							2	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	2	N	-0-					15
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2139	2	N	2					17
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	71	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	57	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2296	-0-	-764	-0-	66	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2186	-0-	-1627	-0-	55	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	103	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2779	-0-	-665	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	50	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	74	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	65	1	2535	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	106	1	2476	2	N	-0-					-0-
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	246	1	2287	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

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

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

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

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	774	1	8632	2	N	3					143
							3	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	833	1	8958	2	N	-0-					143
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	799	1	8635	2	N	20					163
							22	9									
12	T. A.		9462	-0-	9462	9462	788	1	8568	2	N	96	196	1			63
							106	9									
01	T. A.		9618	-0-	9618	19080	711	1	8883	2	N	22					85
							24	9									
02	T. A.		8467	-0-	8467	27547	1297	1	7137	2	N	30					115
							33	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2726	X	2575	-0-	-151	-0-	122	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	113	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	135	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	97	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2169	-0-	-15	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	95	-0-	-1855	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	180	1	2994	2	N	-0-					40
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	195	1	3242	2	N	-0-					40
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	241	1	3016	2	N	-0-					40
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	2	N	-0-					40
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	233	1	2909	2	N	-0-					40
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2555	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	83	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	190	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	276	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1623	-0-	-1	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	104	1	1295	2	N	4					160
							4	9									
10	1736	N	945	-0-	-791	-0-	68	1	853	2	N	22					182
							24	9									
11	1680	N	813	-0-	-867	-0-	60	1	753	2	N	-0-					182
12	1457	N	725	-0-	-732	-0-	54	1	671	2	N	-0-					182
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	55	1	691	2	N	-0-					182
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	75	1	591	2	N	4					186
							4	9									

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	62	1	337	2	N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	50	1	366	2	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	199	1	234	2	N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4862	-0-	-418	-0-	230	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	203	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	275	1	4510	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	223	1	4507	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	209	1	4070	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	558	N	231	-0-	-327	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	57	1	466	2	N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	74	1	392	2	N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	112	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	147	1	779	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

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

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
09	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	187	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	163	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3813	-0-	-507	-0-	219	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	2	N	-0-					-0-
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	181	1	3535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	102	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	147	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	217	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	288	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2093	-0-	-231	-0-	303	1	1790	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	80	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	68	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	91	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	71	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

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

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
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					7
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	2	N	-0-					7
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					7
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					7
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	123	1	2132	2	N	-0-					56
10	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					56
11	2370	X	2164	-0-	-206	-0-	2164	2			N	-0-					56
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					56
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	2			N	-0-					56
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					56

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					27
10	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	3	1	1164	2	N	-0-					27
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	4	1	1103	2	N	-0-					27
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					27
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					27
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					27

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
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	85	1	1727	2	N	-0-					-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					82
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					82
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	N	1					83
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	N	2					85
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2					87
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	N	10					97

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1658	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	109	1	1363	2	Y	14					23
							15	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1596	N	1160	-0-	-436	-0-	92	1	1056	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	123	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	152	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	215	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1706	-0-	-450	-0-	247	1	1459	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	137	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	113	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	147	1	2607	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	123	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	133	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2519	-0-	-169	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

09	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	2	N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	73	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	66	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	99	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	64	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	52	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	40	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	N	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	13	1	2378	2	N	-0-					52
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	49	1	2428	2	N	-0-					52
11	2730	X	2372	-0-	-358	-0-	73	1	2299	2	N	-0-					52
12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	71	1	2360	2	N	-0-					52
01	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	17	1	2366	2	N	-0-					52
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	61	1	2149	2	N	-0-					52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	4	1	782	2	N	-0-					80
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	16	1	810	2	N	-0-					80
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	24	1	753	2	N	-0-					80
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	23	1	770	2	N	-0-					80
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	5	1	768	2	N	-0-					80
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	N	-0-					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2184	2	1	9	N	1					62
10	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	2154	2	9	9	N	8					70
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1946	2	4	9	N	4					74
12	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	1918	2			N	-0-					74
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1935	2	6	9	N	5					79
02	1820	N	1645	-0-	-175	-0-	1631	2	14	9	N	13					92

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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					2
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					2
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					2
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					2
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					2
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	4	1	421	2	N	-0-					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
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					68
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	2	N	-0-					68
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	7	1	1966	2	N	-0-					68
12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					68
01	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					68
02	1848	N	1654	-0-	-194	-0-	14	1	1640	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	85	1	2037	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	113	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	79	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	96	1	1946	2	N	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1786	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	201	1	2877	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	145	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	140	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	228	1	2486	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	507	1	522	2	N	9					27
							10	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	491	1	545	2	N	-0-					27
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	444	1	561	2	N	16					43
							18	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	480	1	512	2	N	-0-					43
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	426	1	497	2	N	5					48
							6	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	531	1	718	2	N	14					62
							15	9									

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
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	160	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	179	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	66	1	1300	2	N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	186	1	1288	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	237	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	202	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	197	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	170	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	234	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4154	-0-	4154	4154	166	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4281	-0-	4281	8435	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3814	-0-	3814	12249	186	1	3628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "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
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	69	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	90	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	64	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	75	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1369	-0-	-87	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1306	2	N	5					46
							6	9									
10	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	106	1	1327	2	N	44					90
							48	9									
11	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	104	1	1295	2	N	23	83	1			30
							25	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1334	2	N	41					71
							45	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1313	2	N	64	89	1			46
							70	9									
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	N	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	80	1	1563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	9					78
							10	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	151	1	1885	2	N	25					103
							28	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1838	2	N	38					141
							42	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2	N	5					146
							6	9									
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	151	1	1882	2	N	10					156
							11	9									
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	142	1	1631	2	N	5					161
							6	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	91	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	118	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	96	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1811	-0-	-9	-0-	110	1	1701	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	2	N	-0-					12
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	39	1	1926	2	N	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	58	1	1848	2	N	-0-					12
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	53	1	1764	2	N	-0-					12
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	10	1	1487	2	N	-0-					12
02	1792	N	1289	-0-	-503	-0-	36	1	1253	2	N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	164	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	111	2	Y	15	8	1			9
							17	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	15	1	8			23
							17	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	106	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	64	1	924	2	N	-0-					-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
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					148
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	24	158	1			14
							26	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	183	1	957	2	N	-0-					14
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-					14
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	187	1	924	2	N	-0-					14
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	N	-0-					14

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
09	3000	N	683	-0-	-2317	1207	39	1	637	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1931	N	724	-0-	-1207	-0-	41	1	677	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	36	1	602	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	47	1	590	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	36	1	594	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	33	1	510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	244	1	4908	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	213	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5179	-0-	-491	-0-	298	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5156	-0-	5156	5156	206	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5262	-0-	5262	10418	248	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4433	-0-	4433	14851	216	1	4217	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1095	2	9	9	N	8					28
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1030	2	11	9	N	10					38
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1056	2	4	9	N	4					42
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					42
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	970	2	7	9	N	6					48

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
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	8					48
							9	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	67	1	1112	2	N	11					59
							12	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	68	1	1125	2	N	4	56	1			7
							4	9									
12	1240	N	342	-0-	-898	-0-	98	1	235	2	N	8					15
							9	9									
01	1178	N	845	-0-	-333	-0-	239	1	593	2	N	12					27
							13	9									
02	1120	N	553	-0-	-567	-0-	32	1	511	2	N	9					36
							10	9									

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					37
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					38
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	N	24					62
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					62

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	N	5					46
							6	9									
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	113	1	1406	2	N	44					90
							48	9									
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	107	1	1341	2	N	23	83	1			30
							25	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	N	41					71
							45	9									
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	111	1	1382	2	N	64	89	1			46
							70	9									
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-					46

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					92
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	N	10	75	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					172
							17	9									
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					172
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					172
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	78	1	971	2	N	7					179
							8	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	85	1	1061	2	N	8					187
							9	9									
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	78	1	903	2	N	5					192
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	N	13	195	1			32
							14	9									
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	73	1	914	2	N	-0-					32
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	2	N	-0-					32
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	2	N	-0-					32
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					32
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	981	2	N	2					34
							2	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	44	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	119	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	996	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	138	1	886	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	40					122
							44	9									
10	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	149	1	1860	2	N	11					133
							12	9									
11	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	118	1	1476	2	N	-0-					133
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	141	1	1761	2	N	-0-					133
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	116	1	1453	2	N	5					138
							6	9									
02	1484	N	1022	-0-	-462	-0-	80	1	920	2	N	20					158
							22	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	55	2	Y	14					23
							15	9									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	59	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	78	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

09	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	89	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	91	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	94	1	1836	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	12	9	1			29
							13	9									
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					29
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	6					35
							7	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	183	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	175	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	211	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	199	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	205	1	2334	2	N	-0-					-0-
*02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	100	1	2457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	149	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	131	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	168	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	131	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	139	1	2719	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	16					170
							18	9									
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	65	1	709	2	N	4					174
							4	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	159	1	729	2	N	11	143	1			42
							12	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	759	2	N	13					55
							14	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	221	1	825	2	N	-0-					55
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	225	1	624	2	N	14					69
							15	9									

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	269	1	4479	2	N	23					72
							25	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	26					98
							29	9									
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	277	1	4621	2	N	33					131
							36	9									
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	282	1	3530	2	N	30					161
							33	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	N	41	174	1			28
							45	9									
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	35					63
							39	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					21
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					21
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					21
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					21
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					21
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					21

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
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	N	-0-					43
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	-0-					43
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	6					49
							7	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					49
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-					49
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	22	1	255	2	N	-0-					49

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
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5946	-0-	2846	2846	413	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2119	-0-	-881	1965	156	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1601	-0-	-1499	466	137	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1617	X	1151	-0-	-466	-0-	54	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	72	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	83	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	185	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	160	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	235	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	150	1	3704	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	179	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3361	-0-	-307	-0-	265	1	3096	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	41	1	513	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	40	1	496	2	Y	14					23
							15	9									
01	806	N	626	-0-	-180	-0-	45	1	568	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	728	N	452	-0-	-276	-0-	35	1	405	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					22
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					23
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	2	N	-0-					23
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	11	1	916	2	N	-0-					23
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					23
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-					23

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
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	225	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	157	1	3235	2	N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	156	1	3144	2	N	-0-					-0-
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	238	1	2590	2	N	-0-					-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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-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
09	3000	N	1876	-0-	-1124	913	106	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	1881	-0-	-913	-0-	106	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	142	1	1776	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2251	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	157	1	1958	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	181	1	2257	2	Y	14					23
							15	9									
01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	111	1	1384	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	102	1	1171	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	N	19					107
							21	9									
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	80	1	996	2	N	5					112
							6	9									
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	75	1	940	2	N	-0-					112
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	77	1	960	2	N	-0-					112
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					112
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	69	1	795	2	N	31					143
							34	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	N	16					29
							18	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	18					47
							20	9									
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	152	1	1900	2	N	10					57
							11	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	177	1	2213	2	N	3					60
							3	9									
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	131	1	1642	2	N	-0-					60
02	1932	N	1779	-0-	-153	-0-	140	1	1615	2	N	22					82
							24	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					84
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					84
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					84
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1099	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1170	N	886	-0-	-284	-0-	64	1	805	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	63	1	790	2	Y	14					23
							15	9									
01	1209	N	828	-0-	-381	-0-	60	1	755	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	60	1	685	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

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
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
12	527	N	299	-0-	-228	-0-	12	1	287	2	N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-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
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	142	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	148	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-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
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	65	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	81	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	63	1	1465	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	65	1	1260	2	N	-0-					-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
09	2304	N	1313	-0-	-991	-0-	96 12	1 9	1205	2	Y	11	17	1			17
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	1063	2	Y	11	17	1			11
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	71 17	1 9	882	2	Y	15	17	1			9
12	1364	N	788	-0-	-576	-0-	57 15	1 9	716	2	Y	14					23
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53 13	1 9	658	2	Y	12	16	1			19
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92 12	1 9	1057	2	Y	11	16	1			14

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	690	N	222	-0-	-468	-0-	15	1	190	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	744	N	84	-0-	-660	-0-	5	1	64	2	Y	14					23
							15	9									
01	744	N	127	-0-	-617	-0-	8	1	106	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	3	1	36	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	66	1	824	2	Y	10	17	1			25
							11	9									
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	69	1	860	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	68	1	855	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	15					32
							17	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	12	16	1			28
							13	9									
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	52	1	603	2	Y	11	16	1			23
							12	9									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	8					48
							9	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	55	1	913	2	N	11					59
							12	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	N	4	56	1			7
							4	9									
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	261	1	621	2	N	8					15
							9	9									
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	258	1	643	2	N	12					27
							13	9									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	9					36
							10	9									

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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9					27
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					38
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13					51
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10					61
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					76
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	961	2	8	9	Y	7					83

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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	8					138
							9	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	12					150
							13	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	3					153
							3	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	N	10					163
							11	9									
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	299	2	N	4					167
							4	9									
02	588	N	228	-0-	-360	-0-	26	1	202	2	N	-0-					167

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
09	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	242	1	3023	2	N	25					140
							28	9									
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	228	1	2848	2	N	2					142
							2	9									
11	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	235	1	2940	2	N	8					150
							9	9									
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	245	1	3065	2	N	7					157
							8	9									
01	2759	X	406	-0-	-2353	-0-	29	1	368	2	N	8					165
							9	9									
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	240	1	2759	2	N	65	193	1			37
							72	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	5	1	901	2	N	-0-					7
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	19	1	940	2	N	-0-					7
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	27	1	855	2	N	-0-					7
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	27	1	879	2	N	-0-					7
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					7
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1425	-0-	-571	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	79	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	90	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	27	1	636	2	N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	11	17	1			32
							12	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1770	2	Y	11	17	1			26
							12	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	142	1	1778	2	Y	15	17	1			24
							17	9									
12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	128	1	1597	2	Y	14					38
							15	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	137	1	1708	2	Y	12	16	1			34
							13	9									
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	117	1	1346	2	Y	11	16	1			29
							12	9									

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
09	8430	X	6026	-0-	-2404	-0-	445	1	5569	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	8556	X	7595	-0-	-961	-0-	562	1	7021	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	768	1	9601	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	741	1	9262	2	Y	14					23
							15	9									
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	557	1	6957	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
*02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	547	1	6290	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	Y	10	17	1			40
							11	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	11	17	1			34
							12	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	Y	15	17	1			32
							17	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	15					47
							17	9									
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	57	1	712	2	Y	12	16	1			43
							13	9									
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	852	2	Y	11	16	1			38
							12	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	96	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	304	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	88	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	141	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	196	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	114	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	105	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	256	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	384	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	121	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	143	1	2052	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

09	900	N	110	-0-	-790	-0-	8	1	102	2	N	-0-					42
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	N	-0-					42
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	N	-0-					42
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	N	-0-					42
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	44	1	551	2	N	-0-					42
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	39	1	443	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					80
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	106	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	150	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	88	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	102	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	157	1	1830	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	74	1	1446	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	114	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	147	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	115	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	127	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2478	-0-	-98	-0-	121	1	2357	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

09	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	51	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	56	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1017	-0-	-523	-0-	80	1	937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	N	28			154
							31	9							
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	N	16			170
							18	9							
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	109	1	1362	2	N	-0-			170
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	108	1	1352	2	N	-0-			170
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-			170
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	91	1	1044	2	N	19			189
							21	9							

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			82
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	23			105
							25	9							
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-			105
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-			105
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-			105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

09	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	121	1	1513	2	Y	9			27
							10	9							
10	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	126	1	1576	2	Y	11			38
							12	9							
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	130	1	1623	2	Y	13			51
							14	9							
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	Y	10			61
							11	9							
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1597	2	Y	15			76
							17	9							
02	1568	N	1236	-0-	-332	-0-	100	1	1128	2	Y	7			83
							8	9							

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1			37
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1			38
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			38
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24			62
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-			62

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	23	1	257	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	119	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	113	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

09	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	122	1	1526	2	N	13					75
							14	9									
10	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	126	1	1570	2	N	17					92
							19	9									
11	1890	X	1591	-0-	-299	-0-	117	1	1463	2	N	10	75	1			27
							11	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1521	2	N	3					30
							3	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	2	N	15					45
							17	9									
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					45

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					105
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1166	2	21	9	N	19					124
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1104	2	10	9	N	9					133
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1148	2	23	9	N	21					154
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1124	2	10	9	N	9					163
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					180

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	21					163
							23	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1285	2	N	18					181
							20	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	2	N	26	158	1			49
							29	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	N	9					58
							10	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	20					78
							22	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1122	2	N	26					104
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	139	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	90	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	308	1	1744	2	N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		501	-0-	501	985	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
*02	1420	N	435	-0-	-985	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-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
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17					103
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	2	15	9	N	14					117
11	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1108	2	6	9	N	5	110	1			12
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1255	2	9	9	N	8					20
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1165	2	9	9	N	8					28
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					36

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					35
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	2					37
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					37
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	N	-0-					37
01	403	N	195	-0-	-208	-0-	11	1	184	2	N	-0-					37
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	N	-0-					37

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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	279	2	N	6					53
							7	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					53
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					53
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	N	-0-					53
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					53
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	161	1	2012	2	N	8					52
							9	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	N	14					66
							15	9									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	180	1	2252	2	N	14					80
							15	9									
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2175	2	N	5					85
							6	9									
01	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	172	1	2154	2	N	17					102
							19	9									
02	2296	X	1170	-0-	-1126	-0-	125	1	1042	2	N	3					105
							3	9									

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	65	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	122	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	852	-0-	-240	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	66	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	84	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	73	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	119	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	119	1	2851	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	203	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3823	-0-	723	1522	157	1	3666	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3533	-0-	433	1955	167	1	3366	2	N	-0-					-0-
*02	4979	X	3024	-0-	-1955	-0-	147	1	2877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	27	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	68	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	101	1	534	2	N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	108	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	101	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	105	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1015	-0-	-907	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	53	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	36	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	75	1	1259	2	N	-0-					100
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	76	1	1260	2	N	10					110
							11	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	2	N	13					123
							14	9									
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	74	1	1236	2	N	2					125
							2	9									
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	71	1	1188	2	N	10					135
							11	9									
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	66	1	1034	2	N	7					142
							8	9									

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1491	-0-	-99	-0-	92	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	60	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	69	1	1391	2	N	-0-					-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	110	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	161	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	161	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1856	-0-	-720	-0-	140	1	1716	2	N	-0-					-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
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	49	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					11
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					11
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					11
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					11
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					11

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	2	N	-0-					17
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	6					23
							7	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	111	1	578	2	N	-0-					23
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	35	1	443	2	N	-0-					23
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	105	1	522	2	N	-0-					23
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	92	1	320	2	N	-0-					23

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1664	-0-	-46	-0-	120	1	1496	2	N	44					172
							48	9									
10	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	119	1	1485	2	N	24	160	1			36
							26	9									
11	1650	X	1618	-0-	-32	-0-	118	1	1472	2	N	25					61
							28	9									
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	106	1	1329	2	N	10					71
							11	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	162	1	2025	2	N	52					123
							57	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	N	26					149
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

09	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	2	1	5448	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	43	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	47	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	56	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4813	-0-	-283	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					83
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					83
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					83
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	138	1	1729	2	N	33					180
							36	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	1973	2	N	36	189	1			27
							40	9									
11	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					27
12	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	98	1	1225	2	N	8					35
							9	9									
01	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	221	1	1093	2	N	-0-					35
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	263	1	913	2	N	2					37
							2	9									

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	283	2	N	-0-					11
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	40	1	184	2	N	-0-					11
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	41	1	153	2	N	-0-					11
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	2	N	-0-					11
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	42	1	116	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	19	1	1027	2	N	2					56
							2	9									
10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	5	1	1134	2	N	6					62
							7	9									
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	994	2	7	9	N	6					68
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	N	13					81
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1030	2	13	9	N	12					93
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					93

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
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	80	1	1342	2	N	5					74
							6	9									
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	82	1	1359	2	N	15					89
							17	9									
11	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	80	1	1327	2	N	11	58	1			42
							12	9									
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1315	2	N	16					58
							18	9									
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	79	1	1315	2	N	28					86
							31	9									
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					86

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
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	90	1	1667	2	N	11					53
							12	9									
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	72	1	1703	2	N	9					62
							10	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	3					65
							3	9									
12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1709	2	19	9	N	17					82
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1526	2	2	9	N	2					84
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	32	1	1256	2	N	16					100
							18	9									

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
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	61	1	1122	2	N	9					37
							10	9									
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	49	1	1162	2	N	7					44
							8	9									
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	48	1	1084	2	N	7					51
							8	9									
12	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1116	2	11	9	N	10					61
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1132	2	12	9	N	11					72
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	961	2	N	5					77
							6	9									

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
09	2850	N	2569	-0-	-281	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2611	-0-	-272	-0-	193	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	189	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	201	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	211	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	117	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	948	-0-	-424	-0-	106	1	842	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					39
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1002	2	4	9	N	4					43
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	956	2	3	9	N	3					46
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	996	2	8	9	N	7					53
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5					58
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					63

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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					82
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	79	1	1308	2	N	13					95
							14	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	N	10					105
							11	9									
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	78	1	1308	2	N	5					110
							6	9									
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	78	1	1304	2	N	2					112
							2	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	67	1	1056	2	N	8					120
							9	9									

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	17	1	1882	2	N	33					102
							36	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2037	2	N	30					132
							33	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1898	2	N	22	51	1			103
							24	9									
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	27	1	1928	2	N	31					134
							34	9									
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1879	2	28	9	N	25					159
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	1501	2			N	-0-					159

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
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	19	1	3032	2	N	24	126	1			9
							26	9									
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	17	1	3173	2	N	11					20
							12	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	19	1	3030	2	N	22					42
							24	9									
12	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	22	1	3162	2	N	12					54
							13	9									
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3223	2	4	9	N	4					58
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	71	1	2845	2	N	28					86
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1998	2	9	9	N	8			62
10	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	2030	2	10	9	N	9			71
11	2190	X	1973	-0-	-217	-0-	1960	2	13	9	N	12			83
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2008	2	9	9	N	8			91
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1			92
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	23	1	1809	2	N	-0-			92

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
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	409	2	7	9	N	6			53
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-			53
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	7	1	455	2	N	-0-			53
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			53
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	486	2	4	9	N	4			57
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	2	12	9	N	11			68

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	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
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	1	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	25	1	3191	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	26	1	2913	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	31	1	3016	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2723	-0-	-189	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1	1	1703	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	13	1	1724	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	15	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	18	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-			2
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-			2
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			2
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			2
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	38					70
							42	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					103
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	945	2	32	9	N	29	116	1			16
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	915	2	52	9	N	47					63
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	857	2	39	9	N	35					98
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	526	2	36	9	N	33					131

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

09	7200	X	5340	-0-	-1860	-0-	485	1	4847	2	N	7					40
							8	9									
10	7440	X	5955	-0-	-1485	-0-	541	1	5405	2	N	8					48
							9	9									
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	580	1	5797	2	N	9					57
							10	9									
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	552	1	5519	2	N	28					85
							31	9									
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	502	1	5017	2	N	10					95
							11	9									
02	4760	X	4417	-0-	-343	-0-	465	1	3941	2	N	10					105
							11	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	34	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	127	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	376	1	7702	2	N	-0-					-0-
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	318	1	7317	2	N	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	254	1	6574	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	190	1	6083	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5159	-0-	-3180	-0-	158	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	4456	-0-	-3076	-0-	138	1	4318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 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
09	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	146	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3150	-0-	-911	-0-	131	1	3019	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	103	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	59	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	64	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2121	-0-	-791	-0-	66	1	2055	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

09	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	89	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2407	-0-	-143	-0-	186	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	92	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2153	-0-	-87	-0-	133	1	2020	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

09	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	124	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	163	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1385	-0-	-355	-0-	89	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	101	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	211	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	72	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	62	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	104	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	33	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	84	1	3123	2	N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4132	-0-	-98	-0-	4090	2	42	9	N	38	57	1			76
10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4	1	4131	2	N	22					98
							24	9									
11	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3884	2	31	9	N	28					126
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3906	2	35	9	N	32					158
01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	164	1	3604	2	N	28					186
							31	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	92	1	3373	2	N	37					223
							41	9									

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
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	9					117
							10	9									
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	105	1	1317	2	N	8					125
							9	9									
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	109	1	1364	2	N	13					138
							14	9									
12	2232	N	1512	-0-	-720	-0-	111	1	1393	2	N	7					145
							8	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	2	N	9	154	1			-0-
							10	9									
02	1400	N	984	-0-	-416	-0-	105	1	879	2	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 #: 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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	12	129	1			23
							13	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					23
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					23
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	N	-0-					23
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-					23
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	32	1	266	2	N	-0-					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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	201	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	197	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	216	1	2373	2	N	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	486	-0-	-6114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	3743	-0-	-3511	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	105	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2850	-0-	-2274	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 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
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	49	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	77	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	846	-0-	-414	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	18	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	68	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	99	1	1239	2	N	39					134
							43	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1345	2	N	25					159
							28	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1235	2	N	11					170
							12	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	N	54	154	1			70
							59	9									
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					70
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1210	2	N	16					86
							18	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	169	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	261	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	264	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	274	1	3901	2	N	-0-					-0-
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	198	1	2594	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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

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
09	14B2 EXT		11	-0-	11	170	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		249	-0-	249	419	17	1	232	2	N	-0-					-0-
11	1176	X	757	-0-	-419	-0-	56	1	701	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
02	700	N	510	-0-	-190	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	76	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	89	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	65	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	106	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	161	1	2852	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	174	134	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3143	-0-	43	217	148	1	2995	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2754	-0-	-46	171	134	1	2620	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	42	1	674	2	N	-0-					-0-
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	1191	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	1797	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	1044	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	940	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	746	1	2615	2	N	-0-					-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	773	1	2849	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	77	1	3352	2	N	-0-					102
10	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	94	1	3305	2	N	-0-					102
11	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	155	1	2738	2	N	5					107
							6	9									
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	137	1	3300	2	N	-0-					107
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	99	1	3462	2	N	-0-					107
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	118	1	3357	2	N	3					110
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					63
10	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					63
11	2040	X	1191	-0-	-849	-0-	77	1	1114	2	N	-0-					63
12	2077	N	1024	-0-	-1053	-0-	26	1	998	2	N	-0-					63
01	1705	N	876	-0-	-829	-0-	24	1	852	2	N	-0-					63
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	126	1	670	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	151	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	140	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	120	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	98	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	94	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	88	1	2769	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	156	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	119	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	97	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	100	1	3176	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	89	1	2803	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	59	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	58	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	327	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	288	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	208	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	731	1	861	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	108	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	217	1	1397	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	391	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	346	1	8325	2	N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	380	1	6751	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	321	1	7522	2	N	-0-					-0-
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	393	1	7933	2	N	-0-					-0-
*02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	359	1	7016	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	156	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	137	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	171	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	145	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	159	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2951	-0-	-157	-0-	144	1	2807	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	75	-0-	-1630	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	258	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	217	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	289	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5446	2	N	-0-					-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	286	1	5784	2	N	-0-					-0-
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	255	1	4875	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	74	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	109	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	66	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	165	1	4992	2	N	-0-					-0-
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	536	1	5356	2	N	7					68
							8	9									
10	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	586	1	5858	2	N	20					88
							22	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	568	1	5681	2	N	8	79	1			17
							9	9									
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	569	1	5694	2	N	18					35
							20	9									
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	566	1	5657	2	N	17					52
							19	9									
02	5236	X	4549	-0-	-687	-0-	517	1	4021	2	N	10					62
							11	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

09	300	X	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	310	X	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

09	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4910	2	3	9	N	3					138
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5639	2	11	9	N	10					148
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	2	N	14					162
							15	9									
12	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	60	1	4968	2	N	10					172
							11	9									
01	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5568	2	1	9	N	1					173
02	5096	X	5018	-0-	-78	-0-	106	1	4912	2	N	-0-					173

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

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

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	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
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	74	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	N	-0-					-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	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
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	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
09	3000	N	3591	-0-	591	1474	237	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4628	X	3154	-0-	-1474	-0-	218	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2469	-0-	-141	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	164	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	186	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2018	-0-	-418	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
11	840	N	240	-0-	-600	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
12	868	N	136	-0-	-732	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
01	806	N	128	-0-	-678	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					62
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1267	2	N	1					63
							1	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	N	-0-					63
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1205	2	N	12					75
							13	9									
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1086	2	N	2					77
							2	9									
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	163	1	868	2	N	1					78
							1	9									

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	N	-0-					27
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	5					32
							6	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2010	2	N	196	188	1			40
							216	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	N	65					105
							72	9									
01	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	151	1	1892	2	N	3					108
							3	9									
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	250	1	1660	2	N	-0-					108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					2
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	2	N	-0-					2
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1394	2	N	-0-					2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	257	1	1364	2	N	-0-					2
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	86	1	1553	2	N	-0-					2
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	16	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	62	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	56	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	47	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	N	-0-					-0-
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	N	-0-					-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
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	70	1	1413	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	71	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	N	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-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
09	2100	N	593	-0-	-1507	2245	34	1	559	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1332	-0-	-1768	477	75	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	611	-0-	-649	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	20	1	454	2	N	-0-					-0-
11	900	N	339	-0-	-561	-0-	37	1	302	2	N	-0-					-0-
12	682	N	279	-0-	-403	-0-	44	1	235	2	N	-0-					-0-
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	38	1	2043	2	N	31					51
							34	9									
10	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	9	1	2332	2	N	33					84
							36	9									
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2172	2	25	9	N	23	74	1			33
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	N	35					68
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2864	2	34	9	N	31					99
*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					118

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
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	361	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	287	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3771	-0-	-1059	-0-	291	1	3480	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4045	-0-	-1814	-0-	328	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3948	-0-	-1911	-0-	329	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3472	-0-	-924	-0-	275	1	3197	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	3	1	149	2	N	-0-					26
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					26
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					26
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					26
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					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
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2784	-0-	-436	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	24	1	592	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 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
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	229	1	3819	2	N	22					85
							24	9									
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	353	1	5888	2	N	27					112
							30	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	330	1	5501	2	N	28					140
							31	9									
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	385	1	6424	2	N	73					213
							80	9									
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	360	1	6008	2	N	28	197	1			44
							31	9									
*02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	46					90
							51	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

09	3780	X	1112	-0-	-2668	-0-	166	1	946	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	140	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	429	-0-	-997	-0-	113	1	316	2	N	-0-					-0-
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3598	-0-	798	798	176	1	3422	2	N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	18					185
							20	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	59	184	1			60
							65	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	60					120
							66	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	54					174
							59	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	60	177	1			57
							66	9									
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1249	2	Y	43					100
							47	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

09	1080	X	475	-0-	-605	-0-	148	1	324	2	N	3					39
							3	9									
10	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	269	1	755	2	N	34					73
							37	9									
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	407	1	1058	2	N	9					82
							10	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	251	1	1225	2	N	8					90
							9	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	3					93
							3	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	464	1	1067	2	N	9					102
							10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1091	2	N	3					39
							3	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	206	1	578	2	N	34					73
							37	9									
11	1380	N	55	-0-	-1325	-0-	13	1	32	2	N	9					82
							10	9									
12	1643	N	27	-0-	-1616	-0-	3	1	15	2	N	8					90
							9	9									
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	11	2	N	3					93
							3	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					102

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	4	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	30	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	105	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3714	-0-	-178	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	189	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	174	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	389	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	623	1	3310	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	212	1	3821	2	N	-0-					-0-
*02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3533	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	337	1	4213	2	N	9					97
							10	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	361	1	4512	2	N	50					147
							55	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	343	1	4290	2	N	38					185
							42	9									
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	345	1	4307	2	N	5					190
							6	9									
01	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	316	1	3956	2	N	43					233
							47	9									
02	4452	X	3358	-0-	-1094	-0-	267	1	3069	2	N	20					253
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	123	1	959	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	N	-0-					-0-
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	21	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	12	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1232	-0-	-1258	-0-	32	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

09	4860	X	2352	-0-	-2508	-0-	101	1	2231	2	N	18	194	1			57
							20	9									
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7026	2	53	9	N	48					105
11	4980	X	651	-0-	-4329	-0-	150	1	490	2	N	10					115
							11	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					115
01	6107	X	169	-0-	-5938	-0-	47	1	122	2	N	-0-					115
02	5516	X	1212	-0-	-4304	-0-	353	1	859	2	N	-0-					115

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	295	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6442	-0-	-564	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	331	1	5866	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	258	1	6046	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	285	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	310	1	682	2	N	7					139
							8	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	574	1	1614	2	N	26					165
							29	9									
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	495	1	1286	2	N	9					174
							10	9									
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	132	1	646	2	N	35					209
							39	9									
01	2108	N	714	-0-	-1394	-0-	60	1	635	2	N	17	170	1			56
							19	9									
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	414	1	951	2	N	3					59
							3	9									

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5784	-0-	-606	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6011	-0-	-592	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5953	-0-	-437	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5622	-0-	-981	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	196	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	177	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	233	1	4136	2	N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	188	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	227	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3375	-0-	-713	-0-	165	1	3210	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

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

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	839	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	1209	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	708	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	682	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	541	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	443	1	1635	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					12
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	105	1	3255	2	N	-0-					12
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	2	N	-0-	11	1			1
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	N	-0-					1
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	2	N	-0-					1
*02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	459	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	469	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	441	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	482	1	5462	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	471	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5059	-0-	-541	-0-	401	1	4658	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		399	-0-	399	399	38	1	361	2	N	-0-					17

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

09	5070	X	3772	-0-	-1298	-0-	3772	2			N	-0-					10
10	4929	X	3894	-0-	-1035	-0-	3894	2			N	-0-					10
11	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	10	1	3934	2	N	-0-					10
12	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	47	1	3865	2	N	-0-					10
01	3906	X	1884	-0-	-2022	-0-	1884	2			N	-0-					10
02	3668	X	395	-0-	-3273	-0-	8	1	387	2	N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	24	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	90	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
09	9300	X	8317	-0-	-983	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	10	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8173	-0-	-1187	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	36	1	8165	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7964	-0-	-1057	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	53	1	7168	2	N	-0-					-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
09	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	1049	-0-	-4779	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	12	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	5168	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	101	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	114	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	15	1	8032	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6988	-0-	-320	-0-	24	1	6964	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	21	1	1586	2	N	12					65
							13	9									
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	18	1	1613	2	N	17					82
							19	9									
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	18	1	1556	2	N	8					90
							9	9									
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1627	2	17	9	N	15					105
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					105
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	976	2	2	9	N	2					107

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
09	7470	X	6983	-0-	-487	-0-	364	1	6619	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7393	-0-	-202	-0-	346	1	7047	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	375	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7429	-0-	-11	-0-	640	1	6789	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	331	1	6684	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6491	-0-	-173	-0-	421	1	6070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 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
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	518	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	575	1	7987	2	N	-0-					-0-
12	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	632	1	8118	2	N	-0-					-0-
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	655	1	7450	2	N	-0-					-0-
*02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	305	1	7465	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	35	1	1070	2	N	2					18
							2	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	31	1	962	2	N	1					19
							1	9									
11	1110	N	690	-0-	-420	-0-	23	1	667	2	N	-0-					19
12	1147	N	639	-0-	-508	-0-	23	1	615	2	N	1	17	1			3
							1	9									
01	992	N	650	-0-	-342	-0-	24	1	615	2	N	10					13
							11	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	613	2	N	2					15
							2	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

09	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8630	-0-	-1352	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8323	-0-	-797	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8259	-0-	-359	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7103	-0-	-681	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

09	390	N	361	-0-	-29	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	711	-0-	-6219	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	1034	-0-	-5290	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	655	-0-	-4955	-0-	42	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2529	-0-	-327	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1878	-0-	-1542	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	1704	-0-	-1830	-0-	133	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1897	-0-	-1523	-0-	146	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2371	-0-	-140	-0-	192	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	211	-0-	-2207	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1541	-0-	-223	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7518	-0-	-1512	-0-	382	1	7136	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	297	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7528	-0-	-602	-0-	431	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7655	-0-	-529	-0-	441	1	7214	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7055	-0-	-974	-0-	463	1	6592	2	N	-0-					-0-
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	526	1	6907	2	N	-0-					-0-

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
09	5070	X	4409	-0-	-661	-0-	291	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3117	-0-	-2122	-0-	215	1	2902	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	2740	-0-	-2330	-0-	184	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-	278	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1122	-0-	-3435	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1367	-0-	-2749	-0-	54	1	1313	2	N	-0-					-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
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7034	-0-	-809	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	12	1	6257	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5887	-0-	-469	-0-	21	1	5866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 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
09	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	214	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	160	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4103	-0-	-637	-0-	235	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	230	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	265	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	268	1	3522	2	N	-0-					-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
09	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	5076	2			N	-0-					17
10	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	5114	2			N	-0-					17
11	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	13	1	5016	2	N	-0-					17
12	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	61	1	5052	2	N	-0-					17
01	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4702	2			N	-0-					17
02	4732	X	2861	-0-	-1871	-0-	60	1	2801	2	N	-0-					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
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	129	1	8256	2	N	74					167
							81	9									
10	8587	X	8503	-0-	-84	-0-	288	1	8157	2	N	53					220
							58	9									
11	8340	X	2871	-0-	-5469	-0-	517	1	2322	2	N	29	196	1			53
							32	9									
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					53
01	8742	X	1458	-0-	-7284	-0-	320	1	1092	2	N	42					95
							46	9									
02	7896	X	951	-0-	-6945	-0-	918	2	33	9	N	30					125

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
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	1513	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3966	-0-	-777	-0-	1320	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	1968	-0-	-2622	-0-	48	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3040	-0-	-1703	-0-	1625	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	118	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2882	-0-	-954	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	306	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	324	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	300	1	3060	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	300	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	363	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2019	-0-	-1089	-0-	185	1	1834	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	165	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	908	-0-	-2182	-0-	61	1	847	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1073	-0-	-2120	-0-	77	1	996	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	244	-0-	-2080	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
09	7260	X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	9	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	32	1	7318	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7065	-0-	-685	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6071	-0-	-929	-0-	45	1	6026	2	N	-0-					-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
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	141	1	6977	2	N	-0-					-0-
10	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	135	1	13894	2	N	-0-					-0-
11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	808	1	25403	2	N	-0-					-0-
12	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	417	1	22805	2	N	-0-					-0-
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
*02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	311	1	14489	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8238	-0-	-672	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8843	-0-	-364	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7612	-0-	-676	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	4297	-0-	-3203	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	51	1	7397	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	1893	-0-	-2697	-0-	49	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2649	-0-	-1753	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5577	-0-	-1533	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	4945	-0-	-2557	-0-	34	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5148	-0-	-2112	-0-	134	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	220	1	31652	2	N	-0-					-0-
11	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	682	1	25492	2	N	-0-					-0-
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
01	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
*02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4783	2	Y	16					79
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	147	1	4564	2	Y	-0-					79
11	4800	X	3806	-0-	-994	-0-	115	1	3691	2	Y	-0-					79
12	5115	X	4044	-0-	-1071	-0-	123	1	3920	2	Y	1					80
							1	9									
01	5115	X	3460	-0-	-1655	-0-	104	1	3356	2	Y	-0-					80
02	4620	X	2946	-0-	-1674	-0-	88	1	2828	2	Y	27					107
							30	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	603	1	11249	2	N	-0-					-0-
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	437	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	662	1	10915	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11595	-0-	-1549	-0-	668	1	10927	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10952	-0-	-1293	-0-	719	1	10233	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	3243	-0-	-7817	-0-	229	1	3014	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8568	-0-	-312	-0-	657	1	7911	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8348	-0-	-828	-0-	649	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8355	-0-	-495	-0-	644	1	7711	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	687	1	7786	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	706	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7499	-0-	-509	-0-	593	1	6906	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	35					142
							39	9									
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	80	1	1333	2	N	21					163
							23	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	75	1	1244	2	N	22					185
							24	9									
12	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	64	1	1071	2	N	9	186	1			8
							10	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	29					37
							32	9									
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1062	2	N	23					60
							25	9									

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
09	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	280	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	272	1	7374	2	N	-0-					-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	294	1	7627	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7861	-0-	-75	-0-	288	1	7573	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	288	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6742	-0-	-426	-0-	259	1	6483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	11850	X	9994	-0-	-1856	-0-	338	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10082	-0-	-1791	-0-	364	1	9718	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9438	-0-	-1452	-0-	380	1	9058	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	390	1	9512	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9852	-0-	-99	-0-	402	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	2359	-0-	-6629	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-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
09	6420	X	2960	-0-	-3460	-0-	59	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	110	1	11255	2	N	-0-					-0-
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	213	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4000	-0-	-2014	-0-	72	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	361	-0-	-5839	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	508	-0-	-5092	-0-	11	1	497	2	N	-0-					-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
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	73	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	803	-0-	-902	-0-	63	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	104	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	63	1	707	2	N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1665	-0-	-225	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	891	-0-	-907	-0-	32	1	859	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	9284	-0-	-2536	-0-	711	1	8573	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	9148	-0-	-3066	-0-	712	1	8436	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	8908	-0-	-2912	-0-	687	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	799	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9290	-0-	-506	-0-	774	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8355	-0-	-297	-0-	661	1	7694	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3486	2	6	9	N	5					52
10	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	2			N	-0-					52
11	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	60	1	3769	2	N	-0-					52
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					52
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4583	2	6	9	N	5					57
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	N	11					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1360	1	2987	2	N	26					109
							29	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1041	1	2926	2	N	7					116
							8	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	966	1	2508	2	N	9					125
							10	9									
12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	669	1	3262	2	N	9					134
							10	9									
01	4526	X	2866	-0-	-1660	-0-	247	1	2602	2	N	15					149
							17	9									
02	4088	X	1958	-0-	-2130	-0-	592	1	1358	2	N	7					156
							8	9									

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

09	1110	X	1024	-0-	-86	-0-	76	1	948	2	N	-0-					180
10	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	76	1	958	2	N	-0-					180
11	1110	X	276	-0-	-834	-0-	17	1	218	2	N	37	200	1			17
							41	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	60	1	754	2	N	-0-					17
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	2	N	-0-					17

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2709	2	Y	16					58
							18	9									
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	214	1	2938	2	Y	75	103	1			30
							83	9									
11	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	210	1	2972	2	Y	6	35	1			1
							7	9									
12	3596	X	2198	-0-	-1398	-0-	313	1	1856	2	Y	26					27
							29	9									
01	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	287	1	1989	2	Y	42	34	1			35
							46	9									
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	972	1	1065	2	Y	30	16	1			49
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	38	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	226	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	224	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	210	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	224	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	234	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	196	1	2284	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	142	1	4370	2	N	-0-					103
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	121	1	3764	2	N	-0-					103
11	4650	X	3460	-0-	-1190	-0-	114	1	3346	2	N	-0-					103
12	4805	X	3376	-0-	-1429	-0-	118	1	3207	2	N	46	35	1			114
							51	9									
01	4805	X	3028	-0-	-1777	-0-	114	1	2914	2	N	-0-					114
02	4200	X	2826	-0-	-1374	-0-	89	1	2708	2	N	26					140
							29	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	211	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	1126	-0-	-2744	-0-	76	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1187	-0-	-2719	-0-	86	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2585	-0-	-1073	-0-	209	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2460	-0-	-536	-0-	97	1	2363	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	374	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	357	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6222	-0-	-468	-0-	352	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6530	-0-	6530	6530	370	1	6160	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6374	-0-	6374	12904	361	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5476	-0-	5476	18380	409	1	5067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11129	X	8283	-0-	-2846	-0-	212	1	8070	2	Y	1					89
							1	9									
*06	10770	X	3730	-0-	-7040	-0-	98	1	3631	2	Y	1					90
							1	9									
*07	11129	X	7613	-0-	-3516	-0-	202	1	7394	2	Y	15					105
							17	9									
*08	11129	X	7344	-0-	-3785	-0-	223	1	7103	2	Y	16	56	1			65
							18	9									
*09	10770	X	6612	-0-	-4158	-0-	219	1	6385	2	Y	7	17	1			55
							8	9									
*10	8277	X	7197	-0-	-1080	-0-	232	1	6956	2	Y	8	42	1			21
							9	9									
*11	7380	X	6838	-0-	-542	-0-	207	1	6623	2	Y	7					28
							8	9									
*12	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	206	1	6561	2	Y	4					32
							4	9									
*01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	198	1	6381	2	Y	11					43
							12	9									
02	6524	X	5958	-0-	-566	-0-	179	1	5735	2	Y	40	30	1	3	8	50
							44	9									

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	19	1	2757	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	71	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

09	4200	X	3063	-0-	-1137	-0-	14	1	3049	2	N	-0-					47
10	4340	X	3127	-0-	-1213	-0-	14	1	3113	2	N	-0-					47
11	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	386	1	3116	2	N	20					67
							22	9									
12	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	565	1	3117	2	N	2					69
							2	9									
01	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	646	1	3088	2	N	3					72
							3	9									
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	518	1	3450	2	N	2					74
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2145	-0-	-675	-0-	300	1	1845	2	N	-0-					68
10	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	408	1	2203	2	N	-0-					68
11	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	554	1	1931	2	N	12					80
							13	9									
12	3286	X	2363	-0-	-923	-0-	563	1	1789	2	N	10					90
							11	9									
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2132	2	N	20					110
							22	9									
*02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	843	1	1774	2	N	-0-					110

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
09	17310	X	16747	-0-	-563	-0-	332	1	16415	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	16798	-0-	-1089	-0-	162	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	15944	-0-	-1366	-0-	491	1	15453	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	17841	-0-	-1596	-0-	320	1	17521	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	17033	-0-	-1660	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
*02	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	355	1	16544	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	8315	-0-	-1615	-0-	38	1	8277	2	N	-0-					25
10	10137	X	8628	-0-	-1509	-0-	39	1	8546	2	N	39	1	8			63
							43	9									
11	9750	X	8002	-0-	-1748	-0-	879	1	7104	2	N	17					80
							19	9									
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	1222	1	6746	2	N	23	1	8			102
							25	9									
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1333	1	6375	2	N	32	1	8			133
							35	9									
*02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	928	1	6178	2	N	13	11	8			135
							14	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	962	-0-	-1704	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	799	-0-	-1609	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	56	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	219	1	8188	2	N	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6030	-0-	-466	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	7263	-0-	-1827	-0-	370	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	295	1	7431	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7064	-0-	-1036	-0-	404	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	412	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7032	-0-	-625	-0-	462	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6452	-0-	-464	-0-	456	1	5996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 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
09	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	51	1	7339	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	184	1	6870	2	N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-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
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	226	1	11150	2	N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	108	1	11089	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10316	-0-	-964	-0-	318	1	9998	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10851	-0-	-898	-0-	195	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10519	-0-	-1230	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9688	-0-	-924	-0-	204	1	9484	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9349	-0-	-611	-0-	274	1	9072	2	N	3					95
							3	9									
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	322	1	9980	2	N	-0-					95
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	309	1	9904	2	N	17					112
							19	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	315	1	10017	2	N	-0-					112
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	315	1	10154	2	N	-0-					112
02	9464	X	8976	-0-	-488	-0-	272	1	8704	2	N	-0-					112

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
09	14460	X	14131	-0-	-329	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14396	-0-	-546	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13744	-0-	-566	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13838	-0-	-887	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13623	-0-	-978	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12679	-0-	-509	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	14069	-0-	-361	-0-	413	1	13647	2	N	8					130
							9	9									
10	14880	X	14525	-0-	-355	-0-	454	1	14071	2	N	-0-					130
11	14400	X	13955	-0-	-445	-0-	423	1	13530	2	N	2					132
							2	9									
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	449	1	14291	2	N	-0-					132
01	14508	X	14354	-0-	-154	-0-	432	1	13922	2	N	-0-					132
02	13104	X	12310	-0-	-794	-0-	374	1	11936	2	N	-0-					132

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
09	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	180	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	549	-0-	-1001	-0-	51	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	611	-0-	-1009	-0-	89	1	522	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	140	1	662	2	N	-0-					-0-
02	560	N	37	-0-	-523	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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

09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	19	1	9992	2	N	-0-			-0-
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9054	-0-	-578	-0-	32	1	9022	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

09	7320	X	5963	-0-	-1357	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	5825	-0-	-1739	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5928	-0-	-672	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-			-0-
01	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	42	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	153	1	5710	2	N	-0-			-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
*02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

09	6030	X	1911	-0-	-4119	-0-	38	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	111	1	11397	2	N	-0-			-0-
11	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	558	1	17532	2	N	-0-			-0-
12	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	362	1	19805	2	N	-0-			-0-
01	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	13390	-0-	-3494	-0-	281	1	13109	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, 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
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	28	181	1			47
							31	9									
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	531	1	6639	2	N	110					157
							121	9									
11	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	395	1	4933	2	N	15					172
							17	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	424	1	5306	2	N	23					195
							25	9									
01	7502	X	5457	-0-	-2045	-0-	398	1	4976	2	N	75	193	1			77
							83	9									
02	6636	X	5478	-0-	-1158	-0-	611	1	4845	2	N	20					97
							22	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	235	1	4081	2	N	-0-					52
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	2	3	9	N	3					55
11	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	3588	2	3	9	N	3					58
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					58
01	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3577	2	2	9	N	2					60
02	4032	X	3331	-0-	-701	-0-	3325	2	6	9	N	5					65

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	604	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	638	1	8195	2	N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	734	1	8351	2	N	-0-					-0-
*02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	324	1	7920	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	166	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	155	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	170	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	191	1	7531	2	N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	155	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5457	-0-	-1011	-0-	239	1	5218	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	260	1	4528	2	N	-0-					34
10	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2			N	-0-					34
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4669	2			N	-0-					34
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	4823	2			N	-0-					34
01	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4585	2			N	-0-					34
02	4480	X	4089	-0-	-391	-0-	4089	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	164	1	5396	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	159	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	236	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	724	1	5332	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	454	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	264	1	4846	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	133	1	6584	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	56	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	770	1	24206	2	N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	343	1	18803	2	N	-0-					-0-
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11830	-0-	-3010	-0-	249	1	11581	2	N	-0-					-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
09	10080	X	7638	-0-	-2442	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6251	-0-	-4413	-0-	43	1	6208	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4522	-0-	-5798	-0-	118	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	3757	-0-	-3156	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3039	-0-	-3874	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4775	-0-	-1469	-0-	4775	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		129	-0-	129	129	82	1	47	2	N	-0-					-0-
12	301	N	172	-0-	-129	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	135	1	689	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	17	1	3652	2	N	39	2	8			165
							43	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	18	1	3917	2	N	33	3	8			195
							36	9									
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	381	1	3081	2	N	15					210
							17	9									
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	624	1	3446	2	N	20	2	8			228
							22	9									
01	3875	X	2467	-0-	-1408	-0-	424	1	2030	2	N	12					240
							13	9									
02	3500	X	3054	-0-	-446	-0-	397	1	2642	2	N	14	11	8			243
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	599	-0-	-931	-0-	18	1	581	2	N	-0-					70
10	1581	X	285	-0-	-1296	-0-	9	1	276	2	N	-0-					70
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	64	1	2041	2	N	5					75
							6	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	64	1	2029	2	N	5					80
							6	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1991	2	N	3					83
							3	9									
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1940	2	N	-0-					83

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6431	-0-	-139	-0-	188	1	6224	2	Y	17					78
							19	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	224	1	6950	2	Y	-0-					78
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	180	1	5753	2	Y	-0-					78
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	196	1	6231	2	Y	-0-					78
01	6603	X	5764	-0-	-839	-0-	173	1	5591	2	Y	-0-					78
02	5964	X	4628	-0-	-1336	-0-	140	1	4488	2	Y	-0-					78

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	5950	-0-	-2450	-0-	818	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6280	-0-	-1346	-0-	581	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5376	-0-	-1704	-0-	783	1	4593	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5038	-0-	-1782	-0-	1374	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5316	-0-	-1194	-0-	927	1	4389	2	N	-0-					-0-
*02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	412	1	7693	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					2
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	13	1	1336	2	N	-0-					2
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					2
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					2
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					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	6672	-0-	-1308	-0-	176	1	6495	2	Y	1					114
							1	9									
*07	8246	X	7183	-0-	-1063	-0-	190	1	6975	2	Y	16					130
							18	9									
*08	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	238	1	7557	2	Y	15	69	1			76
							17	9									
*09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	249	1	7257	2	Y	7	20	1			63
							8	9									
*10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	251	1	7519	2	Y	8	48	1			23
							9	9									
*11	7590	X	7382	-0-	-208	-0-	224	1	7154	2	Y	4					27
							4	9									
*12	7750	X	7526	-0-	-224	-0-	229	1	7285	2	Y	11					38
							12	9									
*01	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	220	1	7105	2	Y	-0-					38
02	7000	X	6681	-0-	-319	-0-	203	1	6478	2	Y	-0-	26	1			12

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	662	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	576	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	448	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	525	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1803	-0-	-1576	-0-	434	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2667	-0-	-385	-0-	1367	1	1300	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	791	1	4859	2	N	20					87
							22	9									
10	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	907	1	4895	2	N	60					147
							66	9									
11	6060	X	5125	-0-	-935	-0-	1137	1	3963	2	N	23					170
							25	9									
12	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	1128	1	3584	2	N	42					212
							46	9									
01	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	1099	1	3795	2	N	32	177	1			67
							35	9									
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	1580	1	3322	2	N	40					107
							44	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	793	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3589	-0-	-782	-0-	681	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	693	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1132	1	3660	2	N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1007	1	3171	2	N	-0-					-0-
*02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	2916	1	2772	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

09	4560	X	4264	-0-	-296	-0-	327	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	338	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	328	1	3934	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	357	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	357	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3805	-0-	-171	-0-	301	1	3504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 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
09	12930	X	7041	-0-	-5889	-0-	465	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5613	-0-	-1137	-0-	377	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5697	-0-	-1588	-0-	411	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	425	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6251	-0-	-329	-0-	246	1	6005	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	356	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	365	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5014	-0-	-296	-0-	337	1	4677	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	364	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	417	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4690	-0-	-350	-0-	184	1	4506	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2115	-0-	-435	-0-	162	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	114	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1108	-0-	-1093	-0-	90	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	148	1	1638	2	N	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	3573	-0-	-2157	-0-	1319	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3954	-0-	-1564	-0-	1316	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2138	-0-	-2782	-0-	53	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	2563	-0-	-1021	-0-	99	1	2464	2	N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					65
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					65
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-					65
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	N	-0-					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
09	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	169	1	5226	2	N	39					60
							43	9									
10	6665	X	5914	-0-	-751	-0-	183	1	5687	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	177	1	5225	2	N	33					69
							36	9									
12	6665	X	5739	-0-	-926	-0-	202	1	5486	2	N	46	65	1			50
							51	9									
01	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	212	1	5446	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	5348	X	5309	-0-	-39	-0-	168	1	5102	2	N	35	4	8			72
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		988	-0-	988	1009	4	1	984	2	N	-0-					22
10	14B2 EXT		208	-0-	208	1217	1	1	207	2	N	-0-					22
11	14B2 EXT		792	-0-	792	2009	4	1	788	2	N	-0-					22
12	4641	X	2632	-0-	-2009	-0-	12	1	2620	2	N	-0-					22
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	2	N	28					50
							31	9									
*02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	7	1	1538	2	N	-0-					50

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

09	9120	X	6993	-0-	-2127	-0-	462	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	4560	-0-	-4802	-0-	315	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	3530	-0-	-5530	-0-	237	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5428	-0-	-3934	-0-	392	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	5847	-0-	-2957	-0-	473	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5581	-0-	-943	-0-	219	1	5362	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	394	1	5581	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	402	1	5423	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	414	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	421	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4969	-0-	-1200	-0-	402	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4105	-0-	-1663	-0-	161	1	3944	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	2527	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	2394	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	2619	1	3501	2	N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	3283	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	2257	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5173	-0-	-539	-0-	1620	1	3553	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	218	1	10783	2	N	-0-					-0-
10	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	196	1	20156	2	N	-0-					-0-
11	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	678	1	21302	2	N	-0-					-0-
12	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	335	1	18315	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	16397	-0-	-3970	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	13488	-0-	-7036	-0-	283	1	13205	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	288	1	9516	2	Y	-0-					54
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	323	1	10006	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	291	1	9299	2	Y	11					22
							12	9									
12	10602	X	7393	-0-	-3209	-0-	225	1	7166	2	Y	2					24
							2	9									
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	313	1	10096	2	Y	7					31
							8	9									
02	9324	X	7735	-0-	-1589	-0-	234	1	7461	2	Y	36					67
							40	9									

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

09	7080	X	5232	-0-	-1848	-0-	154	1	5078	2	Y	-0-					54
10	6851	X	6027	-0-	-824	-0-	188	1	5830	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	221	1	7058	2	Y	11					22
							12	9									
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	249	1	7945	2	Y	2					24
							2	9									
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	204	1	6574	2	Y	7					31
							8	9									
02	6804	X	6073	-0-	-731	-0-	183	1	5850	2	Y	36					67
							40	9									

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

09	6660	X	6330	-0-	-330	-0-	186	1	6144	2	Y	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	212	1	6580	2	Y	2					2
							2	9									
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	198	1	6324	2	Y	-0-					2
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	191	1	6083	2	Y	-0-					2
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	211	1	6783	2	Y	33					35
							36	9									
02	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	182	1	5818	2	Y	13					48
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

09	8310	X	5505	-0-	-2805	-0-	823	1	4682	2	N	-0-					27
10	8587	X	7077	-0-	-1510	-0-	1844	1	5147	2	N	78					105
							86	9									
11	8310	X	6865	-0-	-1445	-0-	1123	1	5733	2	N	8					113
							9	9									
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	2276	1	5347	2	N	4					117
							4	9									
01	7843	X	7549	-0-	-294	-0-	3622	1	3926	2	N	1					118
							1	9									
02	6412	X	6337	-0-	-75	-0-	3311	1	3017	2	N	8	1	8			125
							9	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

09	5220	X	4455	-0-	-765	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					3
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	1012	1	2824	2	N	34					37
							37	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	672	1	3430	2	N	-0-					37
12	4619	X	2628	-0-	-1991	-0-	785	1	1843	2	N	-0-					37
01	4619	X	690	-0-	-3929	-0-	331	1	359	2	N	-0-					37
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	1581	1	1440	2	N	-0-					37

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-					40
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	2	N	-0-					40
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-					40
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	2	N	-0-					40
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	-0-					40
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	45	1	302	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8653	-0-	-988	-0-	60	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	228	1	8517	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9198	-0-	-846	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
*02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

09	16920	X	15923	-0-	-997	-0-	1220	1	14703	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15990	-0-	-1494	-0-	1244	1	14746	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	15286	-0-	-1634	-0-	1179	1	14107	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	14636	-0-	-2507	-0-	1187	1	13449	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15440	-0-	-1362	-0-	1287	1	14153	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13726	-0-	-1142	-0-	1086	1	12640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	182	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1497	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5210	-0-	-1240	-0-	128	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	4750	-0-	-3217	-0-	135	1	4615	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	3027	-0-	-4382	-0-	74	1	2953	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	4058	-0-	-2634	-0-	232	1	3826	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
10	10447	X	184	-0-	-10263	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	1353	1	7941	2	N	-0-			-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	2830	1	7545	2	N	-0-			-0-
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1775	1	8401	2	N	-0-			-0-
*02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	465	1	8673	2	N	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

09	870	N	776	-0-	-94	-0-	107	1	669	2	N	-0-			-0-
10	930	N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	2	N	-0-			-0-
11	990	N	66	-0-	-924	-0-	10	1	56	2	N	-0-			-0-
12	806	N	12	-0-	-794	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	315	1	8995	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	329	1	8771	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	351	1	8376	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9296	-0-	-128	-0-	366	1	8930	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9277	-0-	-147	-0-	378	1	8899	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	2461	-0-	-6051	-0-	133	1	2328	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

09	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	279	1	5616	2	N	-0-			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	268	1	6083	2	N	-0-			-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	735	1	6043	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5098	-0-	-1071	-0-	808	1	4290	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	4992	-0-	-1363	-0-	262	1	4730	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	4621	-0-	-1707	-0-	301	1	4320	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 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
09	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	158	1	4882	2	N	-0-					47
10	6262	X	5375	-0-	-887	-0-	167	1	5176	2	N	29					76
							32	9									
11	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	172	1	5070	2	N	9	67	1			18
							10	9									
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	170	1	4611	2	N	26					44
							29	9									
01	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	163	1	4187	2	N	6					50
							7	9									
02	4900	X	3881	-0-	-1019	-0-	123	1	3732	2	N	24					74
							26	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	168	1	5170	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	170	1	5278	2	Y	28	27	1			24
							31	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	158	1	4668	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	180	1	4893	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	175	1	4480	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	5012	X	4218	-0-	-794	-0-	133	1	4040	2	Y	41	57	1	1	8	28
							45	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

09	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	546	1	5668	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6616	-0-	-390	-0-	593	1	6023	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6366	-0-	-324	-0-	567	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	599	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	623	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	436	1	4312	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

09	4470	X	3450	-0-	-1020	-0-	228	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2655	-0-	-1964	-0-	183	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1743	-0-	-2727	-0-	117	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1561	-0-	-2655	-0-	113	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	193	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2440	-0-	-780	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	3180	X	1345	-0-	-1835	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	87	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	855	-0-	-1425	-0-	66	1	789	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	874	-0-	-1172	-0-	71	1	803	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1096	-0-	-950	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4130	-0-	1330	1330	327	1	3803	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	431	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5510	-0-	-721	-0-	484	1	5026	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5105	-0-	-925	-0-	328	1	4777	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	277	1	4090	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	360	1	4649	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4419	-0-	-817	-0-	294	1	4125	2	Y	-0-					-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
09	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	397	1	4968	2	N	35					117
							39	9									
10	0	W	5950	-0-	5950	5950	437	1	5460	2	N	48					165
							53	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	11559	412	1	5144	2	N	48					213
							53	9									
12	0	W	5711	-0-	5711	17270	416	1	5204	2	N	83	201	1			95
							91	9									
01	21677	X	4407	-0-	-17270	-0-	324	1	4053	2	N	27					122
							30	9									
02	5376	X	4703	-0-	-673	-0-	641	1	4001	2	N	55					177
							61	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	353	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6865	-0-	-792	-0-	358	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	326	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6214	-0-	-1226	-0-	324	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	332	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5779	-0-	-549	-0-	301	1	5478	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	3617	-0-	-3733	-0-	239	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	3150	-0-	-3980	-0-	217	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5177	X	221	-0-	-4956	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	139	1	3397	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	469	1	6322	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6246	-0-	-834	-0-	419	1	5827	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6685	-0-	-290	-0-	483	1	6202	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5794	-0-	-1181	-0-	468	1	5326	2	N	-0-					-0-
*02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	252	1	6159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 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
09	33030	X	2057	-0-	-30973	-0-	136	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	34131	X	1805	-0-	-32326	-0-	125	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	33030	X	1379	-0-	-31651	-0-	93	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	123	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1585	-0-	-833	-0-	128	1	1457	2	N	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	2646	-0-	-5514	-0-	203	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	613	1	7267	2	N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	565	1	6770	2	N	-0-					-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	600	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6646	-0-	-1228	-0-	554	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5677	-0-	-1435	-0-	449	1	5228	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	285	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	309	1	3663	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3571	-0-	-449	-0-	276	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	292	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	283	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	241	1	2812	2	N	-0-					-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
09	29190	X	10118	-0-	-19072	-0-	668	1	9450	2	N	-0-					-0-
10	30163	X	9725	-0-	-20438	-0-	671	1	9054	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	9357	-0-	-19833	-0-	628	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9340	-0-	-1107	-0-	674	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	748	1	8502	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8459	-0-	-977	-0-	332	1	8127	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	8212	-0-	-3578	-0-	383	1	7829	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9128	-0-	-1474	-0-	381	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	321	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	296	1	9467	2	N	-0-					-0-
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	294	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7729	-0-	-503	-0-	239	1	7490	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	1997	-0-	-1123	-0-	434 11	1 9	1552	2	N	10	4	8			198
10	3224	X	450	-0-	-2774	-0-	254	1	196	2	N	-0-					198
11	3120	X	472	-0-	-2648	-0-	241 11	1 9	220	2	N	10					208
12	3162	X	681	-0-	-2481	-0-	671 4	1 9	6	2	N	4					212
01	2945	X	262	-0-	-2683	-0-	244 9	1 9	9	2	N	8					220
02	1876	X	400	-0-	-1476	-0-	380	1	20	9	N	18					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	785	1	3728	2	N	24	1	8			145
							26	9									
10	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	892	1	4106	2	N	45	2	8			188
							50	9									
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	903	1	4118	2	N	10					198
							11	9									
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	995	1	4621	2	N	6	1	8			203
							7	9									
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	1339	1	7122	2	N	10	1	8			212
							11	9									
*02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1041	1	6036	2	N	52	12	8			252
							57	9									

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	176	1	4970	2	N	21	6	8			180
							23	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	210	1	6286	2	N	39	9	8			210
							43	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	218	1	6153	2	N	2					212
							2	9									
12	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	230	1	4312	2	N	12	9	8			215
							13	9									
01	6200	X	4406	-0-	-1794	-0-	156	1	4248	2	N	2					217
							2	9									
02	5600	X	4196	-0-	-1404	-0-	155	1	4041	2	N	-0-					217

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
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	594	-0-	-429	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	869	-0-	-271	-0-	67	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	83	1	945	2	N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	56	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2956	-0-	-857	-0-	28	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2662	-0-	-908	-0-	82	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	48	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	51	1	2356	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	133	1	3759	2	N	16	8	8			135
							18	9									
10	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	127	1	3793	2	N	18	10	8			143
							20	9									
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	146	1	4104	2	N	14					157
							15	9									
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	243	1	4547	2	N	13	7	8			163
							14	9									
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	164	1	4476	2	N	5	1	8			167
							6	9									
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4202	2	N	15	14	8			168
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	364	1	6344	2	Y	28	10	8			73
							31	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	292	1	6412	2	Y	15	10	8			78
							17	9									
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	241	1	5614	2	Y	21	50	1			49
							23	9									
12	7440	X	6237	-0-	-1203	-0-	268	1	5954	2	Y	14	6	8			57
							15	9									
01	7223	X	4978	-0-	-2245	-0-	214	1	4755	2	Y	8					65
							9	9									
02	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	190	1	4347	2	Y	24	37	1	7	8	45
							26	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	236	1	7316	2	N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	216	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7463	-0-	-2085	-0-	312	1	7151	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6863	-0-	-2685	-0-	206	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6387	-0-	-865	-0-	356	1	6031	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	211	1	6990	2	N	3					100
							3	9									
10	7688	X	7583	-0-	-105	-0-	237	1	7346	2	N	-0-					100
11	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	221	1	7076	2	N	14					114
							15	9									
12	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	221	1	7054	2	N	-0-					114
01	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	227	1	7311	2	N	-0-					114
02	6860	X	6661	-0-	-199	-0-	202	1	6459	2	N	-0-					114

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
09	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	138	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3581	-0-	-1162	-0-	129	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	1202	-0-	-3298	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1290	-0-	-3174	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	1199	-0-	-3110	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3100	-0-	-708	-0-	167	1	2933	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

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
09	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3013	2	N	-0-					67
10	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	156	1	3060	2	N	-0-					67
11	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	198	1	2941	2	N	-0-					67
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	172	1	3073	2	N	-0-					67
01	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	212	1	3184	2	N	-0-					67
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	285	1	1505	2	N	-0-					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
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	113	1	11028	2	N	136	32	8			182
							150	9									
10	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	44	1	2195	2	N	-0-					182
11	1830	X	686	-0-	-1144	-0-	80	1	606	2	N	-0-					182
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					182
01	11656	X	185	-0-	-11471	-0-	3	1	182	2	N	-0-					182
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	-0-					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
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	282	1	8703	2	N	10	191	1			22
							11	9									
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	277	1	8603	2	N	-0-					22
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	251	1	7393	2	N	11					33
							12	9									
12	12028	X	7168	-0-	-4860	-0-	255	1	6907	2	N	5					38
							6	9									
01	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	293	1	7505	2	N	15					53
							17	9									
02	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	232	1	7045	2	N	12					65
							13	9									

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
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3414	2	11	9	N	10					144
10	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3599	2	24	9	N	22					166
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	9	1	3510	2	N	32					198
							35	9									
12	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	45	1	3679	2	N	21	197	1			22
							23	9									
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3484	2	28	9	N	25					47
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	66	1	3073	2	N	26					73
							29	9									

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
09	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	229	1	7557	2	N	3					105
							3	9									
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	284	1	8801	2	N	-0-					105
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	255	1	8172	2	N	8					113
							9	9									
12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	254	1	8104	2	N	11					124
							12	9									
01	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	236	1	7598	2	N	5					129
							6	9									
02	7924	X	5158	-0-	-2766	-0-	156	1	4992	2	N	9					138
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 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
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	132	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4672	-0-	-1435	-0-	146	1	4526	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4477	-0-	-1433	-0-	136	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4353	-0-	-1754	-0-	133	1	4220	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4376	-0-	-1173	-0-	132	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3991	-0-	-237	-0-	121	1	3870	2	N	-0-					-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
09	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	42	1	7718	2	N	-0-					40
10	8184	X	8176	-0-	-8	-0-	162	1	8014	2	N	-0-					40
11	7920	X	7863	-0-	-57	-0-	241	1	7622	2	N	-0-					40
12	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	231	1	7644	2	N	-0-					40
01	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	53	1	7551	2	N	-0-					40
02	7392	X	6960	-0-	-432	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	96	-0-	-968	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	160	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	170	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	170	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3454	-0-	-1444	-0-	136	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	181	1	4245	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3672	-0-	-752	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	34	1	6171	2	N	-0-					98
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	127	1	6307	2	N	-0-					98
11	6000	X	5959	-0-	-41	-0-	182	1	5777	2	N	-0-					98
12	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	188	1	6206	2	N	-0-					98
01	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	43	1	6197	2	N	-0-					98
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	158	1	5572	2	N	2					100
							2	9									

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
09	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	19	1	3518	2	N	-0-					73
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	69	1	3438	2	N	4					77
							4	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	120	1	3796	2	N	-0-					77
12	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3755	2	N	-0-					77
01	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	26	1	3652	2	N	-0-					77
02	3668	X	3414	-0-	-254	-0-	94	1	3320	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	11100	X	5902	-0-	-5198	-0-	387	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	5572	-0-	-4193	-0-	264	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	853	-0-	-7337	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	3977	-0-	-4486	-0-	441	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	4200	-0-	-3953	-0-	201	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4766	-0-	-750	-0-	549	1	4217	2	N	-0-					-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
09	7560	X	7320	-0-	-240	-0-	215	1	7105	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	238	1	7390	2	Y	2					2
							2	9									
11	7470	X	7427	-0-	-43	-0-	225	1	7202	2	Y	-0-					2
12	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					2
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	251	1	8092	2	Y	33					35
							36	9									
02	6776	X	6578	-0-	-198	-0-	199	1	6359	2	Y	18					53
							20	9									

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
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	268	1	8871	2	N	-0-					-0-
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	295	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9001	-0-	-209	-0-	273	1	8728	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9287	-0-	-168	-0-	283	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	272	1	8774	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	248	1	7913	2	N	-0-					-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
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	39	1	36	2	N	-0-					140
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	138	1	35	2	N	-0-					140
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					140
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	-0-					140
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					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
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	206	1	1926	2	N	-0-					33
10	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	178	1	1682	2	N	7					40
							8	9									
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	143	1	1699	2	N	-0-					40
12	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	139	1	1758	2	N	-0-					40
01	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	288	1	811	2	N	-0-					40
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	116	1	1458	2	N	-0-					40

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
09	10320	X	9271	-0-	-1049	-0-	710	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	727	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9174	-0-	-966	-0-	708	1	8466	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9445	-0-	-661	-0-	765	1	8680	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	784	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8554	-0-	-98	-0-	677	1	7877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	11969	-0-	-3451	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12683	-0-	-1670	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12927	-0-	-873	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13138	-0-	-688	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
01	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
*02	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

09	7500	X	7164	-0-	-336	-0-	548	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7176	-0-	-450	-0-	558	1	6618	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	5607	-0-	-1773	-0-	432	1	5175	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5301	-0-	-2232	-0-	429	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3888	-0-	-3521	-0-	324	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	4035	-0-	-2657	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

09	14970	X	13987	-0-	-983	-0-	1071	1	12916	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	1091	1	12940	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13385	-0-	-1255	-0-	1032	1	12353	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13711	-0-	-1169	-0-	1112	1	12599	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13434	-0-	-1291	-0-	1120	1	12314	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12045	-0-	-1003	-0-	953	1	11092	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	177	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	176	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1851	-0-	-908	-0-	150	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	190	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1955	-0-	-173	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

*03	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	34	1	1	2	N	54					191
							4944	3	59	9							
*04	5100	X	4901	-0-	-199	-0-	24	1	2	2	N	72	180	1			83
							4796	3	79	9							
05	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	22	1	4920	3	N	129					212
							142	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	23	1	5082	3	N	46	186	1			72
							51	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	24	1	5207	3	N	39					111
							43	9									
08	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	26	1	11	2	N	35	125	1			21
							4884	3	39	9							
09	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	20	1	3	2	N	52					73
							4714	3	57	9							
*10	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	21	1	1	2	N	90	72	1			91
							4835	3	99	9							
*11	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	21	1	2	2	N	-0-					91
							4620	3									
*12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	20	1	4588	2	Y	1	31	1	29	7	32
							1	9									
*01	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	21	1	4773	2	Y	-0-					32
*02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	19	1	4561	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	245	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	242	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	591	1	4857	2	N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	882	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	279	1	5036	2	N	-0-					-0-
*02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	323	1	4634	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

09	9360	X	8684	-0-	-676	-0-	453	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9066	-0-	-265	-0-	473	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	441	1	8013	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	481	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	9188	-0-	-50	-0-	479	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7865	-0-	-311	-0-	410	1	7455	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	684	1	3244	2	N	23	3	8			173
							25	9									
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	715	1	3291	2	N	15	3	8			185
							17	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	620	1	2825	2	N	12					197
							13	9									
12	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	588	1	2730	2	N	8	2	8			203
							9	9									
01	4092	X	2906	-0-	-1186	-0-	456	1	2426	2	N	22	2	8			223
							24	9									
02	3696	X	1935	-0-	-1761	-0-	281	1	1632	2	N	20	18	8			225
							22	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

09	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	231	1	7627	2	N	13					85
							14	9									
10	8742	X	8562	-0-	-180	-0-	267	1	8285	2	N	9					94
							10	9									
11	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	252	1	8059	2	N	19					113
							21	9									
12	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	240	1	7653	2	N	11					124
							12	9									
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	318	1	10245	2	N	27					151
							30	9									
*02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	294	1	9383	2	N	28	38	1	3	8	138
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	340	1	11227	2	N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	402	1	12453	2	N	-0-					-0-
11	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	401	1	12834	2	N	-0-					-0-
12	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	393	1	12529	2	N	-0-					-0-
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	374	1	12071	2	N	-0-					-0-
*02	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	331	1	10584	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1054	1	3339	2	N	-0-					70
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1146	1	3792	2	N	-0-					70
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	800	1	3495	2	N	-0-					70
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	189	1	3378	2	N	2					72
							2	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	519	1	2847	2	N	-0-					72
*02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3005	2	N	5					77
							6	9									

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

09	1170	X	954	-0-	-216	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
10	961	X	800	-0-	-161	-0-	62	1	738	2	N	-0-					-0-
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	67	1	798	2	N	-0-					-0-
12	992	N	726	-0-	-266	-0-	59	1	667	2	N	-0-					-0-
01	806	N	580	-0-	-226	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	812	N	468	-0-	-344	-0-	37	1	431	2	N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	314	1	2889	2	N	23	1	8			126
							25	9									
10	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	294	1	3006	2	N	13	2	8			137
							14	9									
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	290	1	3013	2	N	3					140
							3	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	316	1	3299	2	N	23	1	8			162
							25	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	334	1	3451	2	N	9					171
							10	9									
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	15	12	8			174
							17	9									

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

09	10290	X	8358	-0-	-1932	-0-	246	1	8112	2	N	-0-					33
10	10633	X	9225	-0-	-1408	-0-	288	1	8937	2	N	-0-					33
11	9540	X	8046	-0-	-1494	-0-	243	1	7779	2	N	22					55
							24	9									
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	307	1	9794	2	N	11					66
							12	9									
01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	293	1	9447	2	N	-0-					66
02	8260	X	8089	-0-	-171	-0-	245	1	7844	2	N	-0-					66

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	330	1	3964	2	Y	-0-					10
10	5270	X	4130	-0-	-1140	-0-	363	1	3767	2	Y	-0-					10
11	5100	X	4025	-0-	-1075	-0-	258	1	3767	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4760	-0-	-510	-0-	302	1	4458	2	Y	-0-					10
01	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	265	1	3423	2	Y	-0-					10
02	4004	X	3322	-0-	-682	-0-	221	1	3101	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7487	-0-	-643	-0-	235	1	7240	2	N	11					44
							12	9									
10	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	243	1	7532	2	N	3					47
							3	9									
11	7200	X	6672	-0-	-528	-0-	219	1	6453	2	N	-0-					47
12	7750	X	6841	-0-	-909	-0-	243	1	6596	2	N	2	42	1			7
							2	9									
01	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	243	1	6232	2	N	21					28
							23	9									
02	7028	X	6432	-0-	-596	-0-	205	1	6223	2	N	4					32
							4	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8121	-0-	-339	-0-	144	1	7977	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8320	-0-	-422	-0-	148	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7928	-0-	-202	-0-	139	1	7789	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	146	1	7870	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7524	-0-	-877	-0-	147	1	7377	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7040	-0-	-548	-0-	130	1	6910	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	315	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	319	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	307	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	334	1	3791	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3704	-0-	-132	-0-	293	1	3411	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	458	1	14128	2	N	1					7
							1	9									
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	402	1	12464	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	438	1	12890	2	N	5					10
							6	9									
12	15066	X	8915	-0-	-6151	-0-	317	1	8585	2	N	12	10	1			12
							13	9									
01	15066	X	8092	-0-	-6974	-0-	304	1	7784	2	N	4					16
							4	9									
02	13608	X	4325	-0-	-9283	-0-	138	1	4180	2	N	6					22
							7	9									

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
09	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	111	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	343	1	3558	2	Y	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	321	1	4686	2	Y	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	254	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	1591	-0-	-2315	-0-	114	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	436	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	442	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4071	-0-	-2139	-0-	314	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	336	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	445	1	4894	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4818	-0-	-502	-0-	381	1	4437	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	177	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	199	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	204	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	150	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	174	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1977	-0-	-487	-0-	156	1	1821	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3697	-0-	-1913	-0-	284	1	3413	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	323	1	3359	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	218	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	198	1	2923	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2395	-0-	-1049	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	136	1	4192	2	N	-0-					26
10	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	138	1	4272	2	N	4					30
							4	9									
11	4440	X	3870	-0-	-570	-0-	127	1	3740	2	N	3	29	1			4
							3	9									
12	4526	X	4134	-0-	-392	-0-	147	1	3987	2	N	-0-					4
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	147	1	3760	2	N	2					6
							2	9									
02	4032	X	3608	-0-	-424	-0-	115	1	3489	2	N	4					10
							4	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	11523	-0-	-2787	-0-	565	1	10949	2	Y	8					27
							9	9									
10	14787	X	10894	-0-	-3893	-0-	735	1	10063	2	Y	87	51	1			63
							96	9									
11	13080	X	10088	-0-	-2992	-0-	666	1	9421	2	Y	1	55	1			9
							1	9									
12	13516	X	514	-0-	-13002	-0-	74	1	438	2	Y	2					11
							2	9									
01	13082	X	43	-0-	-13039	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	10752	X	502	-0-	-10250	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	14848	-0-	-362	-0-	436	1	14412	2	N	-0-					-0-
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	493	1	15275	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14108	-0-	-1102	-0-	428	1	13680	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	13009	-0-	-3576	-0-	544	1	12465	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	12146	-0-	-3633	-0-	365	1	11781	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	10228	-0-	-4024	-0-	570	1	9658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	2172	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	2166	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	2194	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	2187	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	1328	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3888	-0-	-1012	-0-	1218	1	2670	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	16199	-0-	-91	-0-	321	1	15878	2	N	-0-					-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	167	1	17136	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15584	-0-	-376	-0-	480	1	15104	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	13247	-0-	-3493	-0-	238	1	13009	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	14635	-0-	-2663	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	13971	-0-	-1653	-0-	294	1	13677	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3944	-0-	-556	-0-	952	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4335	-0-	-656	-0-	1048	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2994	-0-	-1836	-0-	1791	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3396	-0-	-1595	-0-	1232	1	2164	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	565	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	1166	1	2152	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	9992	-0-	-1378	-0-	338	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	384	1	10253	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10325	-0-	-475	-0-	416	1	9909	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	421	1	10281	2	N	-0-					-0-
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	454	1	10666	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	1417	-0-	-7291	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	166	1	5128	2	N	20					55
							22	9									
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	191	1	5934	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	6660	X	4404	-0-	-2256	-0-	143	1	4209	2	N	47					55
							52	9									
12	6882	X	2215	-0-	-4667	-0-	78	1	2112	2	N	23	64	1			14
							25	9									
01	6882	X	4572	-0-	-2310	-0-	171	1	4373	2	N	25					39
							28	9									
02	5544	X	3613	-0-	-1931	-0-	114	1	3452	2	N	43	4	8			78
							47	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	148	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	403	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	615	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	181	1	3277	2	N	-0-					-0-
*02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	203	1	2914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4924	-0-	-356	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	224	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	190	1	4436	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	230	1	4653	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	164	1	5423	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	2					2
							2	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	173	1	5539	2	Y	-0-					2
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	178	1	5660	2	Y	-0-					2
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	194	1	6257	2	Y	33					35
							36	9									
02	5572	X	4965	-0-	-607	-0-	150	1	4802	2	Y	12					47
							13	9									

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
09	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	376	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	382	1	7693	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7623	-0-	-687	-0-	381	1	7242	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6031	-0-	-2556	-0-	234	1	5797	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	316	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6795	-0-	-625	-0-	332	1	6463	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	1102	-0-	-7508	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					60
10	8835	X	5843	-0-	-2992	-0-	513	1	5330	2	Y	-0-					60
11	8100	X	6100	-0-	-2000	-0-	391	1	5709	2	Y	-0-					60
12	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	475	1	7018	2	Y	26					86
							29	9									
01	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	458	1	5923	2	Y	5	41	1			50
							6	9									
*02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	426	1	5986	2	Y	2	43	1			9
							2	9									

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
09	8430	X	6693	-0-	-1737	-0-	226	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	271	1	7223	2	N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	312	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	320	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	290	1	6807	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	288	1	5052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9813	-0-	-1677	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12261	-0-	-15	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10571	-0-	-517	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8772	-0-	-108	-0-	257	1	8500	2	Y	14	118	1			28
							15	9									
10	9114	X	9048	-0-	-66	-0-	283	1	8765	2	Y	-0-					28
11	8790	X	8680	-0-	-110	-0-	263	1	8411	2	Y	5					33
							6	9									
12	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	270	1	8608	2	Y	6					39
							7	9									
01	9083	X	8545	-0-	-538	-0-	256	1	8259	2	Y	27					66
							30	9									
02	8176	X	7573	-0-	-603	-0-	230	1	7334	2	Y	8					74
							9	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11129	X	9716	-0-	-1413	-0-	248	1	9468	2	Y	-0-					55
*06	10530	X	5931	-0-	-4599	-0-	156	1	5774	2	Y	1					56
							1	9									
*07	10757	X	9837	-0-	-920	-0-	261	1	9558	2	Y	16					72
							18	9									
*08	10974	X	10017	-0-	-957	-0-	305	1	9695	2	Y	15	38	1			49
							17	9									
*09	10620	X	9314	-0-	-1306	-0-	309	1	9001	2	Y	4	13	1			40
							4	9									
*10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	329	1	9856	2	Y	-0-	30	1			10
*11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	320	1	10229	2	Y	13					23
							14	9									
*12	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	325	1	10344	2	Y	49					72
							54	9									
*01	10137	X	9809	-0-	-328	-0-	295	1	9512	2	Y	2					74
							2	9									
02	9156	X	8486	-0-	-670	-0-	257	1	8229	2	Y	-0-	51	1			23

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	358	1	2208	2	Y	-0-					72
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	440	1	2409	2	Y	6					78
							7	9									
11	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	177	1	1841	2	Y	2					80
							2	9									
12	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	230	1	2395	2	Y	4	1	8			83
							4	9									
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1	2973	2	Y	20					103
							22	9									
02	2576	X	2096	-0-	-480	-0-	284	1	1812	2	Y	-0-					103

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	613	1	3779	2	Y	49	1	8			130
							54	9									
10	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	829	1	4534	2	Y	4	1	8			133
							4	9									
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	516	1	5364	2	Y	12					145
							13	9									
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	604	1	6295	2	Y	9	1	8			153
							10	9									
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1239	1	6857	2	Y	3	1	8			155
							3	9									
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1226	1	7831	2	Y	48	6	8			197
							53	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

09	9930	X	8143	-0-	-1787	-0-	239	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	8703	-0-	-1620	-0-	272	1	8431	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8414	-0-	-1576	-0-	255	1	8159	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8549	-0-	-1681	-0-	260	1	8289	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	257	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7691	-0-	-177	-0-	233	1	7458	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

09	6660	X	37	-0-	-6623	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	638	-0-	-6244	-0-	129	1	509	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	2	N	-0-					-0-
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	265	1	4381	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

09	6390	X	5420	-0-	-970	-0-	257	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5656	-0-	-947	-0-	226	1	5430	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6326	-0-	-64	-0-	383	1	5943	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	257	1	6022	2	N	-0-					-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	280	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5287	-0-	-621	-0-	258	1	5029	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	315	1	7753	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7390	-0-	-1135	-0-	329	1	7061	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7751	-0-	-499	-0-	390	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	382	1	7913	2	N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	305	1	9185	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7086	-0-	-446	-0-	434	1	6652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4062	-0-	-1248	-0-	357	1	3682	2	N	21					63
							23	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	270	1	5301	2	N	10					73
							11	9									
11	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	240	1	4298	2	N	4					77
							4	9									
12	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	239	1	4277	2	N	16					93
							18	9									
01	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	293	1	3874	2	N	14					107
							15	9									
02	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	632	1	2767	2	N	11					118
							12	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4298	-0-	-292	-0-	380	1	3918	2	N	-0-					158
10	4743	X	3272	-0-	-1471	-0-	157	1	3084	2	N	28	139	1			47
							31	9									
11	4590	X	3700	-0-	-890	-0-	195	1	3498	2	N	6					53
							7	9									
12	4836	X	3723	-0-	-1113	-0-	196	1	3512	2	N	14					67
							15	9									
01	4712	X	3492	-0-	-1220	-0-	245	1	3236	2	N	10					77
							11	9									
02	4004	X	1967	-0-	-2037	-0-	1177	1	790	2	N	-0-					77

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	617	1	6363	2	Y	6					58
							7	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	408	1	7998	2	Y	12					70
							13	9									
11	6900	X	6109	-0-	-791	-0-	322	1	5778	2	Y	8					78
							9	9									
12	8246	X	5960	-0-	-2286	-0-	314	1	5633	2	Y	12					90
							13	9									
01	8432	X	5492	-0-	-2940	-0-	386	1	5095	2	Y	10					100
							11	9									
02	7616	X	5167	-0-	-2449	-0-	956	1	4187	2	Y	22					122
							24	9									

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	2					115
							2	9									
10	2511	X	305	-0-	-2206	-0-	15	1	287	2	Y	3					118
							3	9									
11	2430	X	44	-0-	-2386	-0-	2	1	41	2	Y	1					119
							1	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					130
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2					132
02	1652	X	252	-0-	-1400	-0-	43	1	189	2	Y	18	28	1			122
							20	9									

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
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					63
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2546	2	28	9	N	25					88
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	6	1	2426	2	N	17					105
							19	9									
12	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	30	1	2464	2	N	8					113
							9	9									
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2423	2	13	9	N	12					125
02	2296	N	2230	-0-	-66	-0-	47	1	2172	2	N	10					135
							11	9									

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
09	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	522	1	3216	2	Y	24	2	8			152
							26	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	631	1	3454	2	Y	11	3	8			160
							12	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	369	1	3829	2	Y	10					170
							11	9									
12	3937	X	2544	-0-	-1393	-0-	223	1	2321	2	Y	-0-					170
01	4092	X	821	-0-	-3271	-0-	126	1	695	2	Y	-0-					170
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	9	6	8			173

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
09	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	711	1	11810	2	N	-0-					146
10	14446	X	12440	-0-	-2006	-0-	723	1	11717	2	N	-0-					146
11	13140	X	11463	-0-	-1677	-0-	625	1	10838	2	N	-0-					146
12	13578	X	12373	-0-	-1205	-0-	376	1	11988	2	N	8					154
							9	9									
01	13485	X	12497	-0-	-988	-0-	376	1	12112	2	N	8					162
							9	9									
02	11676	X	10662	-0-	-1014	-0-	323	1	10320	2	N	17					179
							19	9									

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
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	550	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	454	1	6436	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6472	-0-	-2108	-0-	417	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	5550	-0-	-3316	-0-	283	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	2303	-0-	-6563	-0-	180	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3979	-0-	-3665	-0-	121	1	3858	2	N	-0-					-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
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	180	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	249	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	216	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	272	1	8191	2	N	-0-					-0-
*02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	571	1	8757	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		717	-0-	717	1695	55	1	662	2	N	-0-					-0-
10	3215	X	1520	-0-	-1695	-0-	118	1	1402	2	N	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	509	-0-	-863	-0-	41	1	468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 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
09	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	283	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	280	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3473	-0-	-1084	-0-	281	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	239	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2305	-0-	-1139	-0-	183	1	2122	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	391	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	605	1	6647	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	4741	-0-	-3195	-0-	526	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6413	-0-	-1833	-0-	306	1	6107	2	N	-0-					-0-
*02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	917	1	7051	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2888	-0-	-1192	-0-	189	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	1391	-0-	-2825	-0-	66	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2207	-0-	-1873	-0-	184	1	2023	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	291	1	2330	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	68	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	602	-0-	-2086	-0-	69	1	533	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	2504	-0-	-3014	-0-	119	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	2310	-0-	-3030	-0-	193	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	X	1590	-0-	-4269	-0-	76	1	1514	2	N	-0-					-0-
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	628	1	4825	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7016	-0-	-604	-0-	366	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7200	-0-	-426	-0-	375	1	6825	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6583	-0-	-767	-0-	343	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	365	1	6636	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	358	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6541	-0-	-11	-0-	341	1	6200	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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

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
09	3240	X	1130	-0-	-2110	-0-	35	1	1088	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3348	X	2345	-0-	-1003	-0-	73	1	2263	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	91	1	2672	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	80	1	2178	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1823	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	4					7
							4	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	58	1	1788	2	N	22					205
							24	9									
10	1488	X	965	-0-	-523	-0-	29	1	914	2	N	20	197	1			28
							22	9									
11	1920	X	584	-0-	-1336	-0-	16	1	463	2	N	95					123
							105	9									
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	121	201	1			43
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	122					165
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	56	199	1			22

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

09	7890	X	5147	-0-	-2743	-0-	395	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	6056	-0-	-2097	-0-	531	1	5525	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	935	-0-	-7495	-0-	60	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	768	-0-	-7943	-0-	49	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	461	-0-	-8250	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	1395	-0-	-4065	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	332	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4356	-0-	-2216	-0-	301	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3808	-0-	-2552	-0-	256	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4965	-0-	-1080	-0-	358	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	395	1	4489	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4093	-0-	-611	-0-	161	1	3932	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

09	3900	X	727	-0-	-3173	-0-	20	1	707	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1672	-0-	-746	-0-	45	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	164	1	3586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					103
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3320	2	4	9	N	4					107
11	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	8	1	3214	2	N	5					112
							6	9									
12	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	41	1	3394	2	N	5					117
							6	9									
01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3324	2	6	9	N	5					122
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	67	1	3123	2	N	8					130
							9	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

09	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	295	1	5358	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5811	-0-	-234	-0-	303	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5434	-0-	-326	-0-	283	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	296	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	291	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4973	-0-	-291	-0-	259	1	4714	2	N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

09	300	N	124	-0-	-176	-0-	4	1	120	2	N	-0-					48
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	N	-0-					48
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					48
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					48
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					48
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	2	N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	155	1	4372	2	N	20					148
							22	9									
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	146	1	4379	2	N	2					150
							2	9									
11	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	149	1	4198	2	N	8					158
							9	9									
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	223	1	4175	2	N	-0-					158
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	149	1	4067	2	N	-0-					158
02	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	140	1	3658	2	N	14					172
							15	9									

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	250	1	4840	2	Y	2					9
							2	9									
10	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	345	1	4724	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	320	1	4528	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	668	1	3964	2	Y	3					4
							3	9									
01	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	475	1	3294	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	4760	X	3663	-0-	-1097	-0-	557	1	3104	2	Y	2	1	1			8
							2	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
09	511	N	54	-0-	-457	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	82	2	Y	9					80
							10	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	7	84	1			6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1
10	1674	X	320	-0-	-1354	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1620	X	21	-0-	-1599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		116	-0-	116	146	15	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	398	38	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
12	713	N	326	-0-	-387	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-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
09	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	380	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4907	-0-	-239	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	365	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4312	-0-	-989	-0-	349	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	391	1	4308	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4084	-0-	-564	-0-	323	1	3761	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	5688	-0-	-7632	-0-	436	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	5547	-0-	-8403	-0-	431	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	10442	-0-	-3058	-0-	805	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	977	1	11070	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8533	-0-	-1211	-0-	675	1	7858	2	N	-0-					-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
09	3540	X	853	-0-	-2687	-0-	84	1	769	2	N	-0-					36
10	3813	X	2128	-0-	-1685	-0-	228	1	1900	2	N	-0-					36
11	3690	X	535	-0-	-3155	-0-	48	1	484	2	N	3					39
							3	9									
12	3813	X	1162	-0-	-2651	-0-	78	1	1084	2	N	-0-					39
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	2	1	60	2	N	2					41
							2	9									
02	1932	X	1398	-0-	-534	-0-	72	1	1326	2	N	-0-					41

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
09	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	106	1	2992	2	N	17	1	8			123
							19	9									
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	93	1	2780	2	N	-0-					123
11	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	107	1	3012	2	N	7					130
							8	9									
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	143	1	2668	2	N	-0-					130
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	2	N	-0-					130
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	109	1	2847	2	N	2					132
							2	9									

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	2749	-0-	-4288	-0-	214	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	488	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	543	1	6159	2	N	-0-					-0-
01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	636	1	7000	2	N	-0-					-0-
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	529	1	6161	2	N	-0-					-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
09	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	348	1	3595	2	Y	-0-					6
10	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	195	1	3820	2	Y	2					8
							2	9									
11	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	212	1	3801	2	Y	9					17
							10	9									
12	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	217	1	3889	2	Y	3					20
							3	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	-0-					20
*02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	749	1	3281	2	Y	7	21	1			6
							8	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-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
09	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	386	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	380	1	4499	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	357	1	4267	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	400	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	412	1	4539	2	Y	-0-					-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	375	1	4365	2	Y	-0-					-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
09	9510	X	7597	-0-	-1913	-0-	396	1	7201	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7678	-0-	-1560	-0-	400	1	7278	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7231	-0-	-1439	-0-	377	1	6854	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7358	-0-	-1043	-0-	384	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	377	1	6851	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	354	1	6435	2	N	-0-					-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
09	7110	X	5172	-0-	-1938	-0-	507	1	4629	2	Y	33	2	8			86
							36	9									
10	7347	X	3289	-0-	-4058	-0-	350	1	2914	2	Y	23	62	1	1	8	46
							25	9									
11	7110	X	4507	-0-	-2603	-0-	404	1	4058	2	Y	41					87
							45	9									
12	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	296	1	4111	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									
01	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	196	1	4821	2	Y	42					68
							46	9									
02	4816	X	3350	-0-	-1466	-0-	171	1	3172	2	Y	6	6	8			68
							7	9									

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
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	671	1	6125	2	Y	32	1	8			85
							35	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	844	1	7040	2	Y	26	62	1	3	8	46
							29	9									
11	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	629	1	6326	2	Y	41					87
							45	9									
12	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	462	1	6433	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									
01	7905	X	6105	-0-	-1800	-0-	237	1	5821	2	Y	43	1	8			68
							47	9									
02	7140	X	6164	-0-	-976	-0-	316	1	5848	2	Y	-0-					68

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
09	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	60	1	1936	2	Y	-0-					23
10	3317	X	1986	-0-	-1331	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					23
11	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					23
12	2387	X	1383	-0-	-1004	-0-	68	1	1315	2	Y	-0-					23
01	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					23
02	1176	N	866	-0-	-310	-0-	57	1	809	2	Y	-0-					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
09	5220	X	2139	-0-	-3081	-0-	285	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	374	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	345	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	1987	-0-	-2787	-0-	155	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	1181	-0-	-4151	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2886	-0-	-1930	-0-	191	1	2695	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

09	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	505	1	16712	2	N	-0-					37
10	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	598	1	18532	2	N	-0-					37
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	590	1	18883	2	N	3					40
							3	9									
12	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	614	1	19548	2	N	3					43
							3	9									
01	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	621	1	19997	2	N	8					51
							9	9									
02	16660	X	15668	-0-	-992	-0-	476	1	15192	2	N	-0-					51

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

09	7980	X	7392	-0-	-588	-0-	484	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7064	-0-	-1802	-0-	335	1	6729	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7162	-0-	-1418	-0-	597	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	987	1	7910	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	328	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5089	-0-	-1799	-0-	586	1	4503	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

09	14790	X	14142	-0-	-648	-0-	478	1	13664	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14363	-0-	-300	-0-	519	1	13844	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12471	-0-	-1539	-0-	502	1	11969	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	542	1	13225	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	11343	-0-	-3258	-0-	463	1	10880	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	4306	-0-	-8882	-0-	232	1	4074	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	342	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	311	1	6253	2	N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	301	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	901	1	7226	2	N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	342	1	6823	2	N	-0-					-0-
*02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	786	1	6044	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	7110	X	6873	-0-	-237	-0-	450	1	6423	2	N	-0-					-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	467	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	754	1	8285	2	N	-0-					-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1199	1	9614	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	470	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8833	-0-	-71	-0-	1017	1	7816	2	N	-0-					-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
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	475	1	15712	2	N	-0-					72
10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	529	1	16400	2	N	-0-					72
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	504	1	16131	2	N	-0-					72
12	16430	X	16123	-0-	-307	-0-	491	1	15630	2	N	2					74
							2	9									
01	16430	X	15889	-0-	-541	-0-	478	1	15411	2	N	-0-					74
02	14840	X	13962	-0-	-878	-0-	424	1	13535	2	N	3					77
							3	9									

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
09	12630	X	11501	-0-	-1129	-0-	545	1	10956	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	504	1	11427	2	N	-0-					-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1317	1	10825	2	N	-0-					-0-
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1981	1	10516	2	N	-0-					-0-
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	637	1	11499	2	N	-0-					-0-
*02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	748	1	10730	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2334	-0-	2334	2334	66	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6850	-0-	6850	9184	168	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6508	-0-	6508	15692	372	1	6136	2	N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					83
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					83
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					83
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	68	1	84	2	N	-0-					83
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9031	-0-	-1619	-0-	265	1	8748	2	N	16					165
							18	9									
10	11501	X	9407	-0-	-2094	-0-	293	1	9090	2	N	22	88	1			99
							24	9									
11	11130	X	7942	-0-	-3188	-0-	241	1	7701	2	N	-0-					99
12	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	241	1	7665	2	N	8					107
							9	9									
01	10013	X	6368	-0-	-3645	-0-	191	1	6153	2	N	22					129
							24	9									
02	8484	X	7808	-0-	-676	-0-	237	1	7564	2	N	6					135
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	93	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1326	-0-	-1884	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	36	-0-	-3405	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	4283	-0-	-3397	-0-	167	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4616	-0-	-1801	-0-	206	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	199	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	200	1	4132	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	244	1	3749	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	2700	-0-	-2760	-0-	144	1	2513	2	Y	39	4	8			90
							43	9									
10	5642	X	3342	-0-	-2300	-0-	145	1	3183	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
11	5460	X	3201	-0-	-2259	-0-	130	1	3023	2	Y	44	65	1			79
							48	9									
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	153	1	3393	2	Y	19	4	8			94
							21	9									
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	141	1	3129	2	Y	18	1	8			111
							20	9									
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	133	1	3052	2	Y	31	62	1			80
							34	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	889	1	12576	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12348	-0-	-1199	-0-	852	1	11496	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11925	-0-	-1185	-0-	801	1	11124	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11911	-0-	-2039	-0-	860	1	11051	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	1036	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11793	-0-	-779	-0-	463	1	11330	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					90
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1768	2	N	-0-					90
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	2					92
							2	9									
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	2	N	3					95
							3	9									
01	372	X	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	N	-0-					95
*02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					95

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
09	12270	X	12189	-0-	-81	-0-	358	1	11831	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	6977	-0-	-5702	-0-	218	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	7088	-0-	-5362	-0-	215	1	6873	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	9676	-0-	-3034	-0-	295	1	9381	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	10057	-0-	-2653	-0-	303	1	9754	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	9196	-0-	-2172	-0-	279	1	8917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	180	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	184	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	831	-0-	-2049	-0-	42	1	789	2	N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	178	1	4395	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	208	1	4211	2	N	-0-					-0-
*02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	202	1	3941	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	394	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7842	-0-	-249	-0-	409	1	7433	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	377	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7352	-0-	-57	-0-	383	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	401	1	7293	2	N	-0-					-0-
*02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	358	1	6515	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	697	-0-	-3353	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	355	-0-	-3830	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	342	-0-	-3708	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	358	-0-	-5718	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	322	-0-	-2964	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	644	X	303	-0-	-341	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	76	1	311	2	N	8					80
							9	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1321	1	5859	2	N	23	20	8			83
							25	9									
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1368	1	6132	2	N	-0-					83
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1483	1	6165	2	N	15	13	8			85
							17	9									
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1563	1	6028	2	N	-0-					85
02	5572	X	4936	-0-	-636	-0-	920	1	4009	2	N	6					91
							7	9									

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
09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	338	1	11170	2	Y	-0-					60
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	381	1	11814	2	Y	11	30	1			41
							12	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	342	1	10946	2	Y	13					54
							14	9									
12	12028	X	11916	-0-	-112	-0-	362	1	11541	2	Y	12					66
							13	9									
01	12214	X	11182	-0-	-1032	-0-	336	1	10831	2	Y	14	48	1			32
							15	9									
02	11032	X	10082	-0-	-950	-0-	367	1	9703	2	Y	11					43
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	25	1			24
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

09	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	416	1	13749	2	Y	-0-					75
10	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	460	1	14267	2	Y	12	38	1			49
							13	9									
11	14490	X	14000	-0-	-490	-0-	424	1	13562	2	Y	13					62
							14	9									
12	14973	X	14379	-0-	-594	-0-	437	1	13929	2	Y	12					74
							13	9									
01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425	1	13694	2	Y	14	54	1			34
							15	9									
02	13300	X	13055	-0-	-245	-0-	475	1	12568	2	Y	11					45
							12	9									

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	422	1	3854	2	Y	35	4	8			86
							39	9									
10	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	490	1	4087	2	Y	26	62	1	4	8	46
							29	9									
11	4560	X	4141	-0-	-419	-0-	371	1	3725	2	Y	41					87
							45	9									
12	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	297	1	4125	2	Y	5	63	1	3	8	26
							6	9									
01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151	1	3707	2	Y	46	4	8			68
							51	9									
02	4172	X	3448	-0-	-724	-0-	176	1	3252	2	Y	18	18	8			68
							20	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

09	13350	X	12418	-0-	-932	-0-	365	1	12053	2	N	-0-					54
10	13795	X	13001	-0-	-794	-0-	406	1	12595	2	N	-0-					54
11	12780	X	12122	-0-	-658	-0-	367	1	11755	2	N	-0-					54
12	12741	X	12739	-0-	-2	-0-	388	1	12351	2	N	-0-					54
01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	361	1	11621	2	N	2					56
							2	9									
02	11508	X	11012	-0-	-496	-0-	334	1	10678	2	N	-0-					56

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	216	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2870	-0-	-1570	-0-	144	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	2182	-0-	-2685	-0-	85	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2929	-0-	-1938	-0-	138	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	881	-0-	-3515	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	177	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	181	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	38	1	717	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	281	-0-	-3219	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1083	1	4426	2	N	19	9	8			118
							21	9									
10	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	978	1	4335	2	N	11	11	8			118
							12	9									
11	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	916	1	4104	2	N	-0-					118
12	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	997	1	4147	2	N	-0-					118
01	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	1068	1	4121	2	N	-0-					118
02	5152	X	4733	-0-	-419	-0-	880	1	3833	2	N	18	1	8			135
							20	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

09	11910	X	11866	-0-	-44	-0-	494	1	11372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11278	-0-	-1029	-0-	802	1	10476	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	9042	-0-	-2178	-0-	1166	1	7876	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	10060	-0-	-2216	-0-	1076	1	8984	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	8135	-0-	-4141	-0-	1041	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	7935	-0-	-3153	-0-	1136	1	6799	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7249	2	33	9	N	30	1	8			192
10	1953	X	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			N	-0-					192
11	1260	X	449	-0-	-811	-0-	443	2	6	9	N	5					197
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					197
01	7533	X	118	-0-	-7415	-0-	118	2			N	-0-					197
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					197

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

09	3750	X	873	-0-	-2877	-0-	525	1	348	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	1161	-0-	-2714	-0-	969	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1555	-0-	-1175	-0-	1358	1	197	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1007	1	207	2	N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1245	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	498	-0-	-678	-0-	305	1	193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	369	1	6145	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6641	-0-	-675	-0-	376	1	6265	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	374	1	6231	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	387	1	6446	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	3288	-0-	-3904	-0-	370	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

09	7080	X	6836	-0-	-244	-0-	523	1	6313	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	532	1	6305	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	509	1	6099	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	547	1	6203	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	564	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6115	-0-	-269	-0-	484	1	5631	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

09	13620	X	12812	-0-	-808	-0-	982	1	11830	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	12988	-0-	-1024	-0-	1011	1	11977	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	12722	-0-	-388	-0-	981	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	937	1	10602	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	12250	-0-	-1018	-0-	1022	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	7241	-0-	-4715	-0-	574	1	6667	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

09	8190	X	7443	-0-	-747	-0-	654	1	6789	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	690	1	6998	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7480	-0-	-410	-0-	667	1	6813	2	N	-0-			-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	714	1	6954	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	512	1	4387	2	N	-0-			-0-
*02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	636	1	6287	2	N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-			82
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-			82
11	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	14	1	5200	2	N	-0-			82
12	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	67	1	5526	2	N	-0-			82
01	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	5109	2			N	-0-			82
*02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	105	1	4890	2	N	-0-			82

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

09	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	3726	2			N	-0-			25
10	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	3670	2			N	-0-			25
11	3930	X	3450	-0-	-480	-0-	9	1	3441	2	N	-0-			25
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	57	1	4654	2	N	-0-			25
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-			25
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	2	N	-0-			25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

09	10440	X	9937	-0-	-503	-0-	398	1	9539	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10466	-0-	-322	-0-	418	1	10048	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9361	-0-	-1079	-0-	383	1	8978	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9963	-0-	-639	-0-	409	1	9554	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	388	1	9321	2	N	-0-			-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	514	1	8496	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 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
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	1613	1	8663	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	10289	-0-	-2731	-0-	1661	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	7736	-0-	-4864	-0-	1531	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9601	-0-	-133	-0-	1646	1	7955	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9675	-0-	-59	-0-	1644	1	8031	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8736	-0-	-56	-0-	1483	1	7253	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

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

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
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	334	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	298	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	293	1	3503	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	258	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	275	1	3028	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2978	-0-	-1110	-0-	236	1	2742	2	N	-0-					-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
09	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	161	1	4962	2	N	-0-	88	1			14
10	5177	X	1332	-0-	-3845	-0-	42	1	1290	2	N	-0-					14
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					14
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					14
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	2	N	1					15
							1	9									
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	172	1	5226	2	N	-0-					15

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
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	761	1	9151	2	Y	-0-					35
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	817	1	8497	2	Y	-0-					35
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	511	1	7449	2	Y	-0-					35
12	10230	X	8034	-0-	-2196	-0-	509	1	7525	2	Y	-0-					35
01	10230	X	7343	-0-	-2887	-0-	527	1	6816	2	Y	-0-					35
02	9240	X	6693	-0-	-2547	-0-	445	1	6248	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	392	1	160	2	Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	618	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	623	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	617	1	7391	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7916	-0-	-609	-0-	642	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7856	-0-	-576	-0-	655	1	7201	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	572	1	6661	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	403	1	12426	2	N	-0-					37
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	404	1	12523	2	N	28					65
							31	9									
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	340	1	10026	2	N	-0-					65
12	13268	X	9019	-0-	-4249	-0-	320	1	8680	2	N	17	76	1			6
							19	9									
01	13268	X	9345	-0-	-3923	-0-	351	1	8994	2	N	-0-					6
02	11984	X	8010	-0-	-3974	-0-	255	1	7731	2	N	22					28
							24	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

09	12210	X	11902	-0-	-308	-0-	374	1	11528	2	N	-0-					37
10	12896	X	12377	-0-	-519	-0-	386	1	11960	2	N	28					65
							31	9									
11	12480	X	10590	-0-	-1890	-0-	348	1	10242	2	N	-0-					65
12	12896	X	11364	-0-	-1532	-0-	404	1	10941	2	N	17	76	1			6
							19	9									
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	425	1	10901	2	N	-0-					6
02	11172	X	10448	-0-	-724	-0-	332	1	10092	2	N	22					28
							24	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

09	7350	X	2202	-0-	-5148	-0-	69	1	2133	2	N	-0-	57	1			9
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					9
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					9
12	7037	X	1974	-0-	-5063	-0-	70	1	1904	2	N	-0-					9
01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	299	1	7660	2	N	1					10
							1	9									
*02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	207	1	6296	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	156	1	8650	2	Y	4					13
							4	9									
10	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	159	1	8762	2	Y	1					14
							1	9									
11	9330	X	8830	-0-	-500	-0-	155	1	8672	2	Y	3					17
							3	9									
12	9579	X	8765	-0-	-814	-0-	159	1	8603	2	Y	3					20
							3	9									
01	9114	X	7870	-0-	-1244	-0-	153	1	7711	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	8232	X	7901	-0-	-331	-0-	146	1	7747	2	Y	7					18
							8	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8282	-0-	-568	-0-	147	1	8131	2	Y	4					13
							4	9									
10	9145	X	8783	-0-	-362	-0-	157	1	8625	2	Y	1					14
							1	9									
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	149	1	8323	2	Y	3					17
							3	9									
12	8556	X	8545	-0-	-11	-0-	155	1	8387	2	Y	3					20
							3	9									
01	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	158	1	7928	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	140	1	7414	2	Y	7					18
							8	9									

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
09	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	128	1	3949	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	130	1	4021	2	Y	28	27	1			24
							31	9									
11	5070	X	3869	-0-	-1201	-0-	125	1	3688	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	5239	X	4048	-0-	-1191	-0-	142	1	3861	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	140	1	3585	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	3836	X	3056	-0-	-780	-0-	96	1	2916	2	Y	40	57	1			28
							44	9									

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
09	5820	X	89	-0-	-5731	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	46	-0-	-554	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	217	X	56	-0-	-161	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	231	1	3132	2	N	1					68
							1	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	173	1	3386	2	N	-0-					68
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3223	2	N	19					87
							21	9									
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	586	1	3206	2	N	20					107
							22	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	211	1	3511	2	N	10					117
							11	9									
02	2464	X	2376	-0-	-88	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					117

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

09	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					112
10	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					112
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	2	N	-0-					112
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	423	1	2313	2	N	-0-					112
01	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	79	1	1307	2	N	16					128
							18	9									
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					128

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

09	6240	X	4581	-0-	-1659	-0-	351	1	4230	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6083	-0-	-365	-0-	534	1	5549	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5378	-0-	-862	-0-	345	1	5033	2	Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	360	1	5308	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	406	1	5241	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4832	-0-	-656	-0-	321	1	4511	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

09	13470	X	2626	-0-	-10844	-0-	202	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	13950	X	5221	-0-	-8729	-0-	459	1	4762	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	5614	-0-	-7886	-0-	360	1	5254	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	5721	-0-	-8229	-0-	363	1	5358	2	Y	-0-					-0-
01	12772	X	6637	-0-	-6135	-0-	477	1	6160	2	Y	-0-					-0-
*02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	437	1	6137	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	12616	-0-	-4124	-0-	520	1	12096	2	N	-0-					10
10	17298	X	12658	-0-	-4640	-0-	465	1	12193	2	N	-0-					10
11	16740	X	12537	-0-	-4203	-0-	380	1	12153	2	N	4					14
							4	9									
12	15159	X	13042	-0-	-2117	-0-	397	1	12641	2	N	4					18
							4	9									
01	14322	X	12644	-0-	-1678	-0-	380	1	12244	2	N	18					36
							20	9									
02	11788	X	11128	-0-	-660	-0-	427	1	10701	2	N	-0-					36

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					68
10	4867	X	4557	-0-	-310	-0-	4557	2			N	-0-					68
11	5550	X	4512	-0-	-1038	-0-	12	1	4500	2	N	-0-					68
12	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	56	1	4609	2	N	-0-					68
01	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	4796	2			N	-0-					68
02	4228	X	3857	-0-	-371	-0-	81	1	3776	2	N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

09	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	583	1	11932	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	12307	-0-	-992	-0-	513	1	11794	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11772	-0-	-1098	-0-	438	1	11334	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11877	-0-	-1422	-0-	361	1	11516	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12090	-0-	-1085	-0-	370	1	11720	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10031	-0-	-1645	-0-	310	1	9721	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

09	10050	X	7893	-0-	-2157	-0-	325	1	7568	2	N	-0-					12
10	10323	X	9638	-0-	-685	-0-	354	1	9284	2	N	-0-					12
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	288	1	9213	2	N	4					16
							4	9									
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	287	1	9134	2	N	4					20
							4	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	291	1	9373	2	N	18					38
							20	9									
02	8876	X	8618	-0-	-258	-0-	331	1	8287	2	N	-0-					38

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

09	13560	X	12153	-0-	-1407	-0-	357	1	11796	2	Y	-0-					171
10	13826	X	13223	-0-	-603	-0-	413	1	12801	2	Y	8					179
							9	9									
11	13050	X	12569	-0-	-481	-0-	380	1	12159	2	Y	27					206
							30	9									
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	392	1	12474	2	Y	-0-					206
01	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	373	1	12013	2	Y	28					234
							31	9									
02	11620	X	10785	-0-	-835	-0-	327	1	10443	2	Y	14					248
							15	9									

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1245	1	5087	2	N	-0-					61
10	5084	X	935	-0-	-4149	-0-	172	1	763	2	N	-0-					61
11	4920	X	569	-0-	-4351	-0-	104	1	465	2	N	-0-					61
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	5					66
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					66
02	5908	X	2684	-0-	-3224	-0-	501	1	2183	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	1606	-0-	-2858	-0-	833	1	773	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1165	-0-	-2645	-0-	741	1	424	2	N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	655	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1002	1	7408	2	N	-0-					-0-
*02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1065	1	5422	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

09	11160	X	7388	-0-	-3772	-0-	223	1	7165	2	Y	-0-					9
10	11532	X	8877	-0-	-2655	-0-	277	1	8600	2	Y	-0-					9
11	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	230	1	7359	2	Y	-0-					9
12	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	420	1	8099	2	Y	-0-					9
01	8866	X	8646	-0-	-220	-0-	504	1	8142	2	Y	-0-					9
02	8008	X	6070	-0-	-1938	-0-	398	1	5672	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

09	20790	X	19029	-0-	-1761	-0-	575	1	18454	2	Y	-0-					8
10	20801	X	19197	-0-	-1604	-0-	600	1	18597	2	Y	-0-					8
11	19320	X	18484	-0-	-836	-0-	560	1	17924	2	Y	-0-					8
12	19654	X	18309	-0-	-1345	-0-	902	1	17407	2	Y	-0-					8
01	19654	X	17702	-0-	-1952	-0-	1031	1	16671	2	Y	-0-					8
02	17752	X	15908	-0-	-1844	-0-	1043	1	14865	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	338	1	11177	2	Y	-0-					42
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	372	1	11514	2	Y	13					55
							14	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	340	1	10893	2	Y	25					80
							28	9									
12	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	338	1	10763	2	Y	-0-					80
01	11842	X	11481	-0-	-361	-0-	345	1	11124	2	Y	11					91
							12	9									
02	10696	X	10115	-0-	-581	-0-	305	1	9753	2	Y	52					143
							57	9									

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

09	10980	X	7993	-0-	-2987	-0-	241	1	7752	2	Y	-0-					8
10	11346	X	7051	-0-	-4295	-0-	220	1	6831	2	Y	-0-					8
11	10980	X	6513	-0-	-4467	-0-	197	1	6316	2	Y	-0-					8
12	8246	X	4867	-0-	-3379	-0-	240	1	4627	2	Y	-0-					8
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	509	1	8237	2	Y	-0-					8
02	7448	X	7314	-0-	-134	-0-	479	1	6835	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

09	12450	X	10815	-0-	-1635	-0-	801	1	10014	2	N	-0-					8
10	12865	X	11050	-0-	-1815	-0-	819	1	10231	2	N	-0-					8
11	12450	X	10813	-0-	-1637	-0-	785	1	9817	2	N	192	185	1			15
							211	9									
12	11191	X	10436	-0-	-755	-0-	771	1	9637	2	N	25					40
							28	9									
01	11191	X	10553	-0-	-638	-0-	777	1	9715	2	N	55					95
							61	9									
*02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	1338	1	8906	2	N	55					150
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					74
10	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	122	1	3787	2	Y	-0-					74
11	4470	X	3461	-0-	-1009	-0-	105	1	3356	2	Y	-0-					74
12	4123	X	3183	-0-	-940	-0-	157	1	3026	2	Y	-0-					74
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1	4050	2	Y	-0-					74
02	3528	X	3472	-0-	-56	-0-	228	1	3244	2	Y	-0-					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
09	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	739	1	23751	2	Y	-0-					26
10	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	777	1	24075	2	Y	-0-					26
11	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	708	1	22669	2	Y	-0-					26
12	25296	X	19794	-0-	-5502	-0-	975	1	18819	2	Y	-0-					26
01	25296	X	23846	-0-	-1450	-0-	1389	1	22457	2	Y	-0-					26
02	22848	X	19940	-0-	-2908	-0-	1307	1	18633	2	Y	-0-					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
09	9210	X	7900	-0-	-1310	-0-	605	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	610	1	7229	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7730	-0-	-1630	-0-	596	1	7134	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	604	1	6844	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	575	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6310	-0-	-1054	-0-	500	1	5810	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	677	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	622	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	541	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	874	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	893	1	2814	2	N	-0-					-0-
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	1921	1	1827	2	N	-0-					-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
09	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	333	1	4012	2	Y	-0-					10
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	377	1	3910	2	Y	-0-					10
11	5340	X	3703	-0-	-1637	-0-	238	1	3465	2	Y	-0-					10
12	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	305	1	4496	2	Y	-0-					10
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	361	1	4667	2	Y	-0-					10
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	288	1	4040	2	Y	-0-					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
09	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	320	1	3856	2	Y	-0-					10
10	5642	X	4576	-0-	-1066	-0-	402	1	4174	2	Y	-0-					10
11	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	258	1	3768	2	Y	-0-					10
12	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	313	1	4617	2	Y	-0-					10
01	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	320	1	4134	2	Y	-0-					10
02	4144	X	3656	-0-	-488	-0-	243	1	3413	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					27
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	Y	-0-					27
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					27
12	1364	N	540	-0-	-824	-0-	30	1	448	2	Y	56					83
							62	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	72	1			12
02	728	N	209	-0-	-519	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					12

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					25
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	N	-0-					25
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					25
12	1302	N	542	-0-	-760	-0-	40	1	502	2	N	-0-					25
01	1178	N	269	-0-	-909	-0-	20	1	249	2	N	-0-					25
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	311	1	10267	2	N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	366	1	11346	2	N	-0-					-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	347	1	11100	2	N	-0-					-0-
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	530	1	12158	2	N	-0-					-0-
01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	374	1	12062	2	N	-0-					-0-
*02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	631	1	10689	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	8436	-0-	-3594	-0-	264	1	8133	2	Y	35	56	1			51
							39	9									
10	12431	X	8799	-0-	-3632	-0-	274	1	8493	2	Y	29					80
							32	9									
11	11700	X	8416	-0-	-3284	-0-	275	1	8096	2	Y	41	56	1			65
							45	9									
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	333	1	9022	2	Y	20					85
							22	9									
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	359	1	9204	2	Y	38	57	1			66
							42	9									
*02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	Y	22	57	1			31
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	10170	X	9153	-0-	-1017	-0-	701	1	8452	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	738	1	8754	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8958	-0-	-912	-0-	691	1	8267	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9945	-0-	-254	-0-	807	1	9138	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	790	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8340	-0-	-228	-0-	660	1	7680	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

09	8520	X	7859	-0-	-661	-0-	602	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8224	-0-	-921	-0-	640	1	7584	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8336	-0-	-514	-0-	643	1	7693	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8491	-0-	-654	-0-	689	1	7802	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7353	-0-	-862	-0-	613	1	6740	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5885	-0-	-1899	-0-	465	1	5420	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	800	1	9641	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	758	1	8983	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9556	-0-	-584	-0-	737	1	8819	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10310	-0-	-478	-0-	836	1	9474	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10087	-0-	-701	-0-	841	1	9246	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8997	-0-	-747	-0-	712	1	8285	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

09	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	219	1	2642	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	237	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	249	1	2985	2	Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	272	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	272	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2346	-0-	-678	-0-	185	1	2161	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

09	11520	X	10436	-0-	-1084	-0-	493	1	9943	2	N	-0-					-0-
10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	454	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	8929	-0-	-2321	-0-	552	1	8377	2	N	-0-					-0-
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	510	1	12586	2	N	-0-					-0-
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	571	1	11536	2	N	-0-					-0-
*02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	196	1	6469	2	N	-0-					49
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	216	1	6691	2	N	-0-					49
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	203	1	6503	2	N	-0-					49
12	6851	X	6718	-0-	-133	-0-	204	1	6512	2	N	2					51
							2	9									
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	217	1	6715	2	N	2					53
							2	9									
02	6188	X	6058	-0-	-130	-0-	190	1	5867	2	N	1					54
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	Y	-0-					15
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					15
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					15
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	187	1	3028	2	Y	-0-					15
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	457	1	6508	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

09	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	171	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	3930	-0-	-1836	-0-	140	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3947	-0-	-1633	-0-	146	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	169	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	188	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4465	-0-	-71	-0-	171	1	4294	2	N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

09	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	246	1	8140	2	N	-0-					21
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	270	1	8377	2	N	3					24
							3	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	260	1	8316	2	N	7					31
							8	9									
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	270	1	8591	2	N	5					36
							6	9									
01	8742	X	8582	-0-	-160	-0-	269	1	8302	2	N	10					46
							11	9									
02	8008	X	7421	-0-	-587	-0-	232	1	7186	2	N	3					49
							3	9									

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	444	1	5553	2	Y	-0-	1	1			35
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	478	1	5977	2	Y	-0-					35
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	466	1	5828	2	Y	-0-					35
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	486	1	6074	2	Y	-0-					35
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	471	1	5891	2	Y	-0-					35
*02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	451	1	5183	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	10440	X	9970	-0-	-470	-0-	293	1	9677	2	N	-0-					100
10	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	329	1	10182	2	N	-0-					100
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	304	1	9726	2	N	-0-					100
12	10261	X	9961	-0-	-300	-0-	303	1	9658	2	N	-0-					100
01	10261	X	9746	-0-	-515	-0-	305	1	9438	2	N	3					103
							3	9									
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	271	1	8378	2	N	2					105
							2	9									

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
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	143	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	136	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	129	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	141	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	104	1	2388	2	N	-0-					-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
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3310	2	9	9	N	8					133
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3396	2	11	9	N	10					143
11	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3282	2	37	9	N	34	84	1			93
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	3418	2	14	9	N	13					106
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	2	19	9	N	17					123
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	8	1	2991	2	N	4	85	1			42
							4	9									

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
09	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	208	1	6419	2	N	9					42
							10	9									
10	7998	X	7106	-0-	-892	-0-	222	1	6878	2	N	5					47
							6	9									
11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	231	1	6803	2	N	-0-					47
12	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	267	1	7252	2	N	2	42	1			7
							2	9									
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	263	1	6751	2	N	21					28
							23	9									
*02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	215	1	6520	2	N	4					32
							4	9									

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
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	460	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	535	1	5561	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	377	1	5491	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	364	1	5373	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	380	1	4910	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	368	1	5178	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5784	-0-	-366	-0-	103	1	5677	2	Y	4					13
							4	9									
10	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	102	1	5639	2	Y	1					14
							1	9									
11	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	97	1	5418	2	Y	3					17
							3	9									
12	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	101	1	5454	2	Y	3					20
							3	9									
01	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	99	1	5005	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	5404	X	5028	-0-	-376	-0-	93	1	4927	2	Y	7					18
							8	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

09	7350	X	6864	-0-	-486	-0-	525	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6701	-0-	-677	-0-	521	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6325	-0-	-725	-0-	488	1	5837	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6462	-0-	-699	-0-	524	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	584	1	6424	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6216	-0-	-196	-0-	492	1	5724	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

09	13740	X	10911	-0-	-2829	-0-	837	1	10074	2	Y	-0-					-0-
10	14198	X	9201	-0-	-4997	-0-	807	1	8394	2	Y	-0-					-0-
11	13380	X	10277	-0-	-3103	-0-	660	1	9617	2	Y	-0-					-0-
12	13826	X	11607	-0-	-2219	-0-	736	1	10871	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	831	1	10740	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	8429	-0-	-1763	-0-	560	1	7869	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	416	1	4997	2	Y	-0-					7
10	6107	X	4712	-0-	-1395	-0-	414	1	4298	2	Y	-0-					7
11	6150	X	4547	-0-	-1603	-0-	292	1	4255	2	Y	-0-					7
12	6355	X	4893	-0-	-1462	-0-	311	1	4582	2	Y	-0-					7
01	6355	X	4788	-0-	-1567	-0-	344	1	4444	2	Y	-0-					7
02	5040	X	4443	-0-	-597	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	553	1	7826	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7851	-0-	-1976	-0-	542	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7957	-0-	-1553	-0-	534	1	7423	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8011	-0-	-1258	-0-	578	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7695	-0-	-1574	-0-	622	1	7073	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	221	1	5402	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

09	9690	X	8342	-0-	-1348	-0-	551	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	579	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7074	-0-	-1716	-0-	475	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8022	-0-	-1061	-0-	579	1	7443	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	593	1	6749	2	N	-0-					-0-
*02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	375	1	9164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	24					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			6

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	295	1	3543	2	Y	-0-					13
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	255	1	2654	2	Y	-0-					13
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	Y	-0-					13
12	5270	X	3045	-0-	-2225	-0-	193	1	2845	2	Y	6					19
							7	9									
01	3968	X	2727	-0-	-1241	-0-	196	1	2527	2	Y	4	9	1			14
							4	9									
02	3584	X	2691	-0-	-893	-0-	179	1	2510	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

09	4320	X	3457	-0-	-863	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					112
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	207	1	4071	2	Y	-0-					112
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	150	1	2698	2	Y	-0-					112
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	205	1	3664	2	Y	10					122
							11	9									
01	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	181	1	2999	2	Y	-0-					122
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	181	1	3103	2	Y	-0-					122

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

09	8220	X	8219	-0-	-1	-0-	258	1	7951	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	8494	X	8260	-0-	-234	-0-	258	1	7994	2	Y	7					20
							8	9									
11	8220	X	7228	-0-	-992	-0-	237	1	6980	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	8494	X	5933	-0-	-2561	-0-	211	1	5716	2	Y	5					21
							6	9									
01	8494	X	6609	-0-	-1885	-0-	248	1	6350	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	7672	X	6674	-0-	-998	-0-	213	1	6455	2	Y	5	14	1			8
							6	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: 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
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	87	1	2683	2	N	8					188
							9	9									
10	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	76	1	2362	2	N	-0-					188
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	71	1	2098	2	N	27	197	1			18
							30	9									
12	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	68	1	1847	2	N	35					53
							39	9									
01	2883	X	1229	-0-	-1654	-0-	45	1	1154	2	N	27					80
							30	9									
02	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	37	1	1124	2	N	13	3	8			90
							14	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

09	8370	X	6041	-0-	-2329	-0-	1049	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	5423	-0-	-3226	-0-	947	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5134	-0-	-3236	-0-	940	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	999	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1227	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	941	1	4249	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

09	14B2 EXT		1168	-0-	1168	2793	90	1	1078	2	Y	-0-					30
10	4182	X	1389	-0-	-2793	-0-	122	1	1267	2	Y	-0-					30
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-					30
12	1209	X	659	-0-	-550	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					30
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	26	1			4
02	1260	X	173	-0-	-1087	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

09	7170	X	7127	-0-	-43	-0-	547	1	6580	2	Y	-0-					7
10	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	600	1	6237	2	Y	-0-					7
11	7050	X	6046	-0-	-1004	-0-	388	1	5658	2	Y	-0-					7
12	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	429	1	6336	2	Y	-0-					7
01	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	523	1	6760	2	Y	-0-					7
02	6664	X	4970	-0-	-1694	-0-	330	1	4640	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	1140	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1225	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5735	-0-	-85	-0-	1050	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5356	-0-	-1433	-0-	1046	1	4310	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4181	-0-	-2825	-0-	819	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5306	-0-	-1022	-0-	962	1	4344	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

09	13680	X	10073	-0-	-3607	-0-	404	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	10851	-0-	-3068	-0-	433	1	10418	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	9910	-0-	-3140	-0-	405	1	9505	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10565	-0-	-1091	-0-	433	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	418	1	10027	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9615	-0-	-185	-0-	385	1	9230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

09	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1634	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	1401	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1378	1	15568	2	N	-0-					-0-
12	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	583	1	14981	2	N	-0-					-0-
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	584	1	13330	2	N	-0-					-0-
*02	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	260	1	11293	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

09	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	446	1	14320	2	Y	-0-					14
10	15562 X	15385	-0-	-177	-0-	481	1	14904	2	Y	-0-					14
11	15060 X	14830	-0-	-230	-0-	449	1	14381	2	Y	-0-					14
12	15562 X	15023	-0-	-539	-0-	740	1	14283	2	Y	-0-					14
01	15376 X	14557	-0-	-819	-0-	848	1	13709	2	Y	-0-					14
02	13888 X	13063	-0-	-825	-0-	856	1	12207	2	Y	-0-					14

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	398	1	12800	2	Y	-0-					9
10	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	493	1	15276	2	Y	-0-					9
11	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	477	1	15262	2	Y	-0-					9
12	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	756	1	14592	2	Y	-0-					9
01	15779 X	13457	-0-	-2322	-0-	784	1	12673	2	Y	-0-					9
02	14700 X	9968	-0-	-4732	-0-	653	1	9315	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

09	9090 X	7057	-0-	-2033	-0-	125	1	6928	2	Y	4					13
						4	9									
10	7843 X	7361	-0-	-482	-0-	131	1	7229	2	Y	1					14
						1	9									
11	7140 X	7000	-0-	-140	-0-	123	1	6874	2	Y	3					17
						3	9									
12	7347 X	7109	-0-	-238	-0-	129	1	6977	2	Y	3					20
						3	9									
01	7347 X	5958	-0-	-1389	-0-	116	1	5836	2	Y	5	14	1			11
						6	9									
02	6636 X	5562	-0-	-1074	-0-	103	1	5451	2	Y	7					18
						8	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					28
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	2					30
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					37
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					37

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

09	9360	X	3439	-0-	-5921	-0-	264	1	3175	2	Y	-0-					13
10	9672	X	3086	-0-	-6586	-0-	271	1	2815	2	Y	-0-					13
11	9360	X	4405	-0-	-4955	-0-	283	1	4122	2	Y	-0-					13
12	8370	X	5360	-0-	-3010	-0-	340	1	5020	2	Y	-0-					13
01	8370	X	6530	-0-	-1840	-0-	469	1	6061	2	Y	-0-					13
*02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	380	1	5336	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

09	13440	X	12217	-0-	-1223	-0-	800	1	11417	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12319	-0-	-1135	-0-	584	1	11735	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11472	-0-	-828	-0-	957	1	10515	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11925	-0-	-692	-0-	1322	1	10603	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	521	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10145	-0-	-1251	-0-	1168	1	8977	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

09	11190	X	9724	-0-	-1466	-0-	637	1	9087	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	462	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9108	-0-	-1272	-0-	759	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9620	-0-	-889	-0-	1067	1	8553	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8741	-0-	-1768	-0-	418	1	8323	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8215	-0-	-857	-0-	946	1	7269	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	369	1	4442	2	Y	-0-					7
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	353	1	3668	2	Y	-0-					7
11	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	289	1	4205	2	Y	-0-					7
12	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	284	1	4194	2	Y	-0-					7
01	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	322	1	4163	2	Y	-0-					7
02	4480	X	4396	-0-	-84	-0-	292	1	4104	2	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

09	4200	X	2180	-0-	-2020	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	21	1	2986	2	N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	140	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6841	-0-	-816	-0-	532	1	6309	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6733	-0-	-1847	-0-	519	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6812	-0-	-2054	-0-	552	1	6260	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6641	-0-	-2225	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5938	-0-	-1286	-0-	470	1	5468	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

09	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	160	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	169	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4570	-0-	-1280	-0-	150	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	3981	-0-	-1909	-0-	142	1	3839	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	2313	-0-	-2587	-0-	74	1	2239	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	178	1	5494	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	196	1	6065	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	199	1	5865	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	223	1	6040	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	6262	X	6234	-0-	-28	-0-	234	1	5993	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	182	1	5531	2	Y	4					7
							4	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	318	1	10520	2	N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	422	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	456	1	14606	2	N	-0-					-0-
12	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	512	1	16297	2	N	-0-					-0-
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	500	1	16098	2	N	-0-					-0-
*02	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	464	1	14824	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	18300	X	16226	-0-	-2074	-0-	1382	1	14844	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	15696	-0-	-3214	-0-	1511	1	14185	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	15030	-0-	-2190	-0-	1577	1	13453	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	15037	-0-	-2757	-0-	194	1	14843	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	14382	-0-	-3164	-0-	252	1	14130	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13217	-0-	-1931	-0-	2237	1	10980	2	N	-0-					-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
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	790	1	8487	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8867	-0-	-836	-0-	854	1	8013	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	741	1	6320	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8959	-0-	-620	-0-	115	1	8844	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8295	-0-	-1284	-0-	145	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7779	-0-	-873	-0-	1316	1	6463	2	N	-0-					-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
09	16380	X	15329	-0-	-1051	-0-	304	1	15025	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	147	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	12292	-0-	-3098	-0-	379	1	11913	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14877	-0-	-964	-0-	267	1	14610	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14711	-0-	-1130	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13161	-0-	-1147	-0-	276	1	12885	2	N	-0-					-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
09	7260	X	5361	-0-	-1899	-0-	254	1	5107	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5699	-0-	-2237	-0-	228	1	5471	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5554	-0-	-2126	-0-	336	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4417	-0-	-2217	-0-	181	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	251	1	5075	2	N	-0-					-0-
*02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	264	1	5141	2	N	-0-					-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
09	4140	X	1935	-0-	-2205	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1145	-0-	-3133	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-	241	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	3524	-0-	-5063	-0-	391	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	1041	-0-	-6771	-0-	50	1	991	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1037	-0-	-1679	-0-	119	1	918	2	N	-0-					-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
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	279 37	1 9	8609	2	Y	34	54	1			23
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	286 31	1 9	8878	2	Y	28	27	1			24
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	272 56	1 9	8007	2	Y	51	28	1			47
12	9238	X	8573	-0-	-665	-0-	303 45	1 9	8225	2	Y	41	56	1			32
01	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	324 46	1 9	8318	2	Y	42	29	1			45
02	8344	X	7446	-0-	-898	-0-	236 44	1 9	7166	2	Y	40	57	1			28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	2					26
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	1177	-0-	-3023	-0-	104	1	1073	2	Y	-0-					20
10	4340	X	3008	-0-	-1332	-0-	146	1	2862	2	Y	-0-					20
11	4200	X	2054	-0-	-2146	-0-	108	1	1945	2	Y	1					21
							1	9									
12	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	263	1	4710	2	Y	-0-					21
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	214	1	2825	2	Y	-0-					21
*02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	684	1	2993	2	Y	1					22
							1	9									

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	4229	-0-	-3481	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	995	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	818	1	10328	2	N	-0-					-0-
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	936	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10559	-0-	-3763	-0-	498	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8941	-0-	-3995	-0-	436	1	8505	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	388	1	4680	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	399	1	4722	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4805	-0-	-295	-0-	370	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	412	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	399	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4325	-0-	-407	-0-	342	1	3983	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	255	1	4948	2	Y	35					84
							39	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	289	1	3953	2	Y	131	163	1			52
							144	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	4047	2	Y	6	57	1			1
							7	9									
12	5425	X	3644	-0-	-1781	-0-	522	1	3096	2	Y	24					25
							26	9									
01	5425	X	2874	-0-	-2551	-0-	357	1	2471	2	Y	42	32	1			35
							46	9									
02	4900	X	2799	-0-	-2101	-0-	421	1	2347	2	Y	28	16	1			47
							31	9									

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
09	11250	X	9051	-0-	-2199	-0-	669	1	8358	2	N	22					67
							24	9									
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	914	1	11417	2	N	20					87
							22	9									
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	905	1	11308	2	N	48					135
							53	9									
12	10819	X	8784	-0-	-2035	-0-	649	1	8111	2	N	22					157
							24	9									
01	12338	X	10464	-0-	-1874	-0-	771	1	9638	2	N	50					207
							55	9									
02	11452	X	9888	-0-	-1564	-0-	1051	1	8792	2	N	41					248
							45	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	138	1	4265	2	N	-0-					39
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	151	1	4677	2	N	3					42
							3	9									
11	4830	X	4644	-0-	-186	-0-	152	1	4490	2	N	2	26	1			18
							2	9									
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	174	1	4716	2	N	1					19
							1	9									
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	165	1	4238	2	N	1					20
							1	9									
*02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	140	1	4242	2	N	4					24
							4	9									

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
09	8670	X	8076	-0-	-594	-0-	254	1	7822	2	N	-0-					29
10	8959	X	6689	-0-	-2270	-0-	209	1	6476	2	N	4					33
							4	9									
11	8490	X	6164	-0-	-2326	-0-	202	1	5960	2	N	2	31	1			4
							2	9									
12	8587	X	1895	-0-	-6692	-0-	67	1	1828	2	N	-0-					4
01	8339	X	542	-0-	-7797	-0-	20	1	520	2	N	2					6
							2	9									
02	7532	X	6077	-0-	-1455	-0-	194	1	5877	2	N	5					11
							6	9									

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
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	107	1	3769	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5567	-0-	-1346	-0-	1125	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4173	-0-	-2517	-0-	103	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	N	-0-					-0-
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	177	1	7001	2	N	-0-					-0-
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 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
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	174	1	5351	2	N	-0-					26
10	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	178	1	5524	2	N	4					30
							4	9									
11	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	170	1	5009	2	N	3	29	1			4
							3	9									
12	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	160	1	4342	2	N	-0-					4
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	2					6
02	5152	X	2603	-0-	-2549	-0-	83	1	2516	2	N	4					10
							4	9									

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7594	-0-	-32	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7361	-0-	-171	-0-	7361	2			N	-0-					-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
09	12180	X	2698	-0-	-9482	-0-	1549	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	1770	-0-	-10444	-0-	1770	1			N	-0-					-0-
11	10170	X	9311	-0-	-859	-0-	1760	1	7551	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	2437	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	2381	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5950	-0-	-238	-0-	2504	1	3446	2	N	-0-					-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
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	582	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	218	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	153	-0-	-4527	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					3
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					3
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					3
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					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
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1337	1	19042	2	N	-0-					-0-
10	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	1285	1	19294	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	19491	-0-	-1839	-0-	1588	1	17903	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	20048	-0-	-1993	-0-	1570	1	18478	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	19563	-0-	-2478	-0-	923	1	18640	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	17853	-0-	-1159	-0-	1312	1	16541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3627	-0-	-1503	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					77
10	5301	X	3682	-0-	-1619	-0-	299	1	3360	2	N	21					98
							23	9									
11	4740	X	3509	-0-	-1231	-0-	443	1	3060	2	N	5					103
							6	9									
12	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	203	1	3635	2	N	29					132
							32	9									
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1454	1	2840	2	N	-0-					132
*02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1493	1	3162	2	N	3					135
							3	9									

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
09	12210	X	7631	-0-	-4579	-0-	504	1	7127	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	642	1	10349	2	N	-0-					-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	889	1	12752	2	N	-0-					-0-
12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	622	1	12809	2	N	-0-					-0-
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	614	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	10191	-0-	-2297	-0-	857	1	9334	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	281	1	8655	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	239	1	7402	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	9238	X	8202	-0-	-1036	-0-	291	1	7902	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	290	1	7444	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	8344	X	6476	-0-	-1868	-0-	206	1	6266	2	Y	4					7
							4	9									

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
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	104	1	3193	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	139	1	4298	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4791	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	141	1	3834	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	144	1	3682	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	4564	X	4308	-0-	-256	-0-	137	1	4167	2	Y	4					7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	213	1	6574	2	N	11					47
							12	9									
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	253	1	7839	2	N	8					55
							9	9									
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	299	1	8806	2	N	-0-					55
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	330	1	8957	2	N	2	49	1			8
							2	9									
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	324	1	8305	2	N	23					31
							25	9									
*02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	255	1	7744	2	N	4					35
							4	9									

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
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	703	1	10017	2	N	-0-					-0-
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	677	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	704	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8965	-0-	-2629	-0-	702	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	6927	-0-	-4667	-0-	327	1	6600	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	7495	-0-	-2501	-0-	551	1	6944	2	N	-0-					-0-

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
09	10020	X	7383	-0-	-2637	-0-	652	1	6728	2	Y	3					125
							3	9									
10	10261	X	2034	-0-	-8227	-0-	99	1	1933	2	Y	2					127
							2	9									
11	8940	X	7072	-0-	-1868	-0-	373	1	6697	2	Y	2					129
							2	9									
12	9238	X	6880	-0-	-2358	-0-	363	1	6505	2	Y	11					140
							12	9									
01	8184	X	4430	-0-	-3754	-0-	312	1	4116	2	Y	2					142
							2	9									
02	6888	X	5039	-0-	-1849	-0-	933	1	4085	2	Y	19	30	1	1	8	130
							21	9									

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
09	12240	X	11640	-0-	-600	-0-	551	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11434	-0-	-1214	-0-	457	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10092	-0-	-2148	-0-	611	1	9481	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10659	-0-	-1710	-0-	437	1	10222	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10984	-0-	-1168	-0-	518	1	10466	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8540	-0-	-2324	-0-	417	1	8123	2	N	-0-					-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
09	5550	X	820	-0-	-4730	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3720	-0-	-1736	-0-	258	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	443	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1826	-0-	-3258	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	906	-0-	-4023	-0-	43	1	863	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	1116	-0-	-4512	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

09	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1915	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	3542	1	12391	2	N	-0-					-0-
11	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	326	1	14199	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13953	-0-	-3500	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14162	-0-	-1602	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	182	1	5599	2	N	16					52
							18	9									
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	197	1	6104	2	N	4					56
							4	9									
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	206	1	6069	2	N	-0-					56
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	235	1	6359	2	N	2	50	1			8
							2	9									
01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	200	1	5135	2	N	23					31
							25	9									
*02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195	1	5922	2	N	4					35
							4	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

09	13920	X	11150	-0-	-2770	-0-	447	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11966	-0-	-2015	-0-	478	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	6783	-0-	-6147	-0-	277	1	6506	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	9022	-0-	-3998	-0-	370	1	8652	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	8733	-0-	-3884	-0-	349	1	8384	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	7209	-0-	-3599	-0-	411	1	6798	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

09	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	905	1	12906	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	12372	-0-	-5081	-0-	586	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	12142	-0-	-4748	-0-	1012	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13194	-0-	-4259	-0-	1463	1	11731	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	8662	-0-	-8574	-0-	414	1	8248	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	10552	-0-	-2328	-0-	1215	1	9337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	579	1	7234	2	N	21	64	1			65
							23	9									
10	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	784	1	9793	2	N	-0-					65
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	643	1	8031	2	N	18					83
							20	9									
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	643	1	8035	2	N	-0-					83
01	10571	X	9434	-0-	-1137	-0-	698	1	8721	2	N	14					97
							15	9									
02	9548	X	8455	-0-	-1093	-0-	902	1	7546	2	N	6					103
							7	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
*02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

09	5370	X	570	-0-	-4800	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	394	-0-	-4628	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21390	X	18057	-0-	-3333	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	16169	-0-	-5934	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18002	-0-	-3268	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	18730	-0-	-2257	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	17675	-0-	-987	-0-	17675	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15565	-0-	-1291	-0-	15565	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

09	23790	X	17362	-0-	-6428	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	12326	-0-	-12009	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	14354	-0-	-7756	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	19074	-0-	-3773	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	17118	-0-	-4365	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	10876	-0-	-5336	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

09	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	712	1	8903	2	N	76	1	8			209
							84	9									
10	12307	X	5829	-0-	-6478	-0-	427	1	5333	2	N	63	179	1	1	8	92
							69	9									
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	841	1	10517	2	N	87					179
							96	9									
12	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	812	1	10151	2	N	60	1	8			238
							66	9									
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	789	1	9858	2	N	117	169	1	2	8	184
							129	9									
*02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	792	1	9104	2	N	75	3	8			256
							83	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	235	1	2889	2	N	-0-					105
10	3937	X	3013	-0-	-924	-0-	239	1	2761	2	N	12					117
							13	9									
11	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	758	1	2581	2	N	-0-					117
12	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	590	1	2574	2	N	6					123
							7	9									
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	839	1	2721	2	N	19					142
							21	9									
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	557	1	2584	2	N	13					155
							14	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

09	10710	X	9671	-0-	-1039	-0-	504	1	9167	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	513	1	9330	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9221	-0-	-979	-0-	481	1	8740	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9458	-0-	-1020	-0-	493	1	8965	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	483	1	8791	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8369	-0-	-647	-0-	436	1	7933	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

09	4230	X	3273	-0-	-957	-0-	289	1	2980	2	Y	4					76
							4	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	217	1	4255	2	Y	7	74	1			9
							8	9									
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	189	1	3393	2	Y	2					11
							2	9									
12	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	191	1	3421	2	Y	5					16
							6	9									
01	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	211	1	2783	2	Y	7					23
							8	9									
02	4060	X	2931	-0-	-1129	-0-	543	1	2376	2	Y	11					34
							12	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

09	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	539	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6933	-0-	-693	-0-	609	1	6324	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	5418	-0-	-1962	-0-	347	1	5071	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5878	-0-	-1748	-0-	373	1	5505	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	5428	-0-	-1826	-0-	390	1	5038	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	5866	-0-	-686	-0-	390	1	5476	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

09	10170	X	8810	-0-	-1360	-0-	674	1	8136	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	722	1	8556	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8745	-0-	-1005	-0-	675	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8769	-0-	-1306	-0-	711	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	736	1	8094	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7813	-0-	-559	-0-	618	1	7195	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

09	3540	X	2643	-0-	-897	-0-	203	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	464	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	280	1	4087	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	2780	-0-	-1653	-0-	176	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	370	1	4793	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4466	-0-	-294	-0-	296	1	4170	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	108	1	3321	2	Y	16	27	1			11
							18	9									
10	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	102	1	3152	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
11	3540	X	2575	-0-	-965	-0-	84	1	2462	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
12	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	114	1	3095	2	Y	20	28	1			16
							22	9									
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3525	2	Y	20	14	1			22
							22	9									
*02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3771	2	Y	20	28	1			14
							22	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15851	-0-	-1788	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15524	-0-	-2115	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13958	-0-	-1974	-0-	13958	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

09	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	666	1	1294	2	N	5	3	8			105
							6	9									
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	719	1	2233	2	N	71	161	1			15
							78	9									
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	640	1	1380	2	N	23					38
							25	9									
12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	756	1	1046	2	N	-0-					38
01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	752	1	924	2	N	208	202	1			44
							229	9									
02	2744	X	1274	-0-	-1470	-0-	774	1	480	2	N	18					62
							20	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15500	-0-	-620	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15524	-0-	-76	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13683	-0-	-1297	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	333	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	316	1	6353	2	N	-0-					-0-
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	393	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6073	-0-	-1615	-0-	236	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5631	-0-	-1871	-0-	266	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6943	-0-	-1	-0-	338	1	6605	2	N	-0-					-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
09	6840	X	5009	-0-	-1831	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	442	1	5963	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5628	-0-	-792	-0-	378	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	409	1	5262	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5559	-0-	-858	-0-	449	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5404	-0-	-392	-0-	212	1	5192	2	N	-0-					-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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	3					40
							3	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					40
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					41
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					41

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
09	14310	X	13733	-0-	-577	-0-	415	1	13318	2	Y	-0-					14
10	14787	X	14412	-0-	-375	-0-	450	1	13962	2	Y	-0-					14
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	390	1	12486	2	Y	-0-					14
12	14198	X	13515	-0-	-683	-0-	666	1	12849	2	Y	-0-					14
01	14415	X	11065	-0-	-3350	-0-	644	1	10421	2	Y	-0-					14
02	13020	X	8071	-0-	-4949	-0-	529	1	7542	2	Y	-0-					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
09	4950	X	2602	-0-	-2348	-0-	76	1	2506	2	Y	18					138
							20	9									
10	7471	X	4105	-0-	-3366	-0-	128	1	3977	2	Y	-0-	109	1			29
11	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	265	1	8490	2	Y	-0-					29
12	9176	X	6785	-0-	-2391	-0-	207	1	6577	2	Y	1					30
							1	9									
01	9176	X	1706	-0-	-7470	-0-	50	1	1620	2	Y	33					63
							36	9									
02	8176	X	2154	-0-	-6022	-0-	65	1	2089	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	126	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	1152	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2258	-0-	-4252	-0-	56	1	2202	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	92	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	136	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3330	-0-	-1822	-0-	190	1	3140	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

09	15960	X	6004	-0-	-9956	-0-	403	1	5599	2	N	2					72
							2	9									
10	9951	X	6523	-0-	-3428	-0-	430	1	6093	2	N	-0-					72
11	6930	X	6271	-0-	-659	-0-	404	1	5867	2	N	-0-					72
12	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	305	1	5677	2	N	5					77
							6	9									
01	7161	X	3345	-0-	-3816	-0-	260	1	3073	2	N	11					88
							12	9									
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	159	1	5074	2	N	17					105
							19	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

09	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	110	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	749	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2386	-0-	-1544	-0-	59	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	81	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	89	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2282	-0-	-1414	-0-	130	1	2152	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

09	3000	N	9110	-0-	6110	6110	1034	1	8076	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10124	-0-	7024	13134	2250	1	7874	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8445	-0-	5445	18579	190	1	8255	2	N	-0-					-0-
12	27410	X	8831	-0-	-18579	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	2190	X	1348	-0-	-842	-0-	119	1	1229	2	Y	-0-					3
10	2201	X	792	-0-	-1409	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					3
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	Y	-0-					3
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120	1	2158	2	Y	-0-					3
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	-0-					3
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	463	1	2028	2	Y	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

09	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					88
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10867	2	2	9	N	2					90
11	10140	X	9685	-0-	-455	-0-	25	1	9660	2	N	-0-					90
12	10478	X	10360	-0-	-118	-0-	124	1	10236	2	N	-0-					90
01	10881	X	10545	-0-	-336	-0-	10545	2			N	-0-					90
02	9828	X	9693	-0-	-135	-0-	204	1	9489	2	N	-0-					90

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	215	1	2218	2	Y	4					103
							4	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	7	101	1			9
							8	9									
11	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	143	1	2571	2	Y	3					12
							3	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2532	2	Y	4					16
							4	9									
01	3348	X	2429	-0-	-919	-0-	170	1	2250	2	Y	8					24
							9	9									
02	3024	X	2508	-0-	-516	-0-	464	1	2033	2	Y	10					34
							11	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

09	1740	X	893	-0-	-847	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					10
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					10
11	1200	X	515	-0-	-685	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					10
12	1240	X	154	-0-	-1086	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					10
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

09	10260	X	9348	-0-	-912	-0-	716	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9046	-0-	-1091	-0-	703	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8937	-0-	-873	-0-	689	1	8248	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9803	-0-	-86	-0-	795	1	9008	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9330	-0-	-559	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8366	-0-	-370	-0-	662	1	7704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	173	1	5346	2	N	-0-					37
10	5952	X	4345	-0-	-1607	-0-	135	1	4178	2	N	29					66
							32	9									
11	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	159	1	4672	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	6727	X	5057	-0-	-1670	-0-	179	1	4849	2	N	26					43
							29	9									
01	6727	X	4936	-0-	-1791	-0-	185	1	4744	2	N	6					49
							7	9									
02	5152	X	4307	-0-	-845	-0-	137	1	4144	2	N	24					73
							26	9									

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
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	141	1	4347	2	N	-0-					37
10	5394	X	3897	-0-	-1497	-0-	121	1	3744	2	N	29					66
							32	9									
11	5220	X	2262	-0-	-2958	-0-	74	1	2178	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	138	1	3739	2	N	26					43
							29	9									
01	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	137	1	3522	2	N	6					49
							7	9									
02	4200	X	3476	-0-	-724	-0-	110	1	3340	2	N	24					73
							26	9									

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
09	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	688	1	8276	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	8287	-0-	-2563	-0-	728	1	7559	2	Y	-0-					-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	560	1	8156	2	Y	-0-					-0-
12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	607	1	8960	2	Y	-0-					-0-
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7732	-0-	-640	-0-	514	1	7218	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1186	-0-	-974	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					10
10	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	93	1	968	2	Y	-0-					10
11	1650	X	878	-0-	-772	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					10
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					10
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					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
09	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	92	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	878	-0-	-1354	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					62
10	10664	X	10048	-0-	-616	-0-	10048	2			N	-0-					62
11	10230	X	9700	-0-	-530	-0-	25	1	9675	2	N	-0-					62
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	120	1	9852	2	N	-0-					62
01	10540	X	8644	-0-	-1896	-0-	8644	2			N	-0-					62
02	9520	X	8971	-0-	-549	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					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
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	77	1	4231	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	86	1	4751	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	83	1	4619	2	Y	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	90	1	4869	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	91	1	4573	2	Y	-0-					-0-
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	83	1	4398	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	10112	-0-	-178	-0-	776	1	9336	2	Y	-0-					18
10	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	871	1	9052	2	Y	1					19
							1	9									
11	10290	X	8525	-0-	-1765	-0-	547	1	7978	2	Y	-0-					19
12	10447	X	9354	-0-	-1093	-0-	594	1	8759	2	Y	1					20
							1	9									
01	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	719	1	9290	2	Y	-0-					20
02	9436	X	9196	-0-	-240	-0-	611	1	8585	2	Y	-0-					20

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
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	665	1	8002	2	Y	-0-					4
10	9858	X	6780	-0-	-3078	-0-	595	1	6185	2	Y	-0-					4
11	10380	X	8271	-0-	-2109	-0-	531	1	7740	2	Y	-0-					4
12	10726	X	9134	-0-	-1592	-0-	580	1	8552	2	Y	2					6
							2	9									
01	10726	X	8542	-0-	-2184	-0-	613	1	7925	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	8092	X	7746	-0-	-346	-0-	514	1	7230	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

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
09	9360	X	4662	-0-	-4698	-0-	358	1	4304	2	Y	-0-					4
10	9672	X	5363	-0-	-4309	-0-	470	1	4893	2	Y	-0-					4
11	9360	X	8316	-0-	-1044	-0-	534	1	7782	2	Y	-0-					4
12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	518	1	7651	2	Y	2					6
							2	9									
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	591	1	7642	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	7756	X	7577	-0-	-179	-0-	504	1	7071	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	649	1	8840	2	N	71	99	1			49
							78	9									
10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	691	1	9858	2	N	82	114	1			17
							90	9									
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	683	1	9763	2	N	73					90
							80	9									
12	11284	X	11000	-0-	-284	-0-	940	1	9983	2	N	70	3	8			157
							77	9									
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	793	1	10487	2	N	95	194	1			58
							105	9									
*02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1099	1	9083	2	N	67					125
							74	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

09	11460	X	10606	-0-	-854	-0-	812	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11131	-0-	-680	-0-	866	1	10265	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	787	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10764	-0-	-1047	-0-	873	1	9891	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10233	-0-	-896	-0-	852	1	9381	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	764	1	8891	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

09	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	147	1	8125	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8526	-0-	-402	-0-	152	1	8374	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	139	1	7758	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7965	-0-	-746	-0-	145	1	7820	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7408	-0-	-1148	-0-	144	1	7264	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7011	-0-	-717	-0-	130	1	6881	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	Y	1					20
							1	9									
10	6944	X	5226	-0-	-1718	-0-	163	1	5062	2	Y	1					21
							1	9									
11	7200	X	4901	-0-	-2299	-0-	161	1	4740	2	Y	-0-					21
12	7440	X	4605	-0-	-2835	-0-	164	1	4439	2	Y	2					23
							2	9									
01	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	150	1	3859	2	Y	5					28
							6	9									
02	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	176	1	5347	2	Y	23					51
							25	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

09	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	441	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5918	-0-	-406	-0-	460	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4646	-0-	-1474	-0-	359	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4616	-0-	-1429	-0-	374	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4663	-0-	-1351	-0-	389	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4151	-0-	-1225	-0-	329	1	3822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	264	1	5123	2	N	-0-					130
10	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	269	1	5288	2	N	5					135
							6	9									
11	5910	X	4635	-0-	-1275	-0-	245	1	4390	2	N	-0-					135
12	6262	X	4718	-0-	-1544	-0-	248	1	4437	2	N	30					165
							33	9									
01	5611	X	3421	-0-	-2190	-0-	198	1	3215	2	N	7					172
							8	9									
02	5040	X	3421	-0-	-1619	-0-	189	1	3228	2	N	4	1	8			175
							4	9									

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	139	1	4291	2	Y	1					24
							1	9									
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	166	1	5143	2	Y	2					26
							2	9									
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	181	1	5334	2	Y	-0-					26
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	262	1	7093	2	Y	2					28
							2	9									
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	302	1	7741	2	Y	6					34
							7	9									
*02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	234	1	7096	2	Y	27					61
							30	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

09	9210	X	6411	-0-	-2799	-0-	188	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	7609	-0-	-3117	-0-	238	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	8451	-0-	-1929	-0-	256	1	8195	2	N	-0-					-0-
12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	279	1	8895	2	N	-0-					-0-
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	274	1	8817	2	N	-0-					-0-
*02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	278	1	8884	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

09	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	98	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	96	1	9872	2	N	-0-					-0-
11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	301	1	9465	2	N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	170	1	9288	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7511	-0-	-1617	-0-	158	1	7353	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	142	1	20500	2	N	-0-					-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	357	1	13333	2	N	-0-					-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	15949	-0-	-4697	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	11960	-0-	-6688	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

09	3330	X	2268	-0-	-1062	-0-	67	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	96	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	76	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	86	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	107	-0-	-2665	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	195	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	242	1	7504	2	N	-0-					-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	237	1	7596	2	N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	240	1	7635	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6457	-0-	-1138	-0-	194	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5989	-0-	-871	-0-	182	1	5807	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

09	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	259	1	8557	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8733	-0-	-722	-0-	273	1	8460	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8773	-0-	-167	-0-	266	1	8507	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7195	-0-	-2043	-0-	219	1	6976	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	6530	-0-	-2708	-0-	197	1	6333	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6044	-0-	-2188	-0-	183	1	5861	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	203	1	6714	2	N	-0-					-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	233	1	7233	2	N	-0-					-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	222	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	221	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5434	-0-	-2006	-0-	164	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	3587	-0-	-3133	-0-	109	1	3478	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

09	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	278 6	1 9	2868	2	N	5					142
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	4165	2	N	3					145
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	159 13	1 9	2856	2	N	12					157
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	3930	2	N	5					162
01	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	249 9	1 9	3295	2	N	8					170
02	3920	X	3640	-0-	-280	-0-	676 3	1 9	2961	2	N	3					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11434	-0-	-896	-0-	749	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11883	-0-	-455	-0-	563	1	11320	2	N	-0-					-0-
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	998	1	10975	2	N	-0-					-0-
12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	1333	1	10689	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11067	-0-	-806	-0-	529	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9784	-0-	-1388	-0-	1127	1	8657	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5323	2	Y	7					23
							8	9									
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	382	1	5227	2	Y	75	39	1			59
							83	9									
11	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	335	1	4743	2	Y	-0-	50	1			9
12	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	640	1	3802	2	Y	11					20
							12	9									
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	706	1	4890	2	Y	40	25	1			35
							44	9									
*02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1006	1	5606	2	Y	40	10	1			65
							44	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					143
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2					145
							2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					145
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	13					158
							14	9									
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					158
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	9	1	108	2	N	-0-					158

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

09	15660	X	15545	-0-	-115	-0-	1018	1	14527	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	792	1	15917	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	15533	-0-	-127	-0-	1295	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14184	-0-	-1936	-0-	1573	1	12611	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	9336	-0-	-7373	-0-	446	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	12520	-0-	-2572	-0-	1442	1	11078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	587	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1640	-0-	-1180	-0-	40	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	198	-0-	-2716	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	70	1	2759	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	261	-0-	-2371	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

09	35550	X	32697	-0-	-2853	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26523	-0-	-10212	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	29807	-0-	-5743	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	30984	-0-	-3147	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	28296	-0-	-5494	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	25221	-0-	-5299	-0-	25221	2			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	404	1	13357	2	N	-0-					33
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	448	1	13879	2	N	-0-					33
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	420	1	13434	2	N	-0-					33
12	14043	X	12937	-0-	-1106	-0-	394	1	12543	2	N	-0-					33
01	14043	X	11791	-0-	-2252	-0-	355	1	11436	2	N	-0-					33
*02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	385	1	12303	2	N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1603	1	10428	2	Y	-0-					20
10	11563	X	11354	-0-	-209	-0-	796	1	10558	2	Y	-0-					20
11	12570	X	11100	-0-	-1470	-0-	781	1	10319	2	Y	-0-					20
12	13206	X	10879	-0-	-2327	-0-	850	1	10029	2	Y	-0-					20
01	13206	X	9494	-0-	-3712	-0-	556	1	8938	2	Y	-0-					20
02	11228	X	8793	-0-	-2435	-0-	602	1	8191	2	Y	-0-	20	7			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

09	11370	X	9276	-0-	-2094	-0-	1236	1	8040	2	Y	-0-					28
10	9083	X	8778	-0-	-305	-0-	615	1	8163	2	Y	-0-					28
11	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	623	1	8231	2	Y	-0-					28
12	9579	X	8624	-0-	-955	-0-	674	1	7950	2	Y	-0-					28
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	469	1	7535	2	Y	-0-					28
02	8652	X	8497	-0-	-155	-0-	564	1	7933	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

09	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	1642	1	10684	2	Y	-0-					18
10	12183 X	11821	-0-	-362	-0-	829	1	10992	2	Y	-0-					18
11	11940 X	11714	-0-	-226	-0-	824	1	10890	2	Y	-0-					18
12	12741 X	11041	-0-	-1700	-0-	863	1	10178	2	Y	-0-					18
01	12741 X	5517	-0-	-7224	-0-	323	1	5194	2	Y	-0-					18
02	11508 X	9250	-0-	-2258	-0-	614	1	8636	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

09	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1498	1	9749	2	Y	-0-					106
10	10478 X	10186	-0-	-292	-0-	714	1	9472	2	Y	-0-					106
11	11400 X	9386	-0-	-2014	-0-	660	1	8726	2	Y	-0-					106
12	11780 X	9464	-0-	-2316	-0-	740	1	8724	2	Y	-0-					106
01	11780 X	9036	-0-	-2744	-0-	529	1	8507	2	Y	-0-					106
02	10500 X	8158	-0-	-2342	-0-	640	1	7518	2	Y	-0-	106	7			-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

09	12840 X	11563	-0-	-1277	-0-	340	1	11223	2	N	-0-					-0-
10	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	369	1	11428	2	N	-0-					-0-
11	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	365	1	11672	2	N	-0-					-0-
12	11935 X	11679	-0-	-256	-0-	355	1	11324	2	N	-0-					-0-
01	11935 X	9776	-0-	-2159	-0-	294	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	10976 X	9343	-0-	-1633	-0-	283	1	9060	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

09	14100 X	12725	-0-	-1375	-0-	374	1	12351	2	N	-0-					-0-
10	13485 X	13039	-0-	-446	-0-	408	1	12631	2	N	-0-					-0-
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	399	1	12765	2	N	-0-					-0-
12	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	393	1	12509	2	N	-0-					-0-
01	12865 X	12537	-0-	-328	-0-	377	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	11620 X	11428	-0-	-192	-0-	347	1	11081	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	320	1	10574	2	N	-0-					-0-
10	11036 X	11019	-0-	-17	-0-	344	1	10675	2	N	-0-					-0-
11	10680 X	10159	-0-	-521	-0-	308	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10881 X	10206	-0-	-675	-0-	311	1	9895	2	N	-0-					-0-
01	10881 X	9772	-0-	-1109	-0-	294	1	9478	2	N	-0-					-0-
02	9828 X	9060	-0-	-768	-0-	275	1	8785	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	75	-0-	-4725	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	434	X	83	-0-	-351	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

09	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	340	1	3504	2	Y	-0-					20
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	257	1	5034	2	Y	-0-					20
11	4860	X	3867	-0-	-993	-0-	204	1	3662	2	Y	1					21
							1	9									
12	4495	X	3704	-0-	-791	-0-	196	1	3508	2	Y	-0-					21
01	5301	X	3825	-0-	-1476	-0-	269	1	3556	2	Y	-0-					21
02	4788	X	3844	-0-	-944	-0-	714	1	3128	2	Y	2					23
							2	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4199	2	Y	21					77
							23	9									
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	291	1	3987	2	Y	122	137	1			62
							134	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	371	1	5248	2	Y	-0-	58	1			4
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	462	1	2742	2	Y	14					18
							15	9									
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	471	1	3263	2	Y	66	28	1			56
							73	9									
*02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1376	1	1705	2	Y	28	24	1			60
							31	9									

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
09	11430	X	7834	-0-	-3596	-0-	445	1	7387	2	N	2					52
							2	9									
10	11811	X	11188	-0-	-623	-0-	681	1	10504	2	N	3					55
							3	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	679	1	10924	2	N	25	69	1			11
							28	9									
12	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	598	1	9577	2	N	15					26
							17	9									
01	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	788	1	9745	2	N	7					33
							8	9									
*02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	855	1	10119	2	N	10					43
							11	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	609	1	19568	2	Y	-0-					9
10	20801	X	20453	-0-	-348	-0-	639	1	19814	2	Y	-0-					9
11	18570	X	18368	-0-	-202	-0-	557	1	17811	2	Y	-0-					9
12	20863	X	20157	-0-	-706	-0-	993	1	19164	2	Y	-0-					9
01	20863	X	20053	-0-	-810	-0-	1168	1	18885	2	Y	-0-					9
02	18844	X	17921	-0-	-923	-0-	1175	1	16746	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	128	1	4101	2	Y	-0-					20
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	133	1	4135	2	Y	-0-					20
11	4110	X	2504	-0-	-1606	-0-	76	1	2428	2	Y	-0-					20
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	478	1	9224	2	Y	-0-					20
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	482	1	7794	2	Y	-0-					20
*02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	576	1	8213	2	Y	-0-					20

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

09	13800	X	13487	-0-	-313	-0-	13421	2	66	9	Y	60	45	1			170
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	13407	2	50	9	Y	45	92	1			123
11	14910	X	13205	-0-	-1705	-0-	13160	2	45	9	Y	41	32	1			132
12	15407	X	13380	-0-	-2027	-0-	13329	2	51	9	Y	46	34	1			144
01	15407	X	13869	-0-	-1538	-0-	13814	2	55	9	Y	50	36	1			158
02	12600	X	11140	-0-	-1460	-0-	11094	2	46	9	Y	42	37	1			163

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	1					43
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	53	4	8			92
11	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	4	1	51	2	N	67	1	8			158
							74	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					75

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
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2					80
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	55	3	8			132
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	618	2	N	22					154
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	593	2	N	18	80	1			92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					92

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
09	32490	X	30060	-0-	-2430	-0-	387	1	29673	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	29047	-0-	-4526	-0-	428	1	28619	2	N	-0-					-0-
11	32490	X	25332	-0-	-7158	-0-	608	1	24724	2	N	-0-					-0-
12	31992	X	25581	-0-	-6411	-0-	697	1	24884	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	24004	-0-	-7058	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	24258	-0-	-3798	-0-	404	1	23854	2	N	-0-					-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
09	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	133	1	1374	2	Y	-0-					11
10	3131	X	1067	-0-	-2064	-0-	52 2	1 9	1013	2	Y	2					13
11	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	109 10	1 9	1958	2	Y	9					22
12	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	74 3	1 9	1332	2	Y	3					25
01	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	91	1	1204	2	Y	-0-					25
02	1932	X	836	-0-	-1096	-0-	154 9	1 9	673	2	Y	8	26	1	1	8	6

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
09	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	250	1	8026	2	Y	-0-					5
10	11253	X	7121	-0-	-4132	-0-	223	1	6898	2	Y	-0-					5
11	10890	X	3855	-0-	-7035	-0-	117	1	3738	2	Y	-0-					5
12	11966	X	6145	-0-	-5821	-0-	303	1	5842	2	Y	-0-					5
01	11625	X	5439	-0-	-6186	-0-	317	1	5122	2	Y	-0-					5
02	7728	X	5348	-0-	-2380	-0-	351	1	4997	2	Y	-0-					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
09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	243	1	7791	2	Y	-0-					6
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	283	1	8777	2	Y	-0-					6
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	249	1	7984	2	Y	-0-					6
12	8370	X	8165	-0-	-205	-0-	402	1	7763	2	Y	-0-					6
01	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	467	1	7553	2	Y	-0-					6
02	8176	X	6988	-0-	-1188	-0-	458	1	6530	2	Y	-0-					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
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	317	1	10182	2	Y	-0-					8
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	318	1	9844	2	Y	-0-					8
11	9390	X	9234	-0-	-156	-0-	280	1	8954	2	Y	-0-					8
12	10850	X	8125	-0-	-2725	-0-	400	1	7725	2	Y	-0-					8
01	10850	X	7536	-0-	-3314	-0-	439	1	7097	2	Y	-0-					8
02	9800	X	7551	-0-	-2249	-0-	495	1	7056	2	Y	-0-					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
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	23	1	743	2	Y	-0-			18
10	969	X	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	Y	-0-			18
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-			18
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-			18
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	Y	-0-			18
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	2024	2	Y	-0-			18

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

09	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	121	1	3874	2	Y	-0-			14
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	125	1	3872	2	Y	-0-			14
11	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	109	1	3504	2	Y	-0-			14
12	4805	X	3831	-0-	-974	-0-	189	1	3642	2	Y	-0-			14
01	4805	X	3802	-0-	-1003	-0-	221	1	3581	2	Y	-0-			14
02	3724	X	2935	-0-	-789	-0-	192	1	2743	2	Y	-0-			14

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

09	23100	X	19396	-0-	-3704	-0-	389	1	19007	2	N	-0-			-0-
10	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	390	1	22551	2	N	-0-			-0-
11	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	604	1	21587	2	N	-0-			-0-
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	409	1	19664	2	N	-0-			-0-
01	21886	X	19800	-0-	-2086	-0-	450	1	19350	2	N	-0-			-0-
02	19768	X	17633	-0-	-2135	-0-	455	1	17178	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

09	19290	X	16792	-0-	-2498	-0-	337	1	16455	2	N	-0-			-0-
10	18786	X	18295	-0-	-491	-0-	311	1	17984	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	17490	-0-	-360	-0-	476	1	17014	2	N	-0-			-0-
12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	380	1	18305	2	N	-0-			-0-
01	18290	X	17984	-0-	-306	-0-	409	1	17575	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	15498	-0-	-1022	-0-	400	1	15098	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-			-0-
10	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-			-0-
11	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-			-0-
12	30256	X	22297	-0-	-7959	-0-	22297	2			N	-0-			-0-
01	30256	X	22797	-0-	-7459	-0-	22797	2			N	-0-			-0-
02	22932	X	11279	-0-	-11653	-0-	11279	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	271	1	13251	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	243	1	14083	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	14014	-0-	-206	-0-	382	1	13632	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	14552	-0-	-142	-0-	296	1	14256	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	321	1	13792	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	12539	-0-	-537	-0-	324	1	12215	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

09	13020	X	11462	-0-	-1558	-0-	230	1	11232	2	N	-0-			-0-
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	211	1	12200	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11748	-0-	-162	-0-	320	1	11428	2	N	-0-			-0-
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	247	1	11862	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	270	1	11593	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10424	-0-	-692	-0-	269	1	10155	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	6224	-0-	-2716	-0-	460	1	5747	2	N	15					82
							17	9									
10	8742	X	5181	-0-	-3561	-0-	384	1	4794	2	N	3					85
							3	9									
11	8160	X	6362	-0-	-1798	-0-	470	1	5873	2	N	17					102
							19	9									
12	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	373	1	4663	2	N	8					110
							9	9									
01	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	221	1	2757	2	N	5					115
							6	9									
*02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	867	1	9969	2	N	89	2	8			202
							98	9									

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

09	25800	X	23509	-0-	-2291	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	16753	-0-	-9132	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22278	-0-	-2442	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
12	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
*02	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	21412	-0-	-6178	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23623	-0-	-3077	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	24827	-0-	-2856	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	23192	-0-	-4491	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16194	-0-	-8810	-0-	16194	2			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
11	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8951	-0-	-1496	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9673	-0-	-1239	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9582	-0-	-274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

09	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	166	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	163	1	9417	2	N	-0-					-0-
11	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	242	1	8661	2	N	-0-					-0-
12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	186	1	8944	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	200	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7668	-0-	-984	-0-	198	1	7470	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

09	26550	X	24656	-0-	-1894	-0-	744	1	23912	2	Y	-0-					5
10	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	786	1	24370	2	Y	-0-					5
11	25350	X	23636	-0-	-1714	-0-	716	1	22920	2	Y	-0-					5
12	25854	X	23616	-0-	-2238	-0-	1164	1	22452	2	Y	-0-					5
01	25544	X	23335	-0-	-2209	-0-	1359	1	21976	2	Y	-0-					5
02	23016	X	21345	-0-	-1671	-0-	1399	1	19946	2	Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

09	13050	X	10403	-0-	-2647	-0-	314	1	10089	2	N	-0-					5
10	13020	X	11223	-0-	-1797	-0-	351	1	10872	2	N	-0-					5
11	12150	X	12077	-0-	-73	-0-	366	1	11711	2	N	-0-					5
12	12555	X	11199	-0-	-1356	-0-	552	1	10647	2	N	-0-					5
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	489	1	7900	2	N	-0-					5
02	11284	X	5343	-0-	-5941	-0-	350	1	4993	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

09	26070	X	23958	-0-	-2112	-0-	723	1	23235	2	N	-0-					5
10	26009	X	24553	-0-	-1456	-0-	767	1	23786	2	N	-0-					5
11	25170	X	22756	-0-	-2414	-0-	690	1	22066	2	N	-0-					5
12	25730	X	23172	-0-	-2558	-0-	1142	1	22030	2	N	-0-					5
01	24955	X	22916	-0-	-2039	-0-	1335	1	21581	2	N	-0-					5
02	22372	X	20632	-0-	-1740	-0-	1352	1	19280	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

09	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	331	1	10620	2	N	-0-					5
10	13454	X	11283	-0-	-2171	-0-	353	1	10930	2	N	-0-					5
11	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	337	1	10790	2	N	-0-					5
12	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	549	1	10599	2	N	-0-					5
01	11718	X	10731	-0-	-987	-0-	625	1	10106	2	N	-0-					5
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	598	1	8518	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

09	15960	X	12871	-0-	-3089	-0-	389	1	12482	2	Y	-0-					5
10	17670	X	13095	-0-	-4575	-0-	409	1	12686	2	Y	-0-					5
11	17100	X	12401	-0-	-4699	-0-	376	1	12025	2	Y	-0-					5
12	14384	X	13116	-0-	-1268	-0-	646	1	12470	2	Y	-0-					5
01	13671	X	12688	-0-	-983	-0-	739	1	11949	2	Y	-0-					5
02	12012	X	11268	-0-	-744	-0-	739	1	10529	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

09	13770	X	13498	-0-	-272	-0-	408	1	13090	2	Y	-0-					5
10	14229	X	14173	-0-	-56	-0-	443	1	13730	2	Y	-0-					5
11	13770	X	13139	-0-	-631	-0-	398	1	12741	2	Y	-0-					5
12	15066	X	14017	-0-	-1049	-0-	691	1	13326	2	Y	-0-					5
01	14167	X	13563	-0-	-604	-0-	790	1	12773	2	Y	-0-					5
02	12796	X	12180	-0-	-616	-0-	798	1	11382	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	264	1	8467	2	Y	-0-					5
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	303	1	9408	2	Y	-0-					5
11	8730	X	8342	-0-	-388	-0-	253	1	8089	2	Y	-0-					5
12	10540	X	7529	-0-	-3011	-0-	371	1	7158	2	Y	-0-					5
01	10540	X	7613	-0-	-2927	-0-	443	1	7170	2	Y	-0-					5
02	8764	X	6887	-0-	-1877	-0-	451	1	6436	2	Y	-0-					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
09	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	439	1	14512	2	Y	-0-					-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	484	1	15012	2	Y	2					2
							2	9									
11	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	420	1	13426	2	Y	-0-					2
12	15438	X	13578	-0-	-1860	-0-	413	1	13165	2	Y	-0-					2
01	15500	X	13589	-0-	-1911	-0-	408	1	13145	2	Y	33					35
							36	9									
02	14000	X	11818	-0-	-2182	-0-	358	1	11431	2	Y	26					61
							29	9									

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
09	12060	X	11222	-0-	-838	-0-	467	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11231	-0-	-1231	-0-	799	1	10432	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7698	-0-	-3522	-0-	993	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10659	-0-	-935	-0-	1140	1	9519	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	1281	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8929	-0-	-1543	-0-	1278	1	7651	2	N	-0-					-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
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	460	1	15221	2	N	-0-					38
10	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	550	1	17039	2	N	-0-					38
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	494	1	15795	2	N	2					40
							2	9									
12	16058	X	15807	-0-	-251	-0-	481	1	15323	2	N	3					43
							3	9									
01	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	497	1	16030	2	N	9					52
							10	9									
02	14504	X	13575	-0-	-929	-0-	412	1	13163	2	N	-0-					52

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
09	19050	X	17474	-0-	-1576	-0-	528	1	16946	2	Y	-0-					5
10	19499	X	18718	-0-	-781	-0-	585	1	18133	2	Y	-0-					5
11	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	546	1	17468	2	Y	-0-					5
12	18321	X	17842	-0-	-479	-0-	879	1	16963	2	Y	-0-					5
01	18724	X	17378	-0-	-1346	-0-	1012	1	16366	2	Y	-0-					5
02	16912	X	15324	-0-	-1588	-0-	1004	1	14320	2	Y	-0-					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
09	12915	X	1340	-0-	-11575	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1157	-0-	-5508	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	550	-0-	-5900	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	954	-0-	-751	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	888	-0-	-817	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-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
09	11010	X	6724	-0-	-4286	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	6520	-0-	-4392	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	5977	-0-	-4313	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6445	-0-	-2328	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5896	-0-	-376	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	9050	X	-0-	-0-	-9050	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
10	25668	X	1463	-0-	-24205	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
*02	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-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
09	16710	X	6645	-0-	-10065	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	16075	-0-	-45	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
11	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
*02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-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
09	6630	X	5980	-0-	-650	-0-	5968	2	12	9	N	11	1	8			301
10	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	6222	2	35	9	N	32	180	1	3	8	150
11	6630	X	5076	-0-	-1554	-0-	5076	2			N	-0-					150
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5552	2	8	9	N	7					157
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					157

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
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14353	-0-	-1705	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	15952	-0-	-6027	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17225	-0-	-3018	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15334	-0-	-1718	-0-	15334	2			N	-0-					-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
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	168	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	159	1	9226	2	N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	251	1	8950	2	N	-0-					-0-
12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	190	1	9144	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	195	1	8375	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	191	1	7220	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	29141	-0-	-3967	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
11	37410	X	26266	-0-	-11144	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	25473	-0-	-13184	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	20013	-0-	-18644	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	22627	-0-	-11561	-0-	22627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	102	1	16147	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	14369	-0-	-5905	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
11	19620	X	14182	-0-	-5438	-0-	480	1	13702	2	N	-0-			-0-
12	19654	X	14557	-0-	-5097	-0-	132	1	14425	2	N	-0-			-0-
01	17825	X	12043	-0-	-5782	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
02	15176	X	14021	-0-	-1155	-0-	218	1	13803	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

09	11340	X	10548	-0-	-792	-0-	808	1	9740	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	813	1	9647	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10341	-0-	-729	-0-	797	1	9544	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10479	-0-	-960	-0-	850	1	9629	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10360	-0-	-862	-0-	863	1	9497	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9648	-0-	-208	-0-	764	1	8884	2	N	-0-			-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

09	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	485	1	3546	2	N	8			153
							9	9							
10	5735	X	3556	-0-	-2179	-0-	471	1	3075	2	N	9			162
							10	9							
11	5550	X	3496	-0-	-2054	-0-	336	1	3151	2	N	8			170
							9	9							
12	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	178	1	3194	2	N	5			175
							6	9							
01	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	474	1	2933	2	N	13			188
							14	9							
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	228	1	3433	2	N	-0-			188

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
10	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-			-0-
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-			-0-
01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-			-0-
*02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

09	19590	X	15083	-0-	-4507	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
10	20243	X	13366	-0-	-6877	-0-	13366	2			N	-0-			-0-
11	18960	X	14173	-0-	-4787	-0-	14173	2			N	-0-			-0-
12	18538	X	14286	-0-	-4252	-0-	14286	2			N	-0-			-0-
01	16585	X	14416	-0-	-2169	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
02	14084	X	12368	-0-	-1716	-0-	12368	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

09	24990	X	22165	-0-	-2825	-0-	22165	2			N	-0-			-0-
10	25823	X	18779	-0-	-7044	-0-	18779	2			N	-0-			-0-
11	24990	X	21165	-0-	-3825	-0-	21165	2			N	-0-			-0-
12	24924	X	22531	-0-	-2393	-0-	22531	2			N	-0-			-0-
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	2			N	-0-			-0-
02	20692	X	19867	-0-	-825	-0-	19867	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 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
09	23310	X	18028	-0-	-5282	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17635	-0-	-6452	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20847	-0-	-2463	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16705	-0-	-2577	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16581	-0-	-2391	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	14795	-0-	-4665	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	975	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	730	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	1708	1	13269	2	N	-0-					-0-
12	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1365	1	11513	2	N	-0-					-0-
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1716	1	13800	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13374	-0-	-598	-0-	1739	1	11635	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

09	27390	X	27338	-0-	-52	-0-	172	1	27166	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	26451	-0-	-705	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	25329	-0-	-951	-0-	858	1	24471	2	N	-0-					-0-
12	28241	X	24814	-0-	-3427	-0-	226	1	24588	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	23909	-0-	-4332	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	21765	-0-	-3743	-0-	339	1	21426	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

09	10590	X	9394	-0-	-1196	-0-	690	1	8631	2	N	66	161	1	3	8	164
							73	9									
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1041	1	13015	2	N	127	173	1	3	8	115
							140	9									
11	10590	X	10191	-0-	-399	-0-	750	1	9374	2	N	61	1	8			175
							67	9									
12	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1162	1	14522	2	N	92	3	8			264
							101	9									
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1056	1	13204	2	N	105	175	1	7	8	187
							116	9									
02	12824	X	9890	-0-	-2934	-0-	785	1	9030	2	N	68	6	8			249
							75	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

09	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	321	1	24608	2	N	-0-					-0-
10	27311	X	25840	-0-	-1471	-0-	381	1	25459	2	N	-0-					-0-
11	27450	X	22750	-0-	-4700	-0-	546	1	22204	2	N	-0-					-0-
12	28365	X	19707	-0-	-8658	-0-	537	1	19170	2	N	-0-					-0-
01	28365	X	12220	-0-	-16145	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	1571	-0-	-21781	-0-	26	1	1545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39900	X	17923	-0-	-21977	-0-	231	1	17692	2	N	-0-			-0-
10	41230	X	23181	-0-	-18049	-0-	342	1	22839	2	N	-0-			-0-
11	39600	X	20653	-0-	-18947	-0-	496	1	20157	2	N	-0-			-0-
12	29140	X	16641	-0-	-12499	-0-	454	1	16187	2	N	-0-			-0-
01	24180	X	13156	-0-	-11024	-0-	13156	2			N	-0-			-0-
02	20944	X	10143	-0-	-10801	-0-	169	1	9974	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	4330	-0-	-19940	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
10	25079	X	16032	-0-	-9047	-0-	16032	2			N	-0-			-0-
11	24120	X	19651	-0-	-4469	-0-	19651	2			N	-0-			-0-
12	24118	X	24006	-0-	-112	-0-	24006	2			N	-0-			-0-
01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-			-0-
*02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-			-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
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			184
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			184
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-			184
12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-			184
01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-			184
*02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-			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
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			166
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			166
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			166
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			166
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-			166
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			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
09	23820	X	7476	-0-	-16344	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
10	27714	X	22666	-0-	-5048	-0-	22666	2			N	-0-			-0-
11	26820	X	24645	-0-	-2175	-0-	24645	2			N	-0-			-0-
12	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	2			N	-0-			-0-
01	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-			-0-
02	23016	X	20699	-0-	-2317	-0-	20699	2			N	-0-			-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
09	13440	X	2413	-0-	-11027	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	2615	-0-	-11273	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	3112	-0-	-10328	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
12	12927	X	6404	-0-	-6523	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-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
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	487	1	6885	2	N	-0-			-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	496	1	6692	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	4936	-0-	-2954	-0-	331	1	4605	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6844	-0-	-1309	-0-	494	1	6350	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	6523	-0-	-1630	-0-	527	1	5996	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6126	-0-	-762	-0-	241	1	5885	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 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
09	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	589	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8283	-0-	-2071	-0-	572	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7702	-0-	-1628	-0-	517	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8031	-0-	-1610	-0-	580	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	7235	-0-	-2406	-0-	585	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7902	-0-	-414	-0-	311	1	7591	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	7566	-0-	-3054	-0-	580	1	6986	2	Y	-0-					-0-
10	10478	X	3067	-0-	-7411	-0-	269	1	2797	2	Y	1					1
							1	9									
11	10140	X	3768	-0-	-6372	-0-	242	1	3526	2	Y	-0-					1
12	9579	X	4592	-0-	-4987	-0-	291	1	4300	2	Y	1					2
							1	9									
01	7812	X	6743	-0-	-1069	-0-	484	1	6259	2	Y	-0-					2
02	7056	X	4037	-0-	-3019	-0-	268	1	3769	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	16141	-0-	-2009	-0-	1238	1	14903	2	Y	-0-					-0-
10	21793	X	15326	-0-	-6467	-0-	1345	1	13980	2	Y	1					1
							1	9									
11	21090	X	12978	-0-	-8112	-0-	833	1	12145	2	Y	-0-					1
12	21793	X	18394	-0-	-3399	-0-	1167	1	17226	2	Y	1					2
							1	9									
01	20305	X	14378	-0-	-5927	-0-	1033	1	13345	2	Y	-0-					2
02	15064	X	12289	-0-	-2775	-0-	817	1	11472	2	Y	-0-					2

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
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	171	1	5259	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	6324	X	5589	-0-	-735	-0-	174	1	5407	2	Y	7					20
							8	9									
11	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	171	1	5050	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	192	1	5196	2	Y	5					21
							6	9									
01	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	205	1	5259	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
*02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163	1	4947	2	Y	5	14	1			8
							6	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	7687	-0-	-1793	-0-	436	1	7250	2	N	1					31
							1	9									
10	6200	X	2991	-0-	-3209	-0-	182	1	2805	2	N	4					35
							4	9									
11	6000	X	2728	-0-	-3272	-0-	158	1	2544	2	N	24	48	1			11
							26	9									
12	7936	X	5297	-0-	-2639	-0-	311	1	4969	2	N	15					26
							17	9									
01	7936	X	1624	-0-	-6312	-0-	121	1	1495	2	N	7					33
							8	9									
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	10					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1864	-0-	-1916	-0-	25	1	1839	2	Y	-0-					8
10	3906	X	764	-0-	-3142	-0-	21	1	743	2	Y	-0-					8
11	3210	X	1655	-0-	-1555	-0-	5	1	1650	2	Y	-0-					8
12	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	1648	2	4	9	Y	4					12
01	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	4	1	1131	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
02	1736	X	1271	-0-	-465	-0-	7	1	1262	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

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
09	7830	X	7297	-0-	-533	-0-	559	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	563	1	6676	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6935	-0-	-175	-0-	535	1	6400	2	N	-0-					-0-
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	611	1	6932	2	N	-0-					-0-
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	636	1	6999	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6507	-0-	-297	-0-	515	1	5992	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

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

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

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

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8523	-0-	-627	-0-	8366	2	157	9	N	143	1	8			229
10	8773	X	8655	-0-	-118	-0-	8521	2	134	9	N	122	167	1	2	8	182
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9126	2	151	9	N	137	175	1	1	8	143
12	8897	X	4348	-0-	-4549	-0-	4269	2	79	9	N	72					215
01	8897	X	4430	-0-	-4467	-0-	4324	2	106	9	N	96	4	8			307
02	8652	X	4442	-0-	-4210	-0-	4386	2	56	9	N	51	177	1	1	8	180

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	5	4	8			175
10	9362	X	239	-0-	-9123	-0-	15	1	183	2	N	37	8	8			204
							41	9									
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	72	2	8			274
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	N	82	10	8			346
							90	9									
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	69	166	1	20	8	229
							76	9									
*02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	120	159	1	18	8	172
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	6406	-0-	-1604	-0-	6336	2	70	9	N	64	172	1	1	8	327
10	7285	X	6615	-0-	-670	-0-	6532	2	83	9	N	75	1	8			401
11	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6537	2	59	9	N	54	1	8			454
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6434	2	12	9	N	11	341	1	2	8	122
01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6661	2	88	9	N	80	5	8			197
02	6160	X	6023	-0-	-137	-0-	5961	2	62	9	N	56	2	8			251

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

09	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	1121	1	13506	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14441	-0-	-997	-0-	1123	1	13318	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	1067	1	12770	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14304	-0-	-1010	-0-	1160	1	13144	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	14231	-0-	-897	-0-	1186	1	13045	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12712	-0-	-952	-0-	1006	1	11706	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	860	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11434	-0-	-346	-0-	890	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9947	-0-	-1843	-0-	768	1	9179	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11336	-0-	-847	-0-	920	1	10416	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	7034	-0-	-5149	-0-	587	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	6373	-0-	-4099	-0-	505	1	5868	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	427	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	330	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1638	-0-	-402	-0-	126	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	1733	-0-	-4033	-0-	140	1	1593	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	476	1	5236	2	N	-0-					-0-
*02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	463	1	5390	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	550	1	1443	2	N	-0-					128
10	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	396	1	1650	2	N	-0-					128
11	2490	X	2011	-0-	-479	-0-	313	1	1698	2	N	-0-					128
12	2170	X	1973	-0-	-197	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					128
01	2139	X	1852	-0-	-287	-0-	350	1	1502	2	N	-0-					128
02	1876	X	1528	-0-	-348	-0-	414	1	1114	2	N	-0-					128

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

09	12600	X	11753	-0-	-847	-0-	471	1	11282	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12305	-0-	-901	-0-	491	1	11814	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11940	-0-	-840	-0-	488	1	11452	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12514	-0-	-692	-0-	513	1	12001	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	489	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10268	-0-	-876	-0-	411	1	9857	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

09	12300	X	11699	-0-	-601	-0-	367	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11535	-0-	-1175	-0-	360	1	11175	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9974	-0-	-2326	-0-	328	1	9646	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	394	1	10685	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	9638	-0-	-2452	-0-	362	1	9276	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	334	1	10138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 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
09	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	86 20	1 9	2663	2	N	18	28	1			26
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	121 15	1 9	3758	2	N	14					40
11	3780	X	1811	-0-	-1969	-0-	59 23	1 9	1729	2	N	21	28	1			33
12	3906	X	706	-0-	-3200	-0-	25 11	1 9	670	2	N	10					43
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	19	29	1			33
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	11	28	1			16

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
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7515	-0-	-2145	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8257	-0-	-2903	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8278	-0-	-1802	-0-	8278	2			N	-0-					-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
09	750	N	115	-0-	-635	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-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
09	16020	X	1740	-0-	-14280	-0-	134	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	6001	-0-	-10553	-0-	527	1	5474	2	Y	-0-					-0-
11	14940	X	6066	-0-	-8874	-0-	389	1	5677	2	Y	-0-					-0-
12	14260	X	7904	-0-	-6356	-0-	501	1	7403	2	Y	-0-					-0-
01	12431	X	8183	-0-	-4248	-0-	588	1	7595	2	Y	-0-					-0-
*02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	459	1	6446	2	Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	7139	2	63	9	N	57					257
10	8556	X	7370	-0-	-1186	-0-	7300	2	70	9	N	64	169	1	1	8	151
11	7980	X	6230	-0-	-1750	-0-	6168	2	62	9	N	56	1	8			206
12	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	5393	2	67	9	N	61	1	8			266
01	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5795	2	42	9	N	38	3	8			301
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6333	2	48	9	N	44	171	1	5	8	169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	10710	X	7789	-0-	-2921	-0-	514	1	7275	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	7076	-0-	-4704	-0-	488	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6410	-0-	-4990	-0-	430	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	7055	-0-	-4725	-0-	509	1	6546	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7023	-0-	-1812	-0-	568	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5717	-0-	-1563	-0-	225	1	5492	2	N	-0-					-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
09	11850	X	10131	-0-	-1719	-0-	669	1	9462	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9392	-0-	-2853	-0-	648	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	8007	-0-	-3843	-0-	538	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	7769	-0-	-4538	-0-	561	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	7099	-0-	-4123	-0-	574	1	6525	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	6123	-0-	-3341	-0-	241	1	5882	2	N	-0-					-0-

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
09	15870	X	15135	-0-	-735	-0-	15052	2	83	9	N	75	376	1			157
10	17205	X	15802	-0-	-1403	-0-	15702	2	100	9	N	91	1	8			247
11	16650	X	16058	-0-	-592	-0-	15993	2	65	9	N	59	195	1			111
12	17205	X	16333	-0-	-872	-0-	16236	2	97	9	N	88	1	8			198
01	16647	X	16223	-0-	-424	-0-	16127	2	96	9	N	87	2	8			283
02	14980	X	14124	-0-	-856	-0-	14059	2	65	9	N	59	195	1	1	8	146

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
09	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	655	1	9268	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10373	-0-	-477	-0-	716	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8707	-0-	-1793	-0-	585	1	8122	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9437	-0-	-824	-0-	681	1	8756	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8129	-0-	-2256	-0-	657	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6417	-0-	-2963	-0-	252	1	6165	2	N	-0-					-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
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	545	1	7710	2	N	-0-					-0-
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	657	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	631	1	8763	2	N	-0-					-0-
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	627	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	776	1	8825	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8471	-0-	-293	-0-	333	1	8138	2	N	-0-					-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
09	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	3	1	62	2	Y	38					88
							42	9									
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	160	184	1			64
							176	9									
11	1950	X	180	-0-	-1770	-0-	11	1	162	2	Y	6	69	1			1
							7	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2080	1	14885	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	15443	-0-	-1917	-0-	1835	1	13608	2	N	-0-					-0-
11	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	1979	1	15381	2	N	-0-					-0-
12	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1956	1	16501	2	N	-0-					-0-
01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	2072	1	16656	2	N	-0-					-0-
*02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	2146	1	14364	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	3723	-0-	-6957	-0-	456	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	564	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1682	1	13071	2	N	-0-					-0-
12	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1762	1	14866	2	N	-0-					-0-
01	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	2147	1	17263	2	N	-0-					-0-
*02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	2215	1	14820	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	394	1	19257	2	N	-0-					-0-
10	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	355	1	20546	2	N	-0-					-0-
11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	523	1	18692	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18478	-0-	-1827	-0-	376	1	18102	2	N	-0-					-0-
01	20894	X	18740	-0-	-2154	-0-	426	1	18314	2	N	-0-					-0-
02	18872	X	16522	-0-	-2350	-0-	427	1	16095	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	19385	-0-	-445	-0-	389	1	18996	2	N	-0-					-0-
10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	365	1	21120	2	N	-0-					-0-
11	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	564	1	20159	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	19357	-0-	-669	-0-	394	1	18963	2	N	-0-					-0-
01	20584	X	18220	-0-	-2364	-0-	414	1	17806	2	N	-0-					-0-
02	18592	X	17530	-0-	-1062	-0-	453	1	17077	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	15333	-0-	-3567	-0-	307	1	15026	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	16757	-0-	-1130	-0-	285	1	16472	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16404	-0-	-276	-0-	447	1	15957	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	15750	-0-	-587	-0-	321	1	15429	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14191	-0-	-2580	-0-	322	1	13869	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	11658	-0-	-3658	-0-	301	1	11357	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	8210	-0-	-9400	-0-	1094	1	7116	2	Y	-0-					50
10	17205	X	8717	-0-	-8488	-0-	610	1	8094	2	Y	12					62
							13	9									
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	530	1	6999	2	Y	-0-					62
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	780	1	9201	2	Y	6					68
							7	9									
01	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	709	1	11400	2	Y	-0-					68
*02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	785	1	11046	2	Y	37					105
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					50
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	Y	12					62
							13	9									
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	-0-					62
12	3100	N	5674	-0-	2574	2574	443	1	5224	2	Y	6					68
							7	9									
01	3100	N	11158	-0-	8058	10632	654	1	10504	2	Y	-0-					68
*02	2800	N	10957	-0-	8157	18789	724	1	10192	2	Y	37					105
							41	9									

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

09	18690	X	11486	-0-	-7204	-0-	230	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	11129	-0-	-6231	-0-	189	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14240	-0-	-1390	-0-	388	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	390	1	18772	2	N	-0-					-0-
01	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	408	1	17533	2	N	-0-					-0-
*02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	389	1	14686	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

09	9750	X	7963	-0-	-1787	-0-	526	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	7060	-0-	-3015	-0-	487	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	6153	-0-	-3597	-0-	413	1	5740	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	515	1	6613	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	6398	-0-	-3305	-0-	517	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4294	-0-	-3126	-0-	169	1	4125	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
10	17980	X	4452	-0-	-13528	-0-	48	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	339	1	19438	2	N	-0-					-0-
12	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	860	1	23971	2	N	-0-					-0-
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
*02	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	308	1	16026	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	153	1	4705	2	N	20					55
							22	9									
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	164	1	5077	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	173	1	5086	2	N	47					55
							52	9									
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	216	1	5856	2	N	23	64	1			14
							25	9									
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	203	1	5212	2	N	25					39
							28	9									
02	4956	X	4764	-0-	-192	-0-	151	1	4570	2	N	39					78
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7876	-0-	-1454	-0-	247	1	7607	2	N	20					55
							22	9									
10	9641	X	8039	-0-	-1602	-0-	251	1	7787	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	9330	X	7848	-0-	-1482	-0-	256	1	7540	2	N	47					55
							52	9									
12	8804	X	8013	-0-	-791	-0-	284	1	7704	2	N	23	64	1			14
							25	9									
01	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	279	1	7149	2	N	25					39
							28	9									
02	7364	X	6907	-0-	-457	-0-	219	1	6645	2	N	39					78
							43	9									

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
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	366	1	11299	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	346	1	10721	2	N	14					40
							15	9									
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	476	1	14024	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	464	1	12591	2	N	10					43
							11	9									
01	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	471	1	12079	2	N	19	29	1			33
							21	9									
02	11872	X	11624	-0-	-248	-0-	370	1	11242	2	N	11	28	1			16
							12	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	812	1	9789	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	724	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8621	-0-	-2809	-0-	665	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	708	1	8034	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	735	1	8089	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7644	-0-	-1316	-0-	605	1	7039	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31800	X	21777	-0-	-10023	-0-	400	1	21377	2	N	-0-					-0-
10	30907	X	23119	-0-	-7788	-0-	250	1	22869	2	N	-0-					-0-
11	29910	X	20862	-0-	-9048	-0-	357	1	20505	2	N	-0-					-0-
12	30690	X	22261	-0-	-8429	-0-	771	1	21490	2	N	-0-					-0-
01	26071	X	22163	-0-	-3908	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19087	-0-	-1801	-0-	360	1	18727	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4241	-0-	-1429	-0-	325	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4485	-0-	-1374	-0-	349	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	340	1	3859	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	290	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	344	1	4002	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

09	31560	X	27442	-0-	-4118	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	24069	-0-	-8543	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	22039	-0-	-9521	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	22459	-0-	-8448	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	21168	-0-	-9739	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	17789	-0-	-7831	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

09	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	482	1	6030	2	N	80	175	1			114
							88	9									
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	541	1	6757	2	N	50					164
							55	9									
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	617	1	7716	2	N	50					214
							55	9									
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	882	1	11019	2	N	58	173	1			99
							64	9									
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	937	1	11714	2	N	74	1	8			172
							81	9									
*02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	734	1	8436	2	N	37	2	8			207
							41	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

09	32940	X	1657	-0-	-31283	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	34038	X	22997	-0-	-11041	-0-	249	1	22748	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	19055	-0-	-13885	-0-	326	1	18729	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	581	-0-	-11912	-0-	20	1	561	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	110	-0-	-22892	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	129	-0-	-20647	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	45	1	1398	2	N	14					40
							15	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	102	1	3003	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2761	2	N	10					43
							11	9									
01	3100	N	3395	-0-	295	295	127	1	3247	2	N	19	29	1			33
							21	9									
*02	2715	X	2420	-0-	-295	-0-	77	1	2331	2	N	11	28	1			16
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	431	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	444	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	419	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	448	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-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
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
*02	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-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
09	10140	X	8494	-0-	-1646	-0-	1132	1	7362	2	Y	-0-					50
10	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	538	1	7129	2	Y	12					62
							13	9									
11	6630	X	4279	-0-	-2351	-0-	301	1	3978	2	Y	-0-					62
12	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	567	1	6691	2	Y	6					68
							7	9									
01	8773	X	4448	-0-	-4325	-0-	261	1	4187	2	Y	-0-					68
02	7924	X	873	-0-	-7051	-0-	55	1	777	2	Y	37					105
							41	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22470	X	21067	-0-	-1403	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19004	-0-	-4370	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	17699	-0-	-4921	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	18134	-0-	-5240	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	18244	-0-	-4386	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16835	-0-	-2821	-0-	16835	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14565	-0-	-253	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12699	-0-	-797	-0-	12699	2			N	-0-					-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
09	13500	X	2562	-0-	-10938	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					116
10	11346	X	142	-0-	-11204	-0-	4	1	138	2	N	-0-					116
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					116
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					116
01	5487	X	731	-0-	-4756	-0-	22	1	709	2	N	-0-					116
*02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	270	1	8636	2	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6237	-0-	-183	-0-	6204	2	33	9	N	30	171	1	1	8	159
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8096	2	46	9	N	42	1	8			200
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6674	2	35	9	N	32	1	8			231
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6719	2	45	9	N	41	1	8			271
01	8153	X	5659	-0-	-2494	-0-	5646	2	13	9	N	12	2	8			281
02	7364	X	5535	-0-	-1829	-0-	5476	2	59	9	N	54	2	8			333

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
09	66540	X	60074	-0-	-6466	-0-	60074	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60035	-0-	-7917	-0-	60035	2			N	-0-					-0-
11	63000	X	53266	-0-	-9734	-0-	53266	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	56649	-0-	-7304	-0-	56649	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55889	-0-	-7630	-0-	55889	2			N	-0-					-0-
02	56056	X	50506	-0-	-5550	-0-	50506	2			N	-0-					-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
09	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	70820	2			N	-0-					-0-
10	72418	X	72418	-0-	-0-	-0-	72418	2			N	-0-					-0-
11	65910	X	62848	-0-	-3062	-0-	62848	2			N	-0-					-0-
12	73749	X	64515	-0-	-9234	-0-	64515	2			N	-0-					-0-
01	73718	X	62811	-0-	-10907	-0-	62811	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	56446	-0-	-9662	-0-	56446	2			N	-0-					-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
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	940	1	11754	2	N	40					153
							44	9									
10	11470	X	9330	-0-	-2140	-0-	688	1	8603	2	N	35					188
							39	9									
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	949	1	11860	2	N	15					203
							17	9									
12	13485	X	12448	-0-	-1037	-0-	917	1	11465	2	N	60					263
							66	9									
01	13485	X	12782	-0-	-703	-0-	945	1	11815	2	N	20	181	1			102
							22	9									
02	11984	X	11294	-0-	-690	-0-	901	1	10357	2	N	33					135
							36	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	20959	-0-	-3941	-0-	420	1	20539	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	22662	-0-	-1084	-0-	385	1	22277	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	21765	-0-	-465	-0-	593	1	21172	2	N	-0-					-0-
12	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	464	1	22346	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	21741	-0-	-765	-0-	494	1	21247	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18605	-0-	-1723	-0-	480	1	18125	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	866	2	17	9	Y	15					139
10	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	848	2	24	9	Y	22					161
11	1650	N	742	-0-	-908	-0-	731	2	11	9	Y	10	89	1			82
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24					106
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28					134
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	2	22	9	Y	20					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	9360	X	8753	-0-	-607	-0-	8672	2	81	9	N	74	170	1	1	8	132
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	8805	2	66	9	N	60					192
11	8220	X	7591	-0-	-629	-0-	7535	2	56	9	N	51	1	8			242
12	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7395	2	45	9	N	41	176	1	1	8	106
01	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6802	2	67	9	N	61	4	8			163
02	8176	X	5560	-0-	-2616	-0-	5526	2	34	9	N	31	1	8			193

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
09	8250	X	4150	-0-	-4100	-0-	4138	2	12	9	Y	11					142
10	8525	X	3678	-0-	-4847	-0-	3655	2	23	9	Y	21					163
11	7980	X	2681	-0-	-5299	-0-	2671	2	10	9	Y	9	90	1			82
12	7843	X	5770	-0-	-2073	-0-	5749	2	21	9	Y	19					101
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4941	2	25	9	Y	23					124
*02	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7866	2	47	9	Y	43					167

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
*03	15903	X	9593	-0-	-6310	-0-	247	1	9346	2	N	-0-					-0-
*04	15390	X	9755	-0-	-5635	-0-	195	1	9560	2	N	-0-					-0-
*05	16058	X	10086	-0-	-5972	-0-	414	1	9672	2	N	-0-					-0-
*06	11640	X	10617	-0-	-1023	-0-	456	1	10161	2	N	-0-					-0-
*07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	1190	1	11123	2	N	-0-					-0-
*08	10137	X	34	-0-	-10103	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	10680	X	3042	-0-	-7638	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*10	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	583	1	14643	2	N	-0-					-0-
*11	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	444	1	13586	2	N	-0-					-0-
*12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	513	1	12065	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14256	-0-	-1058	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	10822	-0-	-3010	-0-	353	1	10469	2	N	-0-					-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
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	1807	1	11755	2	Y	-0-					-0-
10	13919	X	10705	-0-	-3214	-0-	751	1	9954	2	Y	-0-					-0-
11	13470	X	3762	-0-	-9708	-0-	265	1	3497	2	Y	-0-					-0-
12	14012	X	12130	-0-	-1882	-0-	948	1	11182	2	Y	-0-					-0-
01	14012	X	13316	-0-	-696	-0-	780	1	12536	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10705	-0-	-1951	-0-	710	1	9995	2	Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	17289	-0-	-4131	-0-	1771	1	15518	2	N	-0-					-0-
10	20460	X	9091	-0-	-11369	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
11	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	246	1	22638	2	N	-0-					-0-
12	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	545	1	31322	2	N	-0-					-0-
01	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
*02	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	193	1	27070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	13485	X	12470	-0-	-1015	-0-	322	1	12148	2	N	-0-			-0-
*04	11460	X	10353	-0-	-1107	-0-	206	1	10147	2	N	-0-			-0-
*05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	439	1	10252	2	N	-0-			-0-
*06	12120	X	9513	-0-	-2607	-0-	409	1	9104	2	N	-0-			-0-
*07	12524	X	787	-0-	-11737	-0-	76	1	711	2	N	-0-			-0-
*08	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	359	1	16769	2	N	-0-			-0-
*09	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-			-0-
*10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	436	1	10950	2	N	-0-			-0-
*11	16230	X	8439	-0-	-7791	-0-	267	1	8172	2	N	-0-			-0-
*12	17205	X	7438	-0-	-9767	-0-	304	1	7134	2	N	-0-			-0-
01	17205	X	3315	-0-	-13890	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	7342	-0-	-6770	-0-	240	1	7102	2	N	-0-			-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	14	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	38190	X	4210	-0-	-33980	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
10	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	39648	2			N	-0-			-0-
11	35700	X	34036	-0-	-1664	-0-	34036	2			N	-0-			-0-
12	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			N	-0-			-0-
01	39649	X	39175	-0-	-474	-0-	39175	2			N	-0-			-0-
02	35812	X	34616	-0-	-1196	-0-	34616	2			N	-0-			-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
09	56760	X	49366	-0-	-7394	-0-	49366	2			N	-0-			-0-
10	57784	X	49771	-0-	-8013	-0-	49771	2			N	-0-			-0-
11	54810	X	45680	-0-	-9130	-0-	45680	2			N	-0-			-0-
12	54777	X	49417	-0-	-5360	-0-	49417	2			N	-0-			-0-
01	51026	X	48338	-0-	-2688	-0-	48338	2			N	-0-			-0-
02	46088	X	43874	-0-	-2214	-0-	43874	2			N	-0-			-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
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	875	1	10534	2	Y	-0-			-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1068	1	11091	2	Y	-0-			-0-
11	11220	X	10972	-0-	-248	-0-	704	1	10268	2	Y	-0-			-0-
12	11780	X	11509	-0-	-271	-0-	730	1	10779	2	Y	-0-			-0-
01	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	795	1	10279	2	Y	-0-			-0-
02	10976	X	10929	-0-	-47	-0-	727	1	10202	2	Y	-0-			-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
09	11280	X	4445	-0-	-6835	-0-	341	1	4104	2	Y	-0-			-0-
10	11656	X	1662	-0-	-9994	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	7590	X	828	-0-	-6762	-0-	53	1	775	2	Y	-0-			-0-
12	5983	X	708	-0-	-5275	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	841	-0-	-3747	-0-	61	1	780	2	Y	-0-			-0-
02	4144	X	748	-0-	-3396	-0-	50	1	698	2	Y	-0-			-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
09	14940	X	14050	-0-	-890	-0-	927	1	13123	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14253	-0-	-1185	-0-	984	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13461	-0-	-1479	-0-	904	1	12557	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13963	-0-	-545	-0-	1008	1	12955	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13128	-0-	-1380	-0-	1061	1	12067	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8811	-0-	-4293	-0-	346	1	8465	2	N	-0-					-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
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9034	2	81	9	N	74	1	8			235
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10988	2	96	9	N	87	1	8			321
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10328	2	70	9	N	64	1	8			384
12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10979	2	29	9	N	26	1	8			409
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11239	2	65	9	N	59	340	1	3	8	125
*02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16083	2	88	9	N	80	1	8			204

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
09	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	204	1	6731	2	N	-0-					25
10	8401	X	7051	-0-	-1350	-0-	220	1	6831	2	N	-0-					25
11	8130	X	6387	-0-	-1743	-0-	193	1	6194	2	N	-0-					25
12	7316	X	6659	-0-	-657	-0-	203	1	6456	2	N	-0-					25
01	7316	X	6302	-0-	-1014	-0-	190	1	6112	2	N	-0-					25
02	6468	X	5755	-0-	-713	-0-	175	1	5580	2	N	-0-					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
09	10050	X	8583	-0-	-1467	-0-	252	1	8331	2	N	-0-					25
10	10385	X	8708	-0-	-1677	-0-	272	1	8436	2	N	-0-					25
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	257	1	8237	2	N	-0-					25
12	8866	X	8657	-0-	-209	-0-	264	1	8390	2	N	3					28
							3	9									
01	8866	X	8860	-0-	-6	-0-	267	1	8593	2	N	-0-					28
*02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	249	1	7951	2	N	7					35
							8	9									

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
09	33960	X	26147	-0-	-7813	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	28654	-0-	-5167	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	15843	-0-	-16887	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	16260	-0-	-16786	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
01	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
*02	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-					-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
09	34470	X	27102	-0-	-7368	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	25191	-0-	-7669	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	18503	-0-	-11077	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	22192	-0-	-7227	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	17524	-0-	-10469	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	18715	-0-	-6569	-0-	18715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42870	X	39371	-0-	-3499	-0-	39371	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	38373	-0-	-4655	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	34464	-0-	-6156	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36828	-0-	-3968	-0-	36828	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	35704	-0-	-4968	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	32146	-0-	-4590	-0-	32146	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39690	X	18778	-0-	-20912	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
10	39339	X	23448	-0-	-15891	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	20161	-0-	-13499	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	21508	-0-	-8035	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21321	-0-	-2115	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	17200	-0-	-3968	-0-	17200	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64530	X	59826	-0-	-4704	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	60468	-0-	-6213	-0-	60468	2			N	-0-					-0-
11	62010	X	54150	-0-	-7860	-0-	54150	2			N	-0-					-0-
12	62868	X	58072	-0-	-4796	-0-	58072	2			N	-0-					-0-
01	62868	X	57503	-0-	-5365	-0-	57503	2			N	-0-					-0-
02	55832	X	51541	-0-	-4291	-0-	51541	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68760	X	58792	-0-	-9968	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
10	66619	X	59110	-0-	-7509	-0-	59110	2			N	-0-					-0-
11	64470	X	49168	-0-	-15302	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	61631	-0-	-524	-0-	61631	2			N	-0-					-0-
01	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	64685	2			N	-0-					-0-
*02	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	55195	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	6960	-0-	-8670	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7065	-0-	-2111	-0-	839	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	2056	1	15979	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	1669	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	2148	1	17270	2	N	-0-					-0-
*02	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	2343	1	15677	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	37	1	271	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3238	-0-	-2132	-0-	3196	2	42	9	N	38	168	1			184
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7027	2	80	9	N	73	1	8			256
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5619	2	73	9	N	66					322
12	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4737	2	29	9	N	26	168	1			180
01	7099	X	4851	-0-	-2248	-0-	4794	2	57	9	N	52	2	8			230
02	6412	X	5954	-0-	-458	-0-	5886	2	68	9	N	62					292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
10	29140	X	5222	-0-	-23918	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13447	-0-	-1553	-0-	455	1	12992	2	N	-0-					-0-
12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	189	1	20572	2	N	-0-					-0-
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
*02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	247	1	15645	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

09	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	163	1	25865	2	N	-0-					-0-
10	29853	X	25203	-0-	-4650	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	28041	-0-	-849	-0-	950	1	27091	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	14023	-0-	-15830	-0-	128	1	13895	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	12703	-0-	-14205	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	14176	-0-	-12004	-0-	221	1	13955	2	N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3123	2	42	9	N	38					289
10	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3474	2	44	9	N	40					329
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	174	1			185
12	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3182	2	59	9	N	54					239
01	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2670	2	43	9	N	39	2	8			276
02	3920	X	2146	-0-	-1774	-0-	2112	2	34	9	N	31	1	8			306

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4327	2	186	9	N	169					402
10	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4252	2	321	9	N	292	337	1	1	8	356
11	4680	X	4002	-0-	-678	-0-	4000	2	2	9	N	2	1	8			357
12	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4325	2	190	9	N	173	172	1	1	8	357
01	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4500	2	166	9	N	151	169	1	3	8	336
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4347	2	144	9	N	131	3	8			464

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

09	15780	X	12502	-0-	-3278	-0-	1533	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	11113	-0-	-5193	-0-	1320	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1891	1	14698	2	N	-0-					-0-
12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1707	1	14398	2	N	-0-					-0-
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	2071	1	16652	2	N	-0-					-0-
*02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	2067	1	13830	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

09	9720	X	5547	-0-	-4173	-0-	366	1	5181	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	6593	-0-	-3451	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5316	-0-	-4404	-0-	357	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	410	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	1200	-0-	-5403	-0-	97	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7905	2	77	9	N	70	3	8			192
10	7998	X	6023	-0-	-1975	-0-	5972	2	51	9	N	46	5	8			233
11	7110	X	5710	-0-	-1400	-0-	5668	2	42	9	N	38	171	1	5	8	95
12	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	6743	2	65	9	N	59	5	8			149
01	8246	X	7746	-0-	-500	-0-	7657	2	89	9	N	81	10	8			220
02	7448	X	5183	-0-	-2265	-0-	5142	2	41	9	N	37	6	8			251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	411	1	13217	2	Y	-0-					5
10	15407	X	13960	-0-	-1447	-0-	436	1	13524	2	Y	-0-					5
11	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	408	1	13072	2	Y	-0-					5
12	14074	X	12844	-0-	-1230	-0-	633	1	12211	2	Y	-0-					5
01	14074	X	12291	-0-	-1783	-0-	716	1	11575	2	Y	-0-					5
02	12712	X	10842	-0-	-1870	-0-	711	1	10131	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1662	1	10814	2	Y	-0-					50
10	11780	X	10992	-0-	-788	-0-	770	1	10209	2	Y	12					62
							13	9									
11	11820	X	10906	-0-	-914	-0-	767	1	10139	2	Y	-0-					62
12	12896	X	10134	-0-	-2762	-0-	792	1	9335	2	Y	6					68
							7	9									
01	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	477	1	7673	2	Y	-0-					68
02	11648	X	7588	-0-	-4060	-0-	501	1	7046	2	Y	37					105
							41	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	540	1	6746	2	N	150					239
							165	9									
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	765	1	9561	2	N	163	178	1			224
							179	9									
11	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	732	1	9146	2	N	163	182	1			205
							179	9									
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	692	1	8647	2	N	140	183	1			162
							154	9									
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	2	N	177	175	1			164
							195	9									
*02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	469	1	5391	2	N	83					247
							91	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

09	6900	X	6816	-0-	-84	-0-	6805	2	11	9	N	10					211
10	7130	X	4950	-0-	-2180	-0-	4911	2	39	9	N	35					246
11	7140	X	3837	-0-	-3303	-0-	3837	2			N	-0-					246
12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11703	2	34	9	N	31	1	8			276
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9397	2	42	9	N	38	169	1			145
*02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10886	2	41	9	N	37					182

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6318	2	24	9	N	22					234
10	6479	X	5528	-0-	-951	-0-	5500	2	28	9	N	25					259
11	6270	X	5513	-0-	-757	-0-	5483	2	30	9	N	27					286
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8341	2	15	9	N	14	1	8			299
01	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6397	2	3	9	N	3	177	1			125
*02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					125

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

09	22260	X	21078	-0-	-1182	-0-	2584	1	18494	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	16341	-0-	-6816	-0-	1941	1	14400	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	18089	-0-	-4321	-0-	2062	1	16027	2	N	-0-					-0-
12	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	2302	1	19422	2	N	-0-					-0-
01	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	2424	1	19490	2	N	-0-					-0-
*02	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	2613	1	17485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 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
09	17850	X	15467	-0-	-2383	-0-	604	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	15154	-0-	-3291	-0-	675	1	14479	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15072	-0-	-1308	-0-	759	1	14313	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	16444	-0-	-482	-0-	758	1	15686	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15081	-0-	-915	-0-	485	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	13267	-0-	-1181	-0-	812	1	12455	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	1479	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1361	1	10098	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	6505	-0-	-5705	-0-	742	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10886	-0-	-1731	-0-	1154	1	9732	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	8777	-0-	-3840	-0-	971	1	7806	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	9227	-0-	-2029	-0-	1200	1	8027	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	11641	-0-	-1889	-0-	342	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12456	-0-	-595	-0-	389	1	12067	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11377	-0-	-1253	-0-	345	1	11032	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12374	-0-	-522	-0-	377	1	11997	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11815	-0-	-678	-0-	356	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10444	-0-	-812	-0-	317	1	10127	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	37	3	8			254
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	168	169	1	4	8	249
11	9900	X	418	-0-	-9482	-0-	261	2	157	9	N	143	170	1			222
12	1395	X	442	-0-	-953	-0-	70	2	372	9	N	338	344	1	1	8	215
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3562	2	256	9	N	233	163	1	4	8	281
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2602	2	111	9	N	101	179	1	1	8	202

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
09	44280	X	38149	-0-	-6131	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	38691	-0-	-5670	-0-	38691	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	35805	-0-	-4845	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	37121	-0-	-4357	-0-	37121	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	35501	-0-	-4520	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31784	-0-	-3832	-0-	31784	2			N	-0-					-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
09	28800	X	22516	-0-	-6284	-0-	141	1	22375	2	N	-0-					-0-
10	27218	X	22189	-0-	-5029	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	5221	-0-	-20279	-0-	177	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					-0-
01	23963	X	807	-0-	-23156	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	141	-0-	-20887	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-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
09	28800	X	28775	-0-	-25	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	30934	2			N	-0-					-0-
11	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
12	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29218	-0-	-1720	-0-	29218	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25843	-0-	-2101	-0-	25843	2			N	-0-					-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
09	13680	X	8251	-0-	-5429	-0-	1099	1	7152	2	Y	-0-					-0-
10	14136	X	9368	-0-	-4768	-0-	657	1	8711	2	Y	-0-					-0-
11	9390	X	5422	-0-	-3968	-0-	381	1	5041	2	Y	-0-					-0-
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	856	1	10100	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	471	1	7562	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	3171	-0-	-5285	-0-	210	1	2961	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

09	9090	X	8712	-0-	-378	-0-	1161	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7509	-0-	-1884	-0-	526	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	6193	-0-	-2897	-0-	436	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	2281	-0-	-6833	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	1386	-0-	-7728	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	5398	-0-	-2722	-0-	358	1	5040	2	Y	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

09	49830	X	43796	-0-	-6034	-0-	43796	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	44665	-0-	-5245	-0-	44665	2			N	-0-					-0-
11	47220	X	39878	-0-	-7342	-0-	39878	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	42025	-0-	-5343	-0-	42025	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	40755	-0-	-5156	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	35705	-0-	-5175	-0-	35705	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

09	55500	X	49813	-0-	-5687	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	50469	-0-	-5796	-0-	50469	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	44497	-0-	-8903	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	46551	-0-	-7575	-0-	46551	2			N	-0-					-0-
01	52545	X	45540	-0-	-7005	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46480	X	40019	-0-	-6461	-0-	40019	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

09	35640	X	32678	-0-	-2962	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	33594	-0-	-1963	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	32614	-0-	-626	-0-	32614	2			N	-0-					-0-
12	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2			N	-0-					-0-
01	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	35965	2			N	-0-					-0-
*02	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

09	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	823	1	44025	2	N	-0-					-0-
10	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	537	1	49033	2	N	-0-					-0-
11	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	769	1	44142	2	N	-0-					-0-
12	47400	X	47400	-0-	-0-	-0-	1642	1	45758	2	N	-0-					-0-
01	49569	X	46252	-0-	-3317	-0-	46252	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	41199	-0-	-3573	-0-	778	1	40421	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

09	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	772	1	41280	2	N	-0-					-0-
10	42873	X	41117	-0-	-1756	-0-	445	1	40672	2	N	-0-					-0-
11	48210	X	35022	-0-	-13188	-0-	600	1	34422	2	N	-0-					-0-
12	49817	X	38735	-0-	-11082	-0-	1342	1	37393	2	N	-0-					-0-
01	49817	X	36817	-0-	-13000	-0-	36817	2			N	-0-					-0-
02	39256	X	23608	-0-	-15648	-0-	446	1	23162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68760	X	62771	-0-	-5989	-0-	62771	2			N	-0-					-0-
10	70060	X	64590	-0-	-5470	-0-	64590	2			N	-0-					-0-
11	66900	X	57366	-0-	-9534	-0-	57366	2			N	-0-					-0-
12	66805	X	60360	-0-	-6445	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	64852	X	57559	-0-	-7293	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	50492	-0-	-8084	-0-	50492	2			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	673	1	8415	2	Y	31	27	1	3	8	25
							34	9									
10	13795	X	9495	-0-	-4300	-0-	699	1	8741	2	Y	50	64	1			11
							55	9									
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	770	1	9623	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
12	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	761	1	9508	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
01	10385	X	9757	-0-	-628	-0-	723	1	9031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	9688	X	7855	-0-	-1833	-0-	880	1	6973	2	Y	2					3
							2	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

09	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7116	2	7	9	N	6					297
10	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	6955	2	129	9	N	117	166	1			248
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6814	2	95	9	N	86					334
12	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	6764	2	117	9	N	106	174	1			266
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8495	2	114	9	N	104	3	8			367
*02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8570	2	139	9	N	126	2	8			491

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

09	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	7033	2	14	9	N	13	1	8			299
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7290	2	32	9	N	29	167	1	2	8	159
11	8040	X	6610	-0-	-1430	-0-	6587	2	23	9	N	21	1	8			179
12	8308	X	6970	-0-	-1338	-0-	6923	2	47	9	N	43	3	8			219
01	8308	X	6644	-0-	-1664	-0-	6626	2	18	9	N	16	5	8			230
*02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6843	2	58	9	N	53	2	8			281

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

09	10530	X	10127	-0-	-403	-0-	10086	2	41	9	N	37					204
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12489	2	32	9	N	29	182	1			51
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11759	2	50	9	N	45	1	8			95
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11857	2	44	9	N	40					135
01	12524	X	11463	-0-	-1061	-0-	11419	2	44	9	N	40					175
02	11312	X	10315	-0-	-997	-0-	10287	2	28	9	N	25					200

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10613	2	212	9	N	193	174	1			387
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10378	2	174	9	N	158					545
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10832	2	183	9	N	166	349	1			362
12	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11253	2	184	9	N	167					529
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11692	2	143	9	N	130	2	8			657
*02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11084	2	91	9	N	83	2	8			738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	3345	1	23936	2	N	-0-					-0-
10	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	2925	1	21695	2	N	-0-					-0-
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	2360	1	18338	2	N	-0-					-0-
12	28830	X	21697	-0-	-7133	-0-	2299	1	19398	2	N	-0-					-0-
01	28830	X	13398	-0-	-15432	-0-	1482	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	7092	-0-	-18360	-0-	922	1	6170	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

09	15990	X	14748	-0-	-1242	-0-	1808	1	12940	2	N	-0-					-0-
10	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	2456	1	18220	2	N	-0-					-0-
11	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	2270	1	17640	2	N	-0-					-0-
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	1998	1	16851	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	17884	-0-	-2793	-0-	1978	1	15906	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	15889	-0-	-2787	-0-	2066	1	13823	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

09	5400	X	4353	-0-	-1047	-0-	137	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	142	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	188	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	204	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	222	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4749	-0-	-599	-0-	151	1	4598	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	379	1	12161	2	Y	-0-					5
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	393	1	12171	2	Y	-0-					5
11	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	368	1	11782	2	Y	-0-					5
12	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	596	1	11494	2	Y	-0-					5
01	12958	X	11244	-0-	-1714	-0-	655	1	10589	2	Y	-0-					5
02	11704	X	9878	-0-	-1826	-0-	647	1	9231	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	606	1	3946	2	Y	-0-					58
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	431	1	5717	2	Y	12					70
							13	9									
11	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	405	1	5350	2	Y	-0-					70
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	430	1	5072	2	Y	6					76
							7	9									
01	6169	X	3819	-0-	-2350	-0-	224	1	3595	2	Y	-0-					76
02	5572	X	1993	-0-	-3579	-0-	129	1	1823	2	Y	37					113
							41	9									

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

09	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	213	1	6564	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6115	-0-	-2193	-0-	191	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5263	-0-	-2267	-0-	173	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5281	-0-	-2345	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	231	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5669	-0-	-659	-0-	181	1	5488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	411	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	314	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2120	-0-	-5890	-0-	142	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	2410	-0-	-5774	-0-	174	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3250	-0-	-3198	-0-	263	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	1002	-0-	-4822	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	362	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10286	-0-	-533	-0-	458	1	9828	2	N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	543	1	10246	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	523	1	10821	2	N	-0-					-0-
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	389	1	11702	2	N	-0-					-0-
*02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	730	1	11189	2	N	-0-					-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
09	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	557	1	13699	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	13446	-0-	-1837	-0-	599	1	12847	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	14634	-0-	-156	-0-	737	1	13897	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	3285	-0-	-11998	-0-	151	1	3134	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	855	-0-	-13870	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	1613	-0-	-12051	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-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
09	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2264	1	14729	2	Y	-0-					-0-
10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1155	1	15318	2	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12910	-0-	-4580	-0-	908	1	12002	2	Y	-0-					-0-
12	17856	X	13089	-0-	-4767	-0-	1023	1	12066	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	12425	-0-	-5431	-0-	728	1	11697	2	Y	-0-					-0-
02	15848	X	8483	-0-	-7365	-0-	563	1	7920	2	Y	-0-					-0-

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
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	200	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	201	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	231	1	6811	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	287	1	7354	2	N	-0-					-0-
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	2	N	-0-					-0-

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
09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1005	1	12566	2	Y	55	53	1			51
							61	9									
10	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1009	1	12618	2	Y	67	103	1			15
							74	9									
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1015	1	12688	2	Y	250	150	1			115
							275	9									
12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	1025	1	12816	2	Y	256	183	1			188
							282	9									
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	1035	1	12936	2	Y	248	364	1			72
							273	9									
02	12964	X	12338	-0-	-626	-0-	1363	1	10806	2	Y	154					226
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	7850	-0-	-3490	-0-	572	1	7155	2	Y	112	107	1			102
							123	9									
10	11718	X	8861	-0-	-2857	-0-	646	1	8077	2	Y	125	199	1			28
							138	9									
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	597	1	7462	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
12	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	597	1	7466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	580	1	7248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7924	X	5601	-0-	-2323	-0-	627	1	4973	2	Y	1					1
							1	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	283	1	9352	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7296	-0-	-1632	-0-	228	1	7068	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	3860	-0-	-4780	-0-	117	1	3743	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	7461	-0-	-2273	-0-	227	1	7234	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5360	-0-	-4374	-0-	161	1	5199	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	3866	-0-	-4926	-0-	117	1	3749	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

09	13830	X	11995	-0-	-1835	-0-	888	1	11098	2	N	8					247
							9	9									
10	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1491	1	18637	2	N	61	168	1			140
							67	9									
11	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1374	1	17178	2	N	40	1	8			179
							44	9									
12	T. A.		13338	-0-	13338	13338	985	1	12311	2	N	38	2	8			215
							42	9									
01	T. A.		16245	-0-	16245	29583	1199	1	14993	2	N	48	169	1	2	8	92
							53	9									
02	T. A.		15254	-0-	15254	44837	1217	1	13991	2	N	42					134
							46	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	286	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	207	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1924	-0-	-536	-0-	129	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	214	1	2753	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2581	-0-	-1914	-0-	209	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1914	-0-	-2146	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

09	16620	X	12511	-0-	-4109	-0-	960	1	11551	2	Y	-0-					-0-
10	16523	X	8958	-0-	-7565	-0-	786	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	908	1	13245	2	Y	-0-					-0-
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	1015	1	14978	2	Y	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1132	1	14632	2	Y	-0-					-0-
*02	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	889	1	12480	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100	N	4929	-0-	1829	1829	433	1	4496	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2793	-0-	-207	1622	179	1	2614	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-			-0-
01	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	1628	4	2			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

09	12930	X	9588	-0-	-3342	-0-	736	1	8852	2	Y	-0-			-0-
10	12059	X	7896	-0-	-4163	-0-	693	1	7203	2	Y	-0-			-0-
11	11670	X	6416	-0-	-5254	-0-	412	1	6004	2	Y	-0-			-0-
12	12059	X	9364	-0-	-2695	-0-	594	1	8770	2	Y	-0-			-0-
01	10540	X	7237	-0-	-3303	-0-	520	1	6717	2	Y	-0-			-0-
02	8960	X	6398	-0-	-2562	-0-	425	1	5973	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

09	9360	X	6434	-0-	-2926	-0-	425	1	6009	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	6101	-0-	-3571	-0-	421	1	5680	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	5518	-0-	-2282	-0-	370	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	5193	-0-	-2867	-0-	375	1	4818	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	4811	-0-	-1947	-0-	389	1	4422	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	3926	-0-	-2066	-0-	154	1	3772	2	N	-0-			-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

09	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	447	1	6320	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	6572	-0-	-1147	-0-	454	1	6118	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6078	-0-	-1392	-0-	408	1	5670	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6474	-0-	-718	-0-	467	1	6007	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	536	1	6099	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	6021	-0-	-307	-0-	237	1	5784	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

09	8490	X	7874	-0-	-616	-0-	520	1	7354	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	6747	-0-	-1902	-0-	466	1	6281	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6441	-0-	-1929	-0-	432	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	6342	-0-	-2183	-0-	458	1	5884	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	5882	-0-	-2643	-0-	475	1	5407	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	5671	-0-	-1665	-0-	223	1	5448	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

09	38520	X	31366	-0-	-7154	-0-	3212	1	28154	2	N	-0-			-0-
10	38161	X	27533	-0-	-10628	-0-	27533	2			N	-0-			-0-
11	36840	X	23349	-0-	-13491	-0-	251	1	23098	2	N	-0-			-0-
12	35991	X	30590	-0-	-5401	-0-	523	1	30067	2	N	-0-			-0-
01	34782	X	29933	-0-	-4849	-0-	29933	2			N	-0-			-0-
02	29288	X	26906	-0-	-2382	-0-	191	1	26715	2	N	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

09	9870	X	6266	-0-	-3604	-0-	184	1	6082	2	Y	-0-			-0-
10	8680	X	4696	-0-	-3984	-0-	147	1	4549	2	Y	-0-			-0-
11	8400	X	6653	-0-	-1747	-0-	202	1	6451	2	Y	-0-			-0-
12	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	193	1	6160	2	Y	-0-			-0-
01	6479	X	5508	-0-	-971	-0-	166	1	5342	2	Y	-0-			-0-
02	6216	X	4290	-0-	-1926	-0-	156	1	4134	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	15210	X	15172	-0-	-38	-0-	445	1	14727	2	Y	-0-					-0-
10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	494	1	15313	2	Y	-0-					-0-
11	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	461	1	14740	2	Y	-0-					-0-
12	15686	X	13495	-0-	-2191	-0-	411	1	13084	2	Y	-0-					-0-
01	15810	X	14766	-0-	-1044	-0-	444	1	14322	2	Y	-0-					-0-
02	14280	X	13460	-0-	-820	-0-	490	1	12970	2	Y	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

09	9030	X	7803	-0-	-1227	-0-	7755	2	48	9	N	44					224
10	9114	X	7644	-0-	-1470	-0-	7599	2	45	9	N	41	1	8			264
11	8820	X	7076	-0-	-1744	-0-	7040	2	36	9	N	33	1	8			296
12	9114	X	7343	-0-	-1771	-0-	7298	2	45	9	N	41	1	8			336
01	8804	X	6885	-0-	-1919	-0-	6833	2	52	9	N	47	2	8			381
*02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7715	2	47	9	N	43	3	8			421

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	466	1	6280	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	444	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6767	-0-	-363	-0-	489	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	562	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1449	1	9428	2	Y	-0-					-0-
10	11160	X	9853	-0-	-1307	-0-	691	1	9162	2	Y	-0-					-0-
11	10800	X	10783	-0-	-17	-0-	759	1	10024	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	9790	-0-	-2300	-0-	765	1	9025	2	Y	-0-					-0-
01	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	522	1	8385	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	7783	-0-	-2381	-0-	516	1	7267	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

09	13440	X	7108	-0-	-6332	-0-	947	1	6161	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	8301	-0-	-3045	-0-	582	1	7719	2	Y	-0-					-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	786	1	10386	2	Y	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	871	1	10267	2	Y	-0-					-0-
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	449	1	7211	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	4323	-0-	-5449	-0-	287	1	4036	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

09	19200	X	17314	-0-	-1886	-0-	2307	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	3699	-0-	-16141	-0-	259	1	3440	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	436	-0-	-18164	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	18197	X	586	-0-	-17611	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	18197	X	647	-0-	-17550	-0-	38	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	16156	X	10555	-0-	-5601	-0-	700	1	9855	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17700	X	1748	-0-	-15952	-0-	233	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	18290	X	725	-0-	-17565	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	17700	X	1899	-0-	-15801	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	2921	-0-	-6317	-0-	228	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	1755	-0-	-3763	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	918	-0-	-846	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	8153	-0-	-3187	-0-	463	1	7690	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	8035	-0-	-87	-0-	467	1	7568	2	N	-0-					-0-
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	404	1	7016	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	6274	-0-	-2158	-0-	191	1	6083	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6082	-0-	-2350	-0-	183	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6662	-0-	-954	-0-	202	1	6460	2	N	-0-					-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
09	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	418	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	559	1	9071	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8021	-0-	-859	-0-	437	1	7584	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8756	-0-	-420	-0-	267	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	7662	-0-	-1979	-0-	230	1	7432	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7272	-0-	-1436	-0-	221	1	7051	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	17383	-0-	-7277	-0-	1780	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	20077	-0-	-5405	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	20902	-0-	-3818	-0-	225	1	20677	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	18645	-0-	-6899	-0-	319	1	18326	2	N	-0-					-0-
01	25544	X	21315	-0-	-4229	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
*02	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	142	1	19892	2	N	-0-					-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
09	11370	X	1571	-0-	-9799	-0-	161	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	2859	-0-	-8642	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	2572	-0-	-5408	-0-	28	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	137	-0-	-8109	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	3511	-0-	-4301	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	60	1	8383	2	N	-0-					-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
09	28470	X	23697	-0-	-4773	-0-	149	1	23548	2	N	-0-					-0-
10	29419	X	24293	-0-	-5126	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	19741	-0-	-8339	-0-	669	1	19072	2	N	-0-					-0-
12	27280	X	20229	-0-	-7051	-0-	184	1	20045	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	19484	-0-	-7424	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	9639	-0-	-12481	-0-	150	1	9489	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60480	X	47946	-0-	-12534	-0-	617	1	47329	2	N	-0-					-0-
10	60512	X	49112	-0-	-11400	-0-	724	1	48388	2	N	-0-					-0-
11	55440	X	41090	-0-	-14350	-0-	986	1	40104	2	N	-0-					-0-
12	53847	X	46489	-0-	-7358	-0-	1267	1	45222	2	N	-0-					-0-
01	52390	X	44122	-0-	-8268	-0-	44122	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39558	-0-	-5186	-0-	659	1	38899	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57240	X	46924	-0-	-10316	-0-	604	1	46320	2	N	-0-					-0-
10	57040	X	48663	-0-	-8377	-0-	717	1	47946	2	N	-0-					-0-
11	53400	X	42912	-0-	-10488	-0-	1030	1	41882	2	N	-0-					-0-
12	52049	X	45115	-0-	-6934	-0-	1230	1	43885	2	N	-0-					-0-
01	50499	X	42577	-0-	-7922	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
02	43960	X	38517	-0-	-5443	-0-	642	1	37875	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10646	-0-	-1324	-0-	313	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10943	-0-	-1426	-0-	342	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	11195	-0-	-325	-0-	339	1	10856	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10633	-0-	-899	-0-	324	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10518	-0-	-487	-0-	317	1	10201	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	283	1	9053	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10125	2	46	9	N	42	173	1			143
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10017	2	52	9	N	47					190
11	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9561	2	56	9	N	51					241
12	10664	X	9891	-0-	-773	-0-	9833	2	58	9	N	53					294
01	10509	X	9609	-0-	-900	-0-	9557	2	52	9	N	47	168	1	1	8	172
02	9492	X	8680	-0-	-812	-0-	8627	2	53	9	N	48	1	8			219

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49260	X	44361	-0-	-4899	-0-	571	1	43790	2	N	-0-					-0-
10	49724	X	45432	-0-	-4292	-0-	669	1	44763	2	N	-0-					-0-
11	48120	X	39430	-0-	-8690	-0-	946	1	38484	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	44318	-0-	-4879	-0-	1208	1	43110	2	N	-0-					-0-
01	47833	X	41789	-0-	-6044	-0-	41789	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37788	-0-	-3624	-0-	630	1	37158	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	5144	2	204	9	N	185	191	1			318
10	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	8882	2	260	9	N	236	172	1			382
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8482	2	200	9	N	182	354	1			210
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	7993	2	194	9	N	176					386
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8100	2	220	9	N	200	351	1			235
*02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7002	2	184	9	N	167					402

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
09	18930	X	16079	-0-	-2851	-0-	472	1	15600	2	N	6					94
							7	9									
10	19561	X	17458	-0-	-2103	-0-	545	1	16907	2	N	5					99
							6	9									
11	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	637	1	20384	2	N	11					110
							12	9									
12	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	636	1	20269	2	N	17					127
							19	9									
01	20770	X	20341	-0-	-429	-0-	611	1	19685	2	N	41					168
							45	9									
02	19628	X	18555	-0-	-1073	-0-	562	1	17975	2	N	16	161	1			23
							18	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

09	9150	X	8587	-0-	-563	-0-	567	1	8020	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7234	-0-	-2221	-0-	499	1	6735	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8051	-0-	-1099	-0-	541	1	7510	2	N	-0-					-0-
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	659	1	8467	2	N	-0-					-0-
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	830	1	9442	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7833	-0-	-175	-0-	308	1	7525	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

09	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6414	2	70	9	N	64	346	1			154
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7083	2	98	9	N	89					243
11	6840	X	5971	-0-	-869	-0-	5885	2	86	9	N	78					321
12	7037	X	6923	-0-	-114	-0-	6850	2	73	9	N	66	174	1	1	8	212
01	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	6477	2	105	9	N	95	1	8			306
02	6496	X	5114	-0-	-1382	-0-	5106	2	8	9	N	7	169	1			144

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

09	15330	X	15245	-0-	-85	-0-	15183	2	62	9	N	56	380	1			184
10	15841	X	15148	-0-	-693	-0-	15054	2	94	9	N	85					269
11	15330	X	13823	-0-	-1507	-0-	13738	2	85	9	N	77					346
12	16182	X	15518	-0-	-664	-0-	15449	2	69	9	N	63	174	1			235
01	15996	X	15918	-0-	-78	-0-	15804	2	114	9	N	104	170	1	1	8	168
*02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14418	2	50	9	N	45	2	8			211

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

09	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7254	2	13	9	N	12	171	1			235
10	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	6808	2	100	9	N	91					326
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7704	2	54	9	N	49	1	8			374
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	7443	2			N	-0-	170	1			204
*01	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	6993	2	50	9	N	45	2	8			247
*02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10254	2	1	9	N	1	1	8			247

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

09	51660	X	44140	-0-	-7520	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
10	53320	X	38342	-0-	-14978	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	27962	-0-	-22888	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	32501	-0-	-18308	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	24509	-0-	-22890	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
*02	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-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
09	50580	X	43329	-0-	-7251	-0-	43329	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	43274	-0-	-7225	-0-	43274	2			N	-0-					-0-
11	47070	X	37474	-0-	-9596	-0-	37474	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	37162	-0-	-6145	-0-	37162	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	34882	-0-	-8425	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	31956	-0-	-7160	-0-	31956	2			N	-0-					-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
09	53580	X	47381	-0-	-6199	-0-	47381	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	49436	-0-	-4752	-0-	49436	2			N	-0-					-0-
11	51060	X	45344	-0-	-5716	-0-	45344	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	47068	-0-	-3927	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
01	49941	X	43282	-0-	-6659	-0-	43282	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	36759	-0-	-7901	-0-	36759	2			N	-0-					-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
09	25170	X	23326	-0-	-1844	-0-	961 12	1 9	22353	2	N	11					91
10	26009	X	23027	-0-	-2982	-0-	846	1	22181	2	N	-0-					91
11	25170	X	23019	-0-	-2151	-0-	697 12	1 9	22310	2	N	11					102
12	24893	X	23380	-0-	-1513	-0-	711 12	1 9	22657	2	N	11					113
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676 18	1 9	21800	2	N	16					129
02	21784	X	20423	-0-	-1361	-0-	783 10	1 9	19630	2	N	9					138

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
09	12570	X	10174	-0-	-2396	-0-	419	1	9755	2	N	-0-					-0-
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	438	1	11485	2	N	-0-					-0-
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	360	1	11509	2	N	-0-					-0-
12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	368	1	11710	2	N	-0-					-0-
01	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	377	1	12148	2	N	-0-					-0-
*02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	427	1	10699	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8945	-0-	-955	-0-	685	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	684	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8083	-0-	-1637	-0-	623	1	7460	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	6925	-0-	-3119	-0-	562	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8146	-0-	-1898	-0-	679	1	7467	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6639	-0-	-1705	-0-	525	1	6114	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48540	X	43870	-0-	-4670	-0-	564	1	43306	2	N	-0-					-0-
10	47709	X	42968	-0-	-4741	-0-	633	1	42335	2	N	-0-					-0-
11	45270	X	40890	-0-	-4380	-0-	981	1	39909	2	N	-0-					-0-
12	46779	X	43794	-0-	-2985	-0-	1194	1	42600	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	41455	-0-	-5324	-0-	41455	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	37713	-0-	-3223	-0-	628	1	37085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 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
09	10890	X	9428	-0-	-1462	-0-	722	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9613	-0-	-741	-0-	748	1	8865	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8927	-0-	-1003	-0-	689	1	8238	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	666	1	7549	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9121	-0-	-613	-0-	760	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7885	-0-	-907	-0-	624	1	7261	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	653	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	635	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8377	-0-	-1163	-0-	646	1	7731	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8335	-0-	-1027	-0-	676	1	7659	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	689	1	7571	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7473	-0-	-479	-0-	591	1	6882	2	N	-0-					-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
09	4980	X	656	-0-	-4324	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	344	1	3583	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	590	-0-	-4390	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	3702	-0-	-3862	-0-	235	1	3467	2	Y	-0-					-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2859	-0-	-697	-0-	190	1	2669	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	771	1	9276	2	Y	-0-					-0-
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	787	1	8176	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	7523	-0-	-1357	-0-	483	1	7040	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7865	-0-	-2520	-0-	499	1	7366	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	7555	-0-	-2830	-0-	543	1	7012	2	Y	-0-					-0-
02	9380	X	6742	-0-	-2638	-0-	448	1	6294	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

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

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	13200	-0-	-3540	-0-	1013	1	12187	2	Y	-0-					-0-
10	16771	X	12376	-0-	-4395	-0-	1086	1	11290	2	Y	-0-					-0-
11	15480	X	8735	-0-	-6745	-0-	561	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	15159	X	9072	-0-	-6087	-0-	576	1	8496	2	Y	-0-					-0-
01	13640	X	10281	-0-	-3359	-0-	739	1	9542	2	Y	-0-					-0-
02	12320	X	8848	-0-	-3472	-0-	589	1	8259	2	Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10541	-0-	-409	-0-	187	1	10344	2	Y	9					26
							10	9									
10	11129	X	10508	-0-	-621	-0-	187	1	10319	2	Y	2					28
							2	9									
11	10650	X	9537	-0-	-1113	-0-	167	1	9363	2	Y	6					34
							7	9									
12	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	175	1	9454	2	Y	6					40
							7	9									
01	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	166	1	8350	2	Y	11	29	1			22
							12	9									
02	9828	X	8406	-0-	-1422	-0-	155	1	8236	2	Y	14					36
							15	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	219	1	12095	2	Y	4					13
							4	9									
10	12307	X	12035	-0-	-272	-0-	215	1	11819	2	Y	1					14
							1	9									
11	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	189	1	10552	2	Y	3					17
							3	9									
12	12741	X	10892	-0-	-1849	-0-	198	1	10691	2	Y	3					20
							3	9									
01	12741	X	9759	-0-	-2982	-0-	190	1	9563	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	11508	X	9335	-0-	-2173	-0-	173	1	9154	2	Y	7					18
							8	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	249	1	13740	2	Y	4					13
							4	9									
10	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	258	1	14187	2	Y	1					14
							1	9									
11	13620	X	13476	-0-	-144	-0-	237	1	13236	2	Y	3					17
							3	9									
12	14446	X	13051	-0-	-1395	-0-	237	1	12811	2	Y	3					20
							3	9									
01	14446	X	12364	-0-	-2082	-0-	241	1	12117	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	13048	X	11943	-0-	-1105	-0-	221	1	11714	2	Y	7					18
							8	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	214	1	11836	2	Y	9					26
							10	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	211	1	11629	2	Y	2					28
							2	9									
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	194	1	10828	2	Y	6					34
							7	9									
12	12462	X	10569	-0-	-1893	-0-	192	1	10370	2	Y	6					40
							7	9									
01	12462	X	9327	-0-	-3135	-0-	182	1	9133	2	Y	11	29	1			22
							12	9									
02	11256	X	8338	-0-	-2918	-0-	154	1	8169	2	Y	14					36
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	574	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	467	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	456	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	898	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7300	-0-	-568	-0-	222	1	7078	2	N	-0-					-0-

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
09	8910	X	7392	-0-	-1518	-0-	232	1	7142	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	9703	X	7687	-0-	-2016	-0-	240	1	7430	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9390	X	6890	-0-	-2500	-0-	225	1	6636	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	9641	X	7095	-0-	-2546	-0-	252	1	6821	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	8463	X	7920	-0-	-543	-0-	296	1	7602	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	214	1	6487	2	N	20	28	1			14
							22	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	322	1	9934	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	329	1	10210	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	319	1	9401	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	10602	X	10072	-0-	-530	-0-	357	1	9693	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	10602	X	9721	-0-	-881	-0-	364	1	9335	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	9576	X	8896	-0-	-680	-0-	283	1	8591	2	N	20	28	1			14
							22	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	9953	-0-	-1627	-0-	312	1	9623	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	11966	X	10262	-0-	-1704	-0-	320	1	9925	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	11310	X	9247	-0-	-2063	-0-	303	1	8915	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	11687	X	9611	-0-	-2076	-0-	341	1	9248	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	10292	X	8980	-0-	-1312	-0-	336	1	8622	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	9296	X	8332	-0-	-964	-0-	265	1	8044	2	N	21	29	1			14
							23	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	19194	-0-	-276	-0-	19071	2	123	9	N	112					287
10	0	W	18333	-0-	18333	18333	18160	2	173	9	N	157	354	1			90
11	0	W	18655	-0-	18655	36988	18589	2	66	9	N	60					150
12	0	W	19157	-0-	19157	56145	19126	2	31	9	N	28	1	8			177
01	75438	X	19293	-0-	-56145	-0-	19135	2	158	9	N	144	174	1			147
02	17920	X	17010	-0-	-910	-0-	16982	2	28	9	N	25					172

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
09	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1071	1	13388	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
10	18445	X	13512	-0-	-4933	-0-	999	1	12482	2	Y	28	17	1			15
							31	9									
11	16620	X	13373	-0-	-3247	-0-	988	1	12356	2	Y	26	18	1			23
							29	9									
12	17174	X	12562	-0-	-4612	-0-	929	1	11614	2	Y	17	16	1			24
							19	9									
01	16089	X	14100	-0-	-1989	-0-	1043	1	13044	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
02	13524	X	11410	-0-	-2114	-0-	1378	1	10013	2	Y	17	18	1			17
							19	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9233	2	81	9	N	74					296
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9614	2	39	9	N	35	172	1			159
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9334	2	101	9	N	92					251
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9894	2	99	9	N	90					341
01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10109	2	70	9	N	64	170	1	1	8	234
*02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9089	2	56	9	N	51	1	8			284

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
09	14760	X	12657	-0-	-2103	-0-	599	1	12058	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	557	1	13402	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	16276	-0-	-8264	-0-	1085	1	15191	2	N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	781	1	12800	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	6713	-0-	-2680	-0-	317	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7424	-0-	-1060	-0-	414	1	7010	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	466	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	480	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8523	-0-	-267	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8681	-0-	-1921	-0-	627	1	8054	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	634	1	7214	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7576	-0-	-376	-0-	298	1	7278	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1231	1	15386	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	15004	-0-	-186	-0-	1111	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	8675	-0-	-6295	-0-	643	1	8032	2	Y	-0-					-0-
12	17174	X	12551	-0-	-4623	-0-	930	1	11621	2	Y	-0-					-0-
01	17174	X	11652	-0-	-5522	-0-	863	1	10789	2	Y	-0-					-0-
02	15512	X	12134	-0-	-3378	-0-	1468	1	10666	2	Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1019	-0-	-1501	-0-	1019	2			N	-0-					424
10	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					424
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	28	169	1	8	8	275
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	174	1			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
09	19650	X	18260	-0-	-1390	-0-	18218	2	42	9	N	38					220
10	20305	X	18362	-0-	-1943	-0-	18314	2	48	9	N	44	169	1			95
11	19650	X	17461	-0-	-2189	-0-	17407	2	54	9	N	49					144
12	19623	X	17664	-0-	-1959	-0-	17608	2	56	9	N	51	1	8			194
01	19375	X	17466	-0-	-1909	-0-	17251	2	215	9	N	195	148	1	1	8	240
02	17052	X	13606	-0-	-3446	-0-	13551	2	55	9	N	50	176	1			114

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
09	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19304	2	177	9	N	161	174	1			530
10	19964	X	18702	-0-	-1262	-0-	18414	2	288	9	N	262	354	1			438
11	19320	X	16394	-0-	-2926	-0-	16304	2	90	9	N	82					520
12	20522	X	18438	-0-	-2084	-0-	18315	2	123	9	N	112					632
01	20522	X	18435	-0-	-2087	-0-	18336	2	99	9	N	90	1	8			721
02	18172	X	16311	-0-	-1861	-0-	16204	2	107	9	N	97	180	1			638

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
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	194	1	2428	2	Y	31	8	8			107
							34	9									
10	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	743	1	9293	2	Y	119	169	1			57
							131	9									
11	11160	X	10015	-0-	-1145	-0-	736	1	9198	2	Y	74					131
							81	9									
12	11904	X	9314	-0-	-2590	-0-	685	1	8566	2	Y	57	152	1	5	8	31
							63	9									
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	784	1	9794	2	Y	-0-	31	1			-0-
*02	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	1395	1	16042	2	Y	-0-					-0-

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
09	11730	X	8746	-0-	-2984	-0-	8668	2	78	9	N	71	3	8			484
10	12121	X	8712	-0-	-3409	-0-	8709	2	3	9	N	3	342	1	2	8	143
11	11730	X	8838	-0-	-2892	-0-	8724	2	114	9	N	104	5	8			242
12	10757	X	8237	-0-	-2520	-0-	8160	2	77	9	N	70	177	1	1	8	134
01	10757	X	6002	-0-	-4755	-0-	5976	2	26	9	N	24	11	8			147
02	8260	X	7845	-0-	-415	-0-	7773	2	72	9	N	65	8	8			204

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
09	22050	X	10970	-0-	-11080	-0-	519	1	10451	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	10725	-0-	-11285	-0-	428	1	10297	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	14567	-0-	-4393	-0-	971	1	13596	2	N	-0-					-0-
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1054	1	17272	2	N	-0-					-0-
01	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	820	1	16559	2	N	-0-					-0-
*02	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	875	1	14811	2	N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	6					6
12	27156	X	1523	-0-	-25633	-0-	105	1	1308	2	Y	100	46	1			60
							110	9									
01	11284	X	6462	-0-	-4822	-0-	467	1	5833	2	Y	147	155	1			52
							162	9									
*02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	621	1	7144	2	Y	103					155
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	10579	-0-	-4421	-0-	1297	1	9282	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	12065	-0-	-3435	-0-	1433	1	10632	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	1229	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	1085	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1442	1	11589	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	8636	-0-	-2256	-0-	1123	1	7513	2	N	-0-					-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
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4330	2	67	9	N	61	1	8			268
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	2	8			283
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	N	28					311
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5575	2	59	9	N	54	1	8			364
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5015	2	9	9	N	8	170	1	3	8	199
02	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	3993	2	31	9	N	28	3	8			224

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
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6139	2	55	9	N	50	168	1	3	8	302
10	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5592	2	11	9	N	10	172	1	5	8	135
11	5640	X	4727	-0-	-913	-0-	4618	2	109	9	N	99	1	8			233
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4083	2	42	9	N	38	4	8			267
01	6386	X	4044	-0-	-2342	-0-	4021	2	23	9	N	21	174	1	11	8	103
02	5768	X	4688	-0-	-1080	-0-	4645	2	43	9	N	39	11	8			131

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
09	12930	X	12787	-0-	-143	-0-	12688	2	99	9	N	90					412
10	12555	X	12414	-0-	-141	-0-	12339	2	75	9	N	68	340	1			140
11	12930	X	11675	-0-	-1255	-0-	11568	2	107	9	N	97					237
12	14880	X	11834	-0-	-3046	-0-	11725	2	109	9	N	99					336
01	14880	X	11329	-0-	-3551	-0-	11239	2	90	9	N	82	171	1	1	8	246
02	11928	X	9734	-0-	-2194	-0-	9660	2	74	9	N	67					313

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
09	10680	X	8800	-0-	-1880	-0-	276	1	8506	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10447	X	9273	-0-	-1174	-0-	289	1	8967	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	10110	X	8464	-0-	-1646	-0-	277	1	8158	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	9114	X	8923	-0-	-191	-0-	317	1	8584	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	9269	X	8458	-0-	-811	-0-	317	1	8119	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	8372	X	8258	-0-	-114	-0-	263	1	7973	2	N	20	28	1			14
							22	9									

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
09	13770	X	10718	-0-	-3052	-0-	767	1	9584	2	Y	334	344	1			40
							367	9									
10	13454	X	10471	-0-	-2983	-0-	753	1	9412	2	Y	278	167	1			151
							306	9									
11	12750	X	9983	-0-	-2767	-0-	718	1	8980	2	Y	259	179	1			231
							285	9									
12	12307	X	10159	-0-	-2148	-0-	738	1	9232	2	Y	172	165	1			238
							189	9									
01	12307	X	11097	-0-	-1210	-0-	812	1	10153	2	Y	120	181	1			177
							132	9									
02	9996	X	9656	-0-	-340	-0-	1144	1	8314	2	Y	180	181	1			176
							198	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

09	16770	X	15049	-0-	-1721	-0-	1153	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14840	-0-	-2055	-0-	1154	1	13686	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	13795	-0-	-2555	-0-	1063	1	12732	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	1139	1	12916	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13562	-0-	-2248	-0-	1130	1	12432	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	11398	-0-	-2658	-0-	902	1	10496	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

09	16050	X	14584	-0-	-1466	-0-	1117	1	13467	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14540	-0-	-1363	-0-	1130	1	13410	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14287	-0-	-1103	-0-	1102	1	13185	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	14930	-0-	-694	-0-	1211	1	13719	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14517	-0-	-766	-0-	1209	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12799	-0-	-809	-0-	1013	1	11786	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4792	2	140	9	N	127	4	8			232
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5284	2	138	9	N	125	172	1	8	8	177
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2808	2	81	9	N	74	4	8			247
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	89	170	1	6	8	160
01	5425	X	1178	-0-	-4247	-0-	1086	2	92	9	N	84	158	1	12	8	74
02	4900	X	800	-0-	-4100	-0-	558	2	242	9	N	220	5	8			289

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	1312	1	16396	2	Y	42	111	1			60
							46	9									
10	18228	X	18020	-0-	-208	-0-	1333	1	16666	2	Y	19	1	8			78
							21	9									
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	1423	1	17780	2	Y	45					123
							50	9									
12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1483	1	18534	2	Y	36					159
							40	9									
01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1462	1	18280	2	Y	57	67	1	2	8	147
							63	9									
02	17976	X	16563	-0-	-1413	-0-	1321	1	15186	2	Y	51	132	1			66
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	880	1	10997	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	824	1	10301	2	Y	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	910	1	11377	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	10058	-0-	-2218	-0-	745	1	9313	2	Y	-0-					-0-
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	972	1	12150	2	Y	-0-					-0-
02	11480	X	9214	-0-	-2266	-0-	1115	1	8099	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

09	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	602	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	573	1	6858	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7323	-0-	-1078	-0-	594	1	6729	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	602	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6527	-0-	-809	-0-	517	1	6010	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

09	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	702	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9232	-0-	-812	-0-	718	1	8514	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8956	-0-	-764	-0-	691	1	8265	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9131	-0-	-603	-0-	740	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	755	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8141	-0-	-427	-0-	644	1	7497	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1233	1	17445	2	N	-0-					-0-
10	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	1229	1	16581	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	15168	-0-	-2232	-0-	1018	1	14150	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	18457	-0-	-856	-0-	1333	1	17124	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	15047	-0-	-4266	-0-	1216	1	13831	2	N	-0-					-0-
02	0	W	14281	-0-	14281	14281	561	1	13720	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

09	7950	X	7542	-0-	-408	-0-	498	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	513	1	6919	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5994	-0-	-2046	-0-	402	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6527	-0-	-1781	-0-	471	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	652	1	7414	2	N	-0-					-0-
*02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	342	1	8358	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	705	1	8483	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8727	-0-	-883	-0-	766	1	7961	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	529	1	7722	2	Y	-0-					-0-
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	634	1	9349	2	Y	-0-					-0-
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8137	-0-	-431	-0-	541	1	7596	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	2038	1	14587	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	1820	1	13499	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	11286	-0-	-7194	-0-	1287	1	9999	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	13514	-0-	-5582	-0-	1432	1	12082	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	1512	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11689	-0-	-3823	-0-	1520	1	10169	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	472	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	446	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5435	-0-	-1285	-0-	419	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5136	-0-	-1436	-0-	416	1	4720	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	400	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4219	-0-	-1549	-0-	334	1	3885	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

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

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	2355	-0-	-3015	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	247	1	3595	2	Y	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	271	1	4004	2	Y	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	288	1	3721	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	121	1	1696	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	592	1	11916	2	N	-0-					-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	597	1	14365	2	N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	647	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	6132	-0-	-6795	-0-	353	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	6630	-0-	-8343	-0-	313	1	6317	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	9289	-0-	-4235	-0-	518	1	8771	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	10894	-0-	-2816	-0-	10794	2	100	9	N	91					308
10	14167	X	10389	-0-	-3778	-0-	10256	2	133	9	N	121	167	1			262
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13683	2	94	9	N	85	174	1			173
12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14605	2	32	9	N	29					202
01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14265	2	23	9	N	21					223
*02	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12448	2	55	9	N	50	183	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		204	-0-	204	204	8	1	196	2	N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

09	7410	X	7000	-0-	-410	-0-	6781	2	219	9	N	199	170	1			200
10	7564	X	5917	-0-	-1647	-0-	5767	2	150	9	N	136					336
11	7320	X	5220	-0-	-2100	-0-	5034	2	186	9	N	169	348	1	1	8	156
12	6975	X	5322	-0-	-1653	-0-	5070	2	252	9	N	229	1	8			384
01	6975	X	4413	-0-	-2562	-0-	4219	2	194	9	N	176	175	1	1	8	384
02	6300	X	3957	-0-	-2343	-0-	3852	2	105	9	N	95	3	8			476

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

09	10590	X	873	-0-	-9717	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	4375	-0-	-3127	-0-	302	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	499	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	596	1	7661	2	N	-0-					-0-
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	668	1	7596	2	N	-0-					-0-
*02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	318	1	7772	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	124	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1668	-0-	-502	-0-	135	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	441	-0-	-1519	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

09	22740	X	20691	-0-	-2049	-0-	20652	2	39	9	N	35					358
10	23436	X	18378	-0-	-5058	-0-	18313	2	65	9	N	59	175	1			242
11	21960	X	15757	-0-	-6203	-0-	15717	2	40	9	N	36	168	1			110
12	22010	X	20728	-0-	-1282	-0-	20698	2	30	9	N	27					137
01	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	20028	2	109	9	N	99	178	1			58
02	19320	X	17211	-0-	-2109	-0-	17141	2	70	9	N	64					122

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

09	20820	X	12572	-0-	-8248	-0-	12536	2	36	9	N	33					155
10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14478	2	48	9	N	44					199
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15724	2	77	9	N	70	180	1			89
12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16610	2	42	9	N	38					127
01	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16713	2	52	9	N	47	2	8			172
02	0	W	14966	-0-	14966	14966	14930	2	36	9	N	33					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	10401	-0-	-7329	-0-	798	1	9603	2	Y	-0-					-0-
10	18879	X	9344	-0-	-9535	-0-	820	1	8524	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	14290	-0-	-4490	-0-	918	1	13372	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	16828	-0-	-2578	-0-	1068	1	15760	2	Y	-0-					-0-
01	19406	X	16356	-0-	-3050	-0-	1175	1	15181	2	Y	-0-					-0-
*02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1023	1	14375	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

09	14010	X	11982	-0-	-2028	-0-	791	1	11191	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	11383	-0-	-3094	-0-	786	1	10597	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	10238	-0-	-3772	-0-	687	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10681	-0-	-2215	-0-	771	1	9910	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11433	-0-	-936	-0-	924	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	8692	-0-	-2480	-0-	342	1	8350	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

09	25200	X	8641	-0-	-16559	-0-	570	1	8071	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	4569	-0-	-6002	-0-	315	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	739	1	10267	2	N	-0-					-0-
12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	892	1	11466	2	N	-0-					-0-
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1010	1	11482	2	N	-0-					-0-
*02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	448	1	10958	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

09	16140	X	15153	-0-	-987	-0-	1000	1	14153	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14778	-0-	-1683	-0-	1020	1	13758	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	904	1	12567	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	13706	-0-	-2755	-0-	990	1	12716	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13080	-0-	-2575	-0-	1057	1	12023	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	11378	-0-	-2762	-0-	447	1	10931	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

09	10740	X	8578	-0-	-2162	-0-	268	1	8267	2	N	39					60
							43	9									
10	11098	X	8416	-0-	-2682	-0-	261	1	8111	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10740	X	4618	-0-	-6122	-0-	150	1	4432	2	N	33					69
							36	9									
12	10757	X	7349	-0-	-3408	-0-	260	1	7038	2	N	46	65	1			50
							51	9									
01	9920	X	7033	-0-	-2887	-0-	262	1	6707	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	8008	X	6380	-0-	-1628	-0-	202	1	6144	2	N	31					72
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9968	-0-	-112	-0-	312	1	9613	2	N	39					60
							43	9									
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	350	1	10856	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9891	2	N	33					69
							36	9									
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	331	1	8968	2	N	46	65	1			50
							51	9									
01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	319	1	8171	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	7588	X	7013	-0-	-575	-0-	223	1	6756	2	N	31					72
							34	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

09	10080	X	6045	-0-	-4035	-0-	252	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7548	-0-	-2868	-0-	537	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	5829	-0-	-4251	-0-	752	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	2872	-0-	-6304	-0-	307	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	3260	-0-	-4273	-0-	417	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	1518	-0-	-5286	-0-	217	1	1301	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	251	1	3864	2	Y	-0-	64	1			46
10	8835	X	2048	-0-	-6787	-0-	66	1	1982	2	Y	-0-					46
11	8550	X	1980	-0-	-6570	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-	31	1			15
12	7967	X	776	-0-	-7191	-0-	64	1	712	2	Y	-0-					15
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	421	1	6908	2	Y	18	9	1			24
							20	9									
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	272	1	4298	2	Y	-0-					24

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

09	11100	X	7787	-0-	-3313	-0-	324	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10163	-0-	-1059	-0-	723	1	9440	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	5559	-0-	-5301	-0-	717	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	7282	-0-	-3940	-0-	779	1	6503	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	7945	-0-	-2254	-0-	1017	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	6579	-0-	-2605	-0-	942	1	5637	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

09	9480	X	8591	-0-	-889	-0-	270	1	8321	2	N	-0-					24
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	319	1	9892	2	N	3					27
							3	9									
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	293	1	8618	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	309	1	8378	2	N	1					4
							1	9									
01	9641	X	7768	-0-	-1873	-0-	291	1	7476	2	N	1					5
							1	9									
02	8708	X	7123	-0-	-1585	-0-	227	1	6892	2	N	4					9
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	9840	X	8508	-0-	-1332	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					24
10	10168	X	3851	-0-	-6317	-0-	120	1	3728	2	N	3					27
							3	9									
11	9720	X	6725	-0-	-2995	-0-	221	1	6502	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	9517	X	8450	-0-	-1067	-0-	301	1	8148	2	N	1					4
							1	9									
01	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	300	1	7693	2	N	1					5
							1	9									
02	7952	X	7327	-0-	-625	-0-	234	1	7089	2	N	4					9
							4	9									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	20609	-0-	-3451	-0-	1360	1	19249	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	19426	-0-	-5436	-0-	1341	1	18085	2	N	-0-					-0-
11	24060	X	18384	-0-	-5676	-0-	1234	1	17150	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	19296	-0-	-3706	-0-	1393	1	17903	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	18654	-0-	-2643	-0-	1508	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	19236	X	16111	-0-	-3125	-0-	633	1	15478	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	22260	-0-	-3420	-0-	1469	1	20791	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	19244	-0-	-6765	-0-	1328	1	17916	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	18791	-0-	-6379	-0-	1262	1	17529	2	N	-0-					-0-
12	25079	X	19676	-0-	-5403	-0-	1421	1	18255	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	19526	-0-	-3476	-0-	1578	1	17948	2	N	-0-					-0-
02	20776	X	18148	-0-	-2628	-0-	713	1	17435	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	490	1	6934	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6591	-0-	-1779	-0-	455	1	6136	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	486	1	6757	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7461	-0-	-692	-0-	539	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	4660	-0-	-2997	-0-	377	1	4283	2	N	-0-					-0-
*02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	295	1	7222	2	N	-0-					-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
09	11970	X	6540	-0-	-5430	-0-	432	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	5935	-0-	-6434	-0-	410	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	4128	-0-	-6162	-0-	277	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	4210	-0-	-5462	-0-	304	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	3769	-0-	-4043	-0-	305	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4070	-0-	-2034	-0-	160	1	3910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1090	1 17 9	7088	2	Y	15					100
10	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	514	1 11 9	6817	2	Y	10	39	1			71
11	8400	X	6111	-0-	-2289	-0-	428	1 21 9	5662	2	Y	19					90
12	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	476	1 21 9	5610	2	Y	19	40	1			69
01	8339	X	4815	-0-	-3524	-0-	281	1 23 9	4511	2	Y	21					90
02	7532	X	4460	-0-	-3072	-0-	294	1 21 9	4145	2	Y	19	39	1			70

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
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	958	1 17 9	6233	2	Y	15					100
10	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	487	1 11 9	6465	2	Y	10	39	1			71
11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	435	1 21 9	5753	2	Y	19					90
12	7874	X	5228	-0-	-2646	-0-	407	1 21 9	4800	2	Y	19	40	1			69
01	7874	X	4823	-0-	-3051	-0-	281	1 23 9	4519	2	Y	21					90
02	6720	X	4912	-0-	-1808	-0-	324	1 21 9	4567	2	Y	19	39	1			70

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
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	1546	1 17 9	10056	2	Y	15					100
10	11873	X	9851	-0-	-2022	-0-	690	1 11 9	9150	2	Y	10	39	1			71
11	11970	X	9173	-0-	-2797	-0-	644	1 21 9	8508	2	Y	19					90
12	12307	X	9358	-0-	-2949	-0-	730	1 21 9	8607	2	Y	19	40	1			69
01	12307	X	8863	-0-	-3444	-0-	518	1 23 9	8322	2	Y	21					90
02	10836	X	8395	-0-	-2441	-0-	555	1 21 9	7819	2	Y	19	39	1			70

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
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	708	1 17 9	4603	2	Y	15					100
10	8153	X	5064	-0-	-3089	-0-	354	1 11 9	4699	2	Y	10	39	1			71
11	6840	X	5680	-0-	-1160	-0-	398	1 21 9	5261	2	Y	19					90
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	530	1 21 9	6250	2	Y	19	40	1			69
01	5208	X	3562	-0-	-1646	-0-	207	1 23 9	3332	2	Y	21					90
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	360	1 21 9	5063	2	Y	19	39	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5297	-0-	-703	-0-	406	1	4891	2	Y	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	490	1	5094	2	Y	1					1
							1	9									
11	4950	X	1855	-0-	-3095	-0-	119	1	1736	2	Y	-0-					1
12	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	328	1	4841	2	Y	1					2
							1	9									
01	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	364	1	4703	2	Y	-0-					2
02	5040	X	2628	-0-	-2412	-0-	174	1	2454	2	Y	-0-					2

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
09	7890	X	6309	-0-	-1581	-0-	484	1	5825	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6181	-0-	-1104	-0-	542	1	5638	2	Y	1					1
							1	9									
11	6240	X	4896	-0-	-1344	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					1
12	6510	X	5546	-0-	-964	-0-	352	1	5193	2	Y	1					2
							1	9									
01	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	442	1	5706	2	Y	-0-					2
02	5880	X	4862	-0-	-1018	-0-	324	1	4538	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	360	1	4503	2	Y	46	43	1			24
							51	9									
10	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1859	1	23244	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
11	0	W	23794	-0-	23794	23794	1755	1	21933	2	Y	96	93	1			31
							106	9									
*12	48216	X	24422	-0-	-23794	-0-	1792	1	22395	2	Y	214	133	1			112
							235	9									
*01	23095	X	23040	-0-	-55	-0-	1690	1	21124	2	Y	205	199	1			118
							226	9									
*02	20860	X	18027	-0-	-2833	-0-	1557	1	16363	2	Y	97	154	1			61
							107	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	371	1	11453	2	N	-0-					24
10	13237	X	5872	-0-	-7365	-0-	183	1	5686	2	N	3					27
							3	9									
11	12270	X	8760	-0-	-3510	-0-	288	1	8470	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	12400	X	4899	-0-	-7501	-0-	174	1	4724	2	N	1					4
							1	9									
01	12214	X	9258	-0-	-2956	-0-	347	1	8910	2	N	1					5
							1	9									
02	11032	X	6819	-0-	-4213	-0-	217	1	6598	2	N	4					9
							4	9									

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
09	16920	X	6841	-0-	-10079	-0-	525	1	6316	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	11115	-0-	-5997	-0-	976	1	10139	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	9057	-0-	-7413	-0-	582	1	8475	2	Y	-0-					-0-
12	16058	X	7336	-0-	-8722	-0-	465	1	6871	2	Y	-0-					-0-
01	15438	X	8405	-0-	-7033	-0-	604	1	7801	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	7428	-0-	-2624	-0-	494	1	6934	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	14850	X	2265	-0-	-12585	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	12958	X	4451	-0-	-8507	-0-	391	1	4060	2	Y	-0-					-0-
11	12540	X	6353	-0-	-6187	-0-	408	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	12958	X	8427	-0-	-4531	-0-	534	1	7893	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	8672	-0-	-2488	-0-	623	1	8049	2	Y	-0-					-0-
*02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	591	1	8295	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	12850	-0-	-890	-0-	848	1	12002	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12460	-0-	-1738	-0-	860	1	11600	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13185	-0-	-555	-0-	885	1	12300	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	949	1	12199	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12541	-0-	-727	-0-	1014	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	441	1	10784	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7102	-0-	-2168	-0-	469	1	6633	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6857	-0-	-2722	-0-	473	1	6384	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	420	1	5842	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	483	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	555	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6445	-0-	-191	-0-	253	1	6192	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	648	1	7807	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	659	1	6847	2	Y	1					1
							1	9									
11	7920	X	5331	-0-	-2589	-0-	342	1	4989	2	Y	-0-					1
12	8742	X	7520	-0-	-1222	-0-	477	1	7042	2	Y	1					2
							1	9									
01	8742	X	5126	-0-	-3616	-0-	368	1	4758	2	Y	-0-					2
02	7896	X	2485	-0-	-5411	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					2

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
09	8160	X	7361	-0-	-799	-0-	7287	2	74	9	N	67	343	1			192
10	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6595	2	102	9	N	93					285
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8493	2	99	9	N	90					375
12	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11324	2	101	9	N	92	173	1			294
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10374	2	94	9	N	85	1	8			378
*02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8549	2	76	9	N	69	175	1	2	8	270

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
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5084	-0-	-1333	-0-	395	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5346	-0-	-864	-0-	413	1	4933	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5506	-0-	-911	-0-	446	1	5060	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4960	-0-	-992	-0-	414	1	4546	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	282	1	3289	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1461	1	17613	2	Y	-0-					-0-
10	21917	X	19341	-0-	-2576	-0-	1504	1	17837	2	Y	-0-					-0-
11	20940	X	18391	-0-	-2549	-0-	1418	1	16973	2	Y	-0-					-0-
12	20956	X	19216	-0-	-1740	-0-	1558	1	17658	2	Y	-0-					-0-
01	20398	X	18913	-0-	-1485	-0-	1576	1	17337	2	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16962	-0-	-846	-0-	1342	1	15620	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

09	11490	X	4148	-0-	-7342	-0-	4148	2			N	-0-					215
10	11873	X	10180	-0-	-1693	-0-	10133	2	47	9	N	43	175	1	1	8	82
11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14975	2	50	9	N	45					127
12	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14803	2	29	9	N	26	1	8			152
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14517	2	17	9	N	15	2	8			165
02	13552	X	12488	-0-	-1064	-0-	12448	2	40	9	N	36	1	8			200

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

09	12390	X	4522	-0-	-7868	-0-	4493	2	29	9	N	26	4	8			271
10	12803	X	12248	-0-	-555	-0-	12198	2	50	9	N	45	5	8			311
11	12000	X	11705	-0-	-295	-0-	11624	2	81	9	N	74	175	1	3	8	207
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10848	2	55	9	N	50	4	8			253
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11184	2	66	9	N	60	6	8			307
02	9352	X	8588	-0-	-764	-0-	8434	2	154	9	N	140	169	1	3	8	275

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1481	1	9638	2	Y	15					100
							17	9									
10	10819	X	10411	-0-	-408	-0-	729	1	9671	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	11040	X	9440	-0-	-1600	-0-	663	1	8756	2	Y	19					90
							21	9									
12	11036	X	8479	-0-	-2557	-0-	661	1	7797	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	478	1	7681	2	Y	21					90
							23	9									
02	9968	X	7256	-0-	-2712	-0-	480	1	6755	2	Y	19	39	1			70
							21	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10422	2	179	9	N	163	170	1			345
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17467	2	230	9	N	209	166	1	1	8	387
11	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16873	2	183	9	N	166	348	1	1	8	204
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15586	2	197	9	N	179	1	8			382
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14798	2	169	9	N	154	171	1	2	8	363
*02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13383	2	144	9	N	131	1	8			493

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

09	17340	X	8758	-0-	-8582	-0-	8738	2	20	9	N	18	168	1			75
10	17918	X	11734	-0-	-6184	-0-	11701	2	33	9	N	30					105
11	16860	X	13978	-0-	-2882	-0-	13876	2	102	9	N	93					198
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6916	2	22	9	N	20					218
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7699	2	14	9	N	13	1	8			230
*02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8770	2	55	9	N	50	2	8			278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	Y	215	202	1			114
							237	9									
10	27280	X	16792	-0-	-10488	-0-	1215	1	15189	2	Y	353	333	1			134
							388	9									
11	0	W	22291	-0-	22291	22291	1615	1	20190	2	Y	442	433	1			143
							486	9									
*12	47562	X	25271	-0-	-22291	-0-	1852	1	23146	2	Y	248	259	1	5	8	127
							273	9									
*01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1888	1	23597	2	Y	181	204	1			104
							199	9									
*02	20804	X	20179	-0-	-625	-0-	1736	1	18246	2	Y	179	171	1			112
							197	9									

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	2501	1	31265	2	Y	130	130	1			69
							143	9									
10	29801	X	29801	-0-	-0-	-0-	2194	1	27421	2	Y	169	174	1			64
							186	9									
11	0	W	27689	-0-	27689	27689	2030	1	25373	2	Y	260	240	1			84
							286	9									
*12	54307	X	26618	-0-	-27689	-0-	1952	1	24398	2	Y	244	201	1			127
							268	9									
*01	34565	X	25061	-0-	-9504	-0-	1846	1	23081	2	Y	122	179	1			70
							134	9									
*02	31220	X	18589	-0-	-12631	-0-	1565	1	16452	2	Y	520	265	1			325
							572	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	780	1	9384	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10257	-0-	-438	-0-	799	1	9458	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9662	-0-	-748	-0-	746	1	8916	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	9784	-0-	-973	-0-	794	1	8990	2	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	864	1	9497	2	Y	-0-					-0-
*02	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	812	1	9435	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28680	X	25079	-0-	-3601	-0-	24915	2	164	9	N	149	180	1	4	8	294
10	29636	X	25862	-0-	-3774	-0-	25743	2	119	9	N	108	168	1	3	8	231
11	27240	X	23312	-0-	-3928	-0-	23185	2	127	9	N	115	2	8			344
12	27373	X	24155	-0-	-3218	-0-	24011	2	144	9	N	131	175	1	5	8	295
01	26195	X	25231	-0-	-964	-0-	25046	2	185	9	N	168	7	8			456
02	23408	X	23046	-0-	-362	-0-	22933	2	113	9	N	103	170	1	6	8	383

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5969	-0-	-1201	-0-	106	1	5859	2	N	4					13
							4	9									
10	7626	X	5868	-0-	-1758	-0-	105	1	5762	2	N	1					14
							1	9									
11	7380	X	5412	-0-	-1968	-0-	95	1	5314	2	N	3					17
							3	9									
12	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	100	1	5380	2	N	3					20
							3	9									
01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1	4499	2	N	5	14	1			11
							6	9									
02	5572	X	5545	-0-	-27	-0-	103	1	5434	2	N	7					18
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	10582	-0-	-2318	-0-	188	1 4 9	10390	2	N	4					13
10	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	193	1 1 9	10600	2	N	1					14
11	12240	X	10050	-0-	-2190	-0-	177	1 3 9	9870	2	N	3					17
12	10943	X	9425	-0-	-1518	-0-	171	1 3 9	9251	2	N	3					20
01	10943	X	7811	-0-	-3132	-0-	152	1 6 9	7653	2	N	5	14	1			11
02	9884	X	6356	-0-	-3528	-0-	118	1 8 9	6230	2	N	7					18

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
09	10890	X	8711	-0-	-2179	-0-	155	1 4 9	8552	2	N	4					13
10	10943	X	9340	-0-	-1603	-0-	167	1 1 9	9172	2	N	1					14
11	9900	X	8844	-0-	-1056	-0-	155	1 3 9	8686	2	N	3					17
12	9951	X	7850	-0-	-2101	-0-	143	1 3 9	7704	2	N	3					20
01	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	162	1 6 9	8170	2	N	5	14	1			11
*02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	163	1 8 9	8638	2	N	7					18

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
09	10260	X	8885	-0-	-1375	-0-	158	1 4 9	8723	2	N	4					13
10	10292	X	8930	-0-	-1362	-0-	159	1 1 9	8770	2	N	1					14
11	9720	X	8071	-0-	-1649	-0-	142	1 3 9	7926	2	N	3					17
12	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	140	1 3 9	7568	2	N	3					20
01	9176	X	6741	-0-	-2435	-0-	131	1 6 9	6604	2	N	5	14	1			11
02	8288	X	5906	-0-	-2382	-0-	109	1 8 9	5789	2	N	7					18

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15470	2	30	9	N	27	171	1			168
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14893	2	57	9	N	52					220
11	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13849	2	52	9	N	47					267
12	17577	X	13869	-0-	-3708	-0-	13819	2	50	9	N	45					312
01	17577	X	13265	-0-	-4312	-0-	13214	2	51	9	N	46	174	1			184
02	14476	X	11758	-0-	-2718	-0-	11721	2	37	9	N	34					218

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

09	24990	X	21287	-0-	-3703	-0-	21193	2	94	9	N	85	1	8			267
10	25823	X	21787	-0-	-4036	-0-	21707	2	80	9	N	73	179	1	1	8	160
11	23880	X	21848	-0-	-2032	-0-	21764	2	84	9	N	76					236
12	23312	X	20611	-0-	-2701	-0-	20536	2	75	9	N	68	1	8			303
01	23064	X	19573	-0-	-3491	-0-	19526	2	47	9	N	43	172	1	2	8	172
02	20384	X	18441	-0-	-1943	-0-	18382	2	59	9	N	54	3	8			223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35550	X	30080	-0-	-5470	-0-	883	1	29197	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30422	-0-	-3461	-0-	951	1	29471	2	N	-0-					-0-
11	32130	X	27834	-0-	-4296	-0-	843	1	26991	2	N	-0-					-0-
12	31744	X	28068	-0-	-3676	-0-	854	1	27214	2	N	-0-					-0-
01	31744	X	27113	-0-	-4631	-0-	816	1	26297	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	24388	-0-	-3696	-0-	740	1	23648	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33570	X	25692	-0-	-7878	-0-	754	1	24938	2	N	-0-					-0-
10	31868	X	26925	-0-	-4943	-0-	842	1	26083	2	N	-0-					-0-
11	29400	X	25883	-0-	-3517	-0-	784	1	25099	2	N	-0-					-0-
12	28985	X	26244	-0-	-2741	-0-	799	1	25445	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	24945	-0-	-3637	-0-	751	1	24194	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	21434	-0-	-2898	-0-	650	1	20784	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	4175	-0-	-7735	-0-	174	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	5860	-0-	-4060	-0-	417	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	2713	-0-	-6647	-0-	350	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	300	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6961	-0-	-1409	-0-	495	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	3335	-0-	-4765	-0-	430	1	2905	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	679	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6487	-0-	-1232	-0-	830	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5359	-0-	-1361	-0-	767	1	4592	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	849	1	10614	2	Y	121	143	1			32
							133	9									
10	12834	X	11089	-0-	-1745	-0-	812	1	10149	2	Y	116	74	1			74
							128	9									
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1430	1	17872	2	Y	142	91	1			125
							156	9									
12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	1372	1	17154	2	Y	168	197	1	2	8	94
							185	9									
01	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1415	1	17693	2	Y	134	191	1			37
							147	9									
*02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1149	1	13216	2	Y	142					179
							156	9									

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38040	X	32123	-0-	-5917	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	32081	-0-	-5491	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	30221	-0-	-4939	-0-	30221	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30529	-0-	-4129	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	29833	-0-	-4422	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	26123	-0-	-3865	-0-	26123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	13152	-0-	-3348	-0-	958	1	11975	2	Y	199	184	1	1	8	190
							219	9									
10	16988	X	14912	-0-	-2076	-0-	1089	1	13611	2	Y	193	193	1			190
							212	9									
11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	1336	1	16699	2	Y	189	197	1			182
							208	9									
12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1314	1	16427	2	Y	101					283
							111	9									
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1311	1	16383	2	Y	248	369	1			162
							273	9									
*02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1075	1	12366	2	Y	165					327
							182	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	16146	-0-	-984	-0-	1180	1	14750	2	Y	196	230	1	1	8	51
							216	9									
10	17701	X	15380	-0-	-2321	-0-	1128	1	14100	2	Y	138	101	1			88
							152	9									
11	17130	X	12556	-0-	-4574	-0-	918	1	11481	2	Y	143	106	1			125
							157	9									
12	17143	X	15664	-0-	-1479	-0-	1147	1	14334	2	Y	166	197	1			94
							183	9									
01	17143	X	10679	-0-	-6464	-0-	780	1	9752	2	Y	134	191	1			37
							147	9									
02	15064	X	9543	-0-	-5521	-0-	751	1	8636	2	Y	142					179
							156	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220	X	18560	-0-	-1660	-0-	18382	2	178	9	N	162	358	1	2	8	275
10	20894	X	17640	-0-	-3254	-0-	17526	2	114	9	N	104	164	1	3	8	212
11	20160	X	17222	-0-	-2938	-0-	17036	2	186	9	N	169	3	8			378
12	20832	X	18851	-0-	-1981	-0-	18685	2	166	9	N	151	173	1	2	8	354
01	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	17875	2	223	9	N	203	169	1	5	8	383
02	17332	X	14693	-0-	-2639	-0-	14580	2	113	9	N	103	168	1	2	8	316

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
09	30630	X	26997	-0-	-3633	-0-	793	1	26204	2	N	-0-					-0-
10	29791	X	26997	-0-	-2794	-0-	844	1	26153	2	N	-0-					-0-
11	29100	X	27158	-0-	-1942	-0-	823	1	26335	2	N	-0-					-0-
12	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	816	1	25976	2	N	-0-					-0-
01	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	788	1	25386	2	N	-0-					-0-
*02	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	676	1	21615	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	4957	-0-	-2723	-0-	4925	2	32	9	N	29	1	8			167
10	7936	X	4538	-0-	-3398	-0-	4499	2	39	9	N	35	3	8			199
11	6810	X	4599	-0-	-2211	-0-	4562	2	37	9	N	34	1	8			232
12	6727	X	4946	-0-	-1781	-0-	4913	2	33	9	N	30	2	8			260
01	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	4903	2	44	9	N	40	8	8			292
02	4620	X	3341	-0-	-1279	-0-	3305	2	36	9	N	33	7	8			318

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
09	10440	X	8742	-0-	-1698	-0-	8608	2	134	9	N	122	169	1	3	8	454
10	10354	X	8769	-0-	-1585	-0-	8670	2	99	9	N	90	339	1	6	8	199
11	9300	X	7690	-0-	-1610	-0-	7557	2	133	9	N	121	1	8			319
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8238	2	166	9	N	151	2	8			468
01	9021	X	7592	-0-	-1429	-0-	7462	2	130	9	N	118	169	1	8	8	409
02	8148	X	6044	-0-	-2104	-0-	5934	2	110	9	N	100	165	1	5	8	339

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

09	14490	X	13205	-0-	-1285	-0-	257	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12253	-0-	-1883	-0-	240	1	12013	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	10760	-0-	-2560	-0-	260	1	10500	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11612	-0-	-2028	-0-	292	1	11320	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11561	-0-	-2079	-0-	321	1	11240	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10136	-0-	-2184	-0-	243	1	9893	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

09	16080	X	8324	-0-	-7756	-0-	162	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12917	-0-	-2087	-0-	253	1	12664	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12667	-0-	-1073	-0-	306	1	12361	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13522	-0-	-676	-0-	340	1	13182	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	353	1	12354	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11278	-0-	-538	-0-	270	1	11008	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

09	18990	X	17287	-0-	-1703	-0-	336	1	16951	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	16455	-0-	-2424	-0-	323	1	16132	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	15921	-0-	-2019	-0-	384	1	15537	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	15797	-0-	-2059	-0-	398	1	15399	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	15271	-0-	-2585	-0-	424	1	14847	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	13300	-0-	-2828	-0-	319	1	12981	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

09	18870	X	15837	-0-	-3033	-0-	15707	2	130	9	N	118					443
10	18569	X	15518	-0-	-3051	-0-	15390	2	128	9	N	116	341	1			218
11	17460	X	14682	-0-	-2778	-0-	14481	2	201	9	N	183	1	8			400
12	17484	X	14547	-0-	-2937	-0-	14361	2	186	9	N	169	339	1			230
01	17112	X	14105	-0-	-3007	-0-	13865	2	240	9	N	218	173	1	1	8	274
02	14784	X	10687	-0-	-4097	-0-	10551	2	136	9	N	124					398

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

09	19920	X	19575	-0-	-345	-0-	19511	2	64	9	N	58					333
10	19561	X	18999	-0-	-562	-0-	18940	2	59	9	N	54	2	8			385
11	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18753	2	62	9	N	56	1	8			440
*12	20243	X	18404	-0-	-1839	-0-	18387	2	17	9	N	15	167	1	1	8	287
*01	20243	X	17657	-0-	-2586	-0-	17645	2	12	9	N	11	170	1	11	8	117
02	18284	X	15473	-0-	-2811	-0-	15414	2	59	9	N	54	6	8			165

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14342	2	114	9	N	104	2	8			456
10	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16041	2	121	9	N	110	350	1	5	8	211
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11049	2	107	9	N	97	174	1	2	8	132
12	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	17970	2	109	9	N	99	4	8			227
01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15762	2	173	9	N	157	11	8			373
*02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14307	2	94	9	N	85	169	1	5	8	284

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	4531	-0-		-10799	-0-		142	1	4388	2	N	1					7
									1	9									
10	15841	X	3958	-0-		-11883	-0-		123	1	3831	2	N	4	6	1			5
									4	9									
11	12930	X	544	-0-		-12386	-0-		18	1	520	2	N	5					10
									6	9									
12	10331	X	10331	-0-		-0-	-0-		367	1	9951	2	N	12	10	1			12
									13	9									
01	12964	X	12964	-0-		-0-	-0-		486	1	12474	2	N	4					16
									4	9									
*02	12535	X	12535	-0-		-0-	-0-		400	1	12128	2	N	6					22
									7	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18164	X	18164	-0-		-0-	-0-		570	1	17587	2	N	6	8	1			3
									7	9									
10	20491	X	19958	-0-		-533	-0-		623	1	19326	2	N	8	9	1			2
									9	9									
11	19830	X	18104	-0-		-1726	-0-		594	1	17502	2	N	7	4	1			5
									8	9									
12	20491	X	17902	-0-		-2589	-0-		636	1	17257	2	N	8	8	1			5
									9	9									
01	19964	X	17166	-0-		-2798	-0-		644	1	16515	2	N	6	8	1			3
									7	9									
02	18032	X	15083	-0-		-2949	-0-		481	1	14598	2	N	4					7
									4	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	18714	-0-		-2586	-0-		1386	1	17324	2	N	4	191	1			36
									4	9									
10	22010	X	18947	-0-		-3063	-0-		1392	1	17392	2	N	148					184
									163	9									
11	20730	X	18456	-0-		-2274	-0-		1367	1	17089	2	N	-0-					184
12	18941	X	18509	-0-		-432	-0-		1366	1	17081	2	N	56	200	1	1	8	39
									62	9									
01	18941	X	18734	-0-		-207	-0-		1377	1	17210	2	N	134					173
									147	9									
02	17108	X	15098	-0-		-2010	-0-		1602	1	13401	2	N	86					259
									95	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4281	-0-		-1689	-0-		4131	2	150	9	N	136	168	1	3	8	213
10	4836	X	3905	-0-		-931	-0-		3798	2	107	9	N	97					310
11	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-		4733	2	120	9	N	109	169	1			250
12	4433	X	3708	-0-		-725	-0-		3570	2	138	9	N	125	12	8			363
01	4433	X	4092	-0-		-341	-0-		3984	2	108	9	N	98	332	1	20	8	109
02	4536	X	3949	-0-		-587	-0-		3728	2	221	9	N	201	42	8			268

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14706	X	14706	-0-		-0-	-0-		14506	2	200	9	Y	182	89	1	1	8	264
10	13619	X	13619	-0-		-0-	-0-		13472	2	147	9	Y	134	238	1			160
11	12600	X	8864	-0-		-3736	-0-		8763	2	101	9	Y	92	93	1			159
12	15190	X	12309	-0-		-2881	-0-		12254	2	55	9	Y	50	85	1			124
01	15190	X	12378	-0-		-2812	-0-		12266	2	112	9	Y	102	59	1	2	8	165
02	13720	X	11165	-0-		-2555	-0-		11063	2	102	9	Y	93	68	1			190

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
09	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17167	2	200	9	Y	182	45	1			223
10	18259	X	16748	-0-	-1511	-0-	16685	2	63	9	Y	57	201	1			79
11	18150	X	15812	-0-	-2338	-0-	15729	2	83	9	Y	75	46	1			108
12	18755	X	16533	-0-	-2222	-0-	16398	2	135	9	Y	123	58	1			173
01	18755	X	12088	-0-	-6667	-0-	11976	2	112	9	Y	102	83	1	1	8	191
02	16212	X	14572	-0-	-1640	-0-	14461	2	111	9	Y	101	78	1	1	8	213

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
09	9000	X	7321	-0-	-1679	-0-	7111	2	210	9	N	191	170	1	1	8	263
10	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7438	2	176	9	N	160	171	1	1	8	251
11	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7058	2	185	9	N	168	1	8			418
12	7781	X	7693	-0-	-88	-0-	7540	2	153	9	N	139	173	1	2	8	382
01	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7273	2	88	9	N	80	4	8			458
02	6888	X	6338	-0-	-550	-0-	6263	2	75	9	N	68	2	8			524

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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		197	-0-	197	360	197	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		102	-0-	102	462	102	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	409	1	12608	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	432	1	13400	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	474	1	13954	2	N	7	4	1			5
							8	9									
12	13454	X	9909	-0-	-3545	-0-	352	1	9548	2	N	8	8	1			5
							9	9									
01	13826	X	8203	-0-	-5623	-0-	308	1	7888	2	N	6	8	1			3
							7	9									
02	13468	X	6780	-0-	-6688	-0-	216	1	6560	2	N	4					7
							4	9									

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
09	20970	X	20429	-0-	-541	-0-	1508	1	18853	2	N	62	153	1			74
							68	9									
10	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	1554	1	19420	2	N	116					190
							128	9									
11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	1528	1	19096	2	N	-0-					190
12	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1482	1	18527	2	N	169	197	1			162
							186	9									
01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	1493	1	18662	2	N	-0-					162
*02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1772	1	14822	2	N	164	197	1			129
							180	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10315	2	217	9	N	197	171	1	1	8	437
10	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12067	2	206	9	N	187	350	1	3	8	271
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12446	2	178	9	N	162	173	1	2	8	258
12	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17675	2	223	9	N	203	171	1	2	8	288
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18255	2	224	9	N	204	175	1			317
*02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15097	2	133	9	N	121	168	1			270

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
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15823	2	506	9	N	460	349	1	3	8	374
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14280	2	564	9	N	513	515	1	3	8	369
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9769	2	395	9	N	359	502	1	3	8	223
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	10854	2	502	9	N	456	174	1	2	8	503
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12803	2	499	9	N	454	509	1	4	8	444
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8646	2	337	9	N	306	335	1	1	8	414

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
09	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	530	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6246	-0-	-1969	-0-	548	1	5698	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	5494	-0-	-2216	-0-	353	1	5141	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5548	-0-	-2016	-0-	352	1	5196	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5385	-0-	-1745	-0-	387	1	4998	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4446	-0-	-1994	-0-	295	1	4151	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	18006	-0-	-4794	-0-	1096	1	16842	2	Y	62	64	1	8	8	100
							68	9									
10	23560	X	19471	-0-	-4089	-0-	627	1	18774	2	Y	64	3	8			161
							70	9									
11	19890	X	16693	-0-	-3197	-0-	1353	1	15281	2	Y	54	109	1			106
							59	9									
12	20305	X	16101	-0-	-4204	-0-	1312	1	14657	2	Y	120	5	8			221
							132	9									
01	19468	X	14609	-0-	-4859	-0-	835	1	13715	2	Y	54	139	1			136
							59	9									
02	17584	X	13758	-0-	-3826	-0-	818	1	12940	2	Y	-0-					136

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
09	17730	X	14201	-0-	-3529	-0-	866	1	13311	2	Y	22	64	1	4	8	64
							24	9									
10	18259	X	14890	-0-	-3369	-0-	481	1	14383	2	Y	24	3	8			85
							26	9									
11	16110	X	10703	-0-	-5407	-0-	869	1	9815	2	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	16368	X	9859	-0-	-6509	-0-	806	1	9008	2	Y	41	2	8			84
							45	9									
01	14911	X	10632	-0-	-4279	-0-	609	1	10003	2	Y	18	53	1			49
							20	9									
02	13440	X	9774	-0-	-3666	-0-	581	1	9193	2	Y	-0-					49

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
09	37470	X	29051	-0-	-8419	-0-	1978	1	26940	2	N	121	94	1			63
							133	9									
10	35867	X	30257	-0-	-5610	-0-	1971	1	28107	2	N	163					226
							179	9									
11	32910	X	28014	-0-	-4896	-0-	1824	1	26062	2	N	116	199	1			143
							128	9									
12	34007	X	26443	-0-	-7564	-0-	2255	1	23939	2	N	226	198	1	14	8	157
							249	9									
01	30256	X	26711	-0-	-3545	-0-	1861	1	24624	2	N	205	197	1			165
							226	9									
02	27328	X	23104	-0-	-4224	-0-	2483	1	20518	2	N	94					259
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	13813	-0-	-2237	-0-	912	1	12901	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13622	-0-	-2963	-0-	940	1	12682	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12878	-0-	-1432	-0-	865	1	12013	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12410	-0-	-2377	-0-	896	1	11514	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12561	-0-	-1699	-0-	1015	1	11546	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11003	-0-	-1877	-0-	432	1	10571	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26130	X	19902	-0-	-6228	-0-	1314	1	18588	2	N	-0-					-0-
10	27001	X	20208	-0-	-6793	-0-	1395	1	18813	2	N	-0-					-0-
11	26130	X	17868	-0-	-8262	-0-	1200	1	16668	2	N	-0-					-0-
12	25017	X	19012	-0-	-6005	-0-	1373	1	17639	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	19237	-0-	-3982	-0-	1555	1	17682	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	17970	-0-	-594	-0-	706	1	17264	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24480	X	22435	-0-	-2045	-0-	759	1	21676	2	N	-0-					-0-
10	25296	X	23631	-0-	-1665	-0-	880	1	22751	2	N	-0-					-0-
11	24480	X	23300	-0-	-1180	-0-	1147	1	22153	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	23240	-0-	-692	-0-	1053	1	22187	2	N	-0-					-0-
01	23932	X	21710	-0-	-2222	-0-	886	1	20824	2	N	-0-					-0-
02	21616	X	6332	-0-	-15284	-0-	990	1	5342	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24750	X	19813	-0-	-4937	-0-	670	1	19143	2	N	-0-					-0-
10	25575	X	13759	-0-	-11816	-0-	512	1	13247	2	N	-0-					-0-
11	24330	X	10508	-0-	-13822	-0-	517	1	9991	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	15622	-0-	-6698	-0-	708	1	14914	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	14740	-0-	-7487	-0-	601	1	14139	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	2341	-0-	-16139	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	9253	-0-	-5147	-0-	710	1	8543	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	9874	-0-	-4386	-0-	867	1	9007	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	9166	-0-	-3824	-0-	588	1	8578	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	7748	-0-	-4404	-0-	491	1	7257	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	7559	-0-	-4035	-0-	543	1	7016	2	Y	-0-					-0-
02	8932	X	7299	-0-	-1633	-0-	485	1	6814	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30090	X	29090	-0-	-1000	-0-	226	1	28592	2	N	247	348	1			31
							272	9									
10	30628	X	28290	-0-	-2338	-0-	489	1	27569	2	N	211	194	1			48
							232	9									
11	29640	X	25815	-0-	-3825	-0-	527	1	24957	2	N	301	123	1			226
							331	9									
12	30535	X	26932	-0-	-3603	-0-	26711	2	221	9	N	201	198	1	1	8	228
01	30070	X	26349	-0-	-3721	-0-	25989	2	360	9	N	327	393	1			162
02	27160	X	23151	-0-	-4009	-0-	858	1	22238	2	N	50					212
							55	9									

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
09	35160	X	29849	-0-	-5311	-0-	2205	1	27571	2	Y	66	74	1			77
							73	9									
10	34131	X	30594	-0-	-3537	-0-	2263	1	28290	2	Y	37					114
							41	9									
11	32550	X	28858	-0-	-3692	-0-	2130	1	26629	2	Y	90					204
							99	9									
12	30907	X	28727	-0-	-2180	-0-	2122	1	26526	2	Y	72					276
							79	9									
01	30907	X	26944	-0-	-3963	-0-	1987	1	24838	2	Y	108	116	1			268
							119	9									
02	27860	X	22677	-0-	-5183	-0-	1805	1	20759	2	Y	103	241	1	1	8	129
							113	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	19381	-0-	-5639	-0-	151	1	19081	2	N	135	36	1			146
							149	9									
10	25854	X	20462	-0-	-5392	-0-	355	1	20007	2	N	91	194	1			43
							100	9									
11	25020	X	14673	-0-	-10347	-0-	301	1	14243	2	N	117					160
							129	9									
12	24738	X	22472	-0-	-2266	-0-	22228	2	244	9	N	222	201	1	2	8	179
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21098	2	188	9	N	171	201	1			149
*02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	773	1	20021	2	N	80	200	1			29
							88	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580	X	22309	-0-	-1271	-0-	22114	2	195	9	N	177	171	1			493
10	24366	X	21860	-0-	-2506	-0-	21653	2	207	9	N	188	339	1	1	8	341
11	23580	X	21019	-0-	-2561	-0-	20800	2	219	9	N	199	171	1			369
12	23932	X	21102	-0-	-2830	-0-	20893	2	209	9	N	190	165	1			394
01	23715	X	20864	-0-	-2851	-0-	20801	2	63	9	N	57	2	8			449
02	20832	X	19415	-0-	-1417	-0-	19367	2	48	9	N	44	157	1			336

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
09	32190	X	31723	-0-	-467	-0-	31521	2	202	9	N	184	194	1	1	8	30
10	32333	X	30378	-0-	-1955	-0-	30247	2	131	9	N	119					149
11	31290	X	29471	-0-	-1819	-0-	68	1	29142	2	N	237	343	1			43
							261	9									
12	32767	X	29497	-0-	-3270	-0-	29296	2	201	9	N	183					226
01	32767	X	28988	-0-	-3779	-0-	28627	2	361	9	N	328	397	1			157
02	29596	X	27470	-0-	-2126	-0-	27397	2	73	9	N	66					223

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
09	19110	X	4710	-0-	-14400	-0-	348	1	4347	2	N	14	42	1			110
							15	9									
10	19747	X	1611	-0-	-18136	-0-	119	1	1492	2	N	-0-					110
11	18210	X	3280	-0-	-14930	-0-	243	1	3037	2	N	-0-					110
12	17794	X	5210	-0-	-12584	-0-	386	1	4824	2	N	-0-					110
01	14260	X	5270	-0-	-8990	-0-	381	1	4759	2	N	118					228
							130	9									
*02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	709	1	5927	2	N	4	193	1			39
							4	9									

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
09	25020	X	23606	-0-	-1414	-0-	1608	1	21896	2	N	93	194	1			34
							102	9									
10	24924	X	23159	-0-	-1765	-0-	1509	1	21515	2	N	123					157
							135	9									
11	24120	X	20447	-0-	-3673	-0-	1338	1	19109	2	N	-0-					157
12	24924	X	21426	-0-	-3498	-0-	1843	1	19570	2	N	12	12	8			157
							13	9									
01	24862	X	17635	-0-	-7227	-0-	1234	1	16331	2	N	64	198	1			23
							70	9									
02	22036	X	15295	-0-	-6741	-0-	1640	1	13550	2	N	95					118
							105	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	15546	-0-	-9054	-0-	15546	2			N	-0-					118
10	24118	X	18183	-0-	-5935	-0-	18183	2			N	-0-					118
11	22350	X	14991	-0-	-7359	-0-	35	1	14956	2	N	-0-					118
12	21297	X	14640	-0-	-6657	-0-	14640	2			N	-0-					118
01	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	13722	2			N	-0-					118
02	16436	X	9934	-0-	-6502	-0-	9934	2			N	-0-					118

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	221	-0-	-4219	-0-	7	1	213	2	N	1					7
							1	9									
10	4588	X	1302	-0-	-3286	-0-	41	1	1257	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	4440	X	2221	-0-	-2219	-0-	73	1	2142	2	N	5					10
							6	9									
12	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	337	1	9127	2	N	12	10	1			12
							13	9									
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	361	1	9257	2	N	4					16
							4	9									
*02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	275	1	8363	2	N	6					22
							7	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23790	X	20405	-0-	-3385	-0-	20293	2	112	9	N	102	194	1			43
10	23684	X	20703	-0-	-2981	-0-	20586	2	117	9	N	106					149
11	22920	X	19181	-0-	-3739	-0-	44	1	18936	2	N	183	197	1			135
							201	9									
12	22444	X	18430	-0-	-4014	-0-	18361	2	69	9	N	63					198
01	21421	X	17365	-0-	-4056	-0-	17186	2	179	9	N	163	199	1			162
02	19040	X	15518	-0-	-3522	-0-	15451	2	67	9	N	61					223

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	328	1	4461	2	N	-0-					187
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	N	17	80	1			124
							19	9									
11	13050	X	1445	-0-	-11605	-0-	91	1	1293	2	N	55					179
							61	9									
12	13485	X	5611	-0-	-7874	-0-	463	1	4917	2	N	210	197	1	19	8	173
							231	9									
01	13485	X	1645	-0-	-11840	-0-	101	1	1335	2	N	190	198	1			165
							209	9									
02	4480	X	1047	-0-	-3433	-0-	104	1	858	2	N	77					242
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 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
09	27141	X	7832	-0-	-19309	-0-	601	1	7231	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	8813	-0-	-1386	-0-	773	1	8040	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	564	1	8223	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	612	1	9033	2	Y	-0-					-0-
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	711	1	9183	2	Y	-0-					-0-
02	8204	X	7987	-0-	-217	-0-	531	1	7456	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21003	2	389	9	N	354	299	1			535
10	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19806	2	322	9	N	293	347	1	1	8	480
11	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18549	2	278	9	N	253	178	1	1	8	554
12	23560	X	18962	-0-	-4598	-0-	18603	2	359	9	N	326	344	1	1	8	535
01	23560	X	18704	-0-	-4856	-0-	18378	2	326	9	N	296	341	1	2	8	488
02	19964	X	15468	-0-	-4496	-0-	15257	2	211	9	N	192	2	8			678

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

09	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	26856	2	151	9	N	137					805
10	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27432	2	177	9	N	161	170	1			796
11	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	25931	2	141	9	N	128	175	1			749
12	28706	X	26837	-0-	-1869	-0-	26654	2	183	9	N	166	175	1			740
01	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31163	2	221	9	N	201	1	8			940
02	25200	X	22977	-0-	-2223	-0-	22841	2	136	9	N	124					1064

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17179	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	554	1	17177	2	N	7					20
							8	9									
11	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	537	1	15816	2	N	10	14	1			16
							11	9									
12	18352	X	16601	-0-	-1751	-0-	590	1	16005	2	N	5					21
							6	9									
01	18352	X	15791	-0-	-2561	-0-	592	1	15188	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	16576	X	14228	-0-	-2348	-0-	454	1	13768	2	N	5	14	1			8
							6	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	596	1	18377	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	597	1	18514	2	N	7					20
							8	9									
11	18720	X	16877	-0-	-1843	-0-	554	1	16312	2	N	10	14	1			16
							11	9									
12	19623	X	17752	-0-	-1871	-0-	631	1	17115	2	N	5					21
							6	9									
01	19623	X	17180	-0-	-2443	-0-	644	1	16525	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	17724	X	15493	-0-	-2231	-0-	494	1	14993	2	N	5	14	1			8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	31140	X	24297	-0-	-6843	-0-	1604	1	22693	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	23028	-0-	-8034	-0-	1590	1	21438	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	1412	1	19624	2	N	-0-					-0-
12	27714	X	20858	-0-	-6856	-0-	1506	1	19352	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20626	-0-	-4856	-0-	1667	1	18959	2	N	-0-					-0-
02	22680	X	18394	-0-	-4286	-0-	723	1	17671	2	N	-0-					-0-

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
09	17490	X	11013	-0-	-6477	-0-	834	1	10005	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	560	1	9336	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	14820	X	10505	-0-	-4315	-0-	838	1	9544	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	14973	X	12777	-0-	-2196	-0-	2068	1	10559	2	Y	136	177	1			56
							150	9									
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	772	1	12859	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
*02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	946	1	10169	2	Y	137	171	1			77
							151	9									

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
09	0	W	26999	-0-	26999	448319	1782	1	25217	2	N	-0-					-0-
10	473356	X	25037	-0-	-448319	-0-	1728	1	23309	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	22630	-0-	-10310	-0-	1519	1	21111	2	N	-0-					-0-
12	31217	X	22107	-0-	-9110	-0-	1596	1	20511	2	N	-0-					-0-
01	28334	X	22607	-0-	-5727	-0-	1827	1	20780	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	19224	-0-	-5976	-0-	755	1	18469	2	N	-0-					-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
09	29760	X	25456	-0-	-4304	-0-	25260	2	196	9	N	178	343	1			248
10	30752	X	25641	-0-	-5111	-0-	25424	2	217	9	N	197	169	1	1	8	275
11	29760	X	23806	-0-	-5954	-0-	23655	2	151	9	N	137	174	1	1	8	237
12	29946	X	23819	-0-	-6127	-0-	23681	2	138	9	N	125	1	8			361
01	28923	X	23467	-0-	-5456	-0-	23344	2	123	9	N	112	175	1	2	8	296
02	23772	X	20981	-0-	-2791	-0-	20829	2	152	9	N	138	175	1			259

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
09	91320	X	69582	-0-	-21738	-0-	2718	1	66864	2	N	-0-					-0-
10	86552	X	68743	-0-	-17809	-0-	3064	1	65679	2	N	-0-					-0-
11	80220	X	63661	-0-	-16559	-0-	3206	1	60455	2	N	-0-					-0-
12	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	2911	1	60229	2	N	-0-					-0-
01	58521	X	58521	-0-	-0-	-0-	1881	1	56640	2	N	-0-					-0-
*02	52682	X	52682	-0-	-0-	-0-	3225	1	49457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	0	W	9505	-0-	9505	214544	718	1	8613	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	225299	X	10755	-0-	-214544	-0-	599	1	9978	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	9660	X	7107	-0-	-2553	-0-	564	1	6420	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	10695	X	5262	-0-	-5433	-0-	837	1	4275	2	Y	136	177	1			56
							150	9									
01	10757	X	5509	-0-	-5248	-0-	303	1	5050	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
02	9716	X	5438	-0-	-4278	-0-	450	1	4837	2	Y	137	171	1			77
							151	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

09	102816	X	32515	-0-	-70301	-0-	2496	1	30019	2	Y	-0-					-0-
10	41292	X	29754	-0-	-11538	-0-	2612	1	27142	2	Y	-0-					-0-
11	36568	X	26450	-0-	-10118	-0-	1698	1	24752	2	Y	-0-					-0-
12	36983	X	25769	-0-	-11214	-0-	1634	1	24135	2	Y	-0-					-0-
01	33604	X	21582	-0-	-12022	-0-	1550	1	20032	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	21903	-0-	-8449	-0-	1456	1	20447	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	73242	X	23238	-0-	-50004	-0-	1783	1	21455	2	Y	-0-					-0-
10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	1921	1	19959	2	Y	-0-					-0-
11	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1055	1	15368	2	Y	-0-					-0-
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	1162	1	17154	2	Y	-0-					-0-
01	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	1380	1	17830	2	Y	-0-					-0-
*02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1092	1	15331	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	35	1	8			438
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	178	174	1	12	8	430
11	14490	X	3183	-0-	-11307	-0-	2819	2	364	9	N	331	336	1	4	8	421
12	11997	X	9583	-0-	-2414	-0-	8810	2	773	9	N	703	682	1	3	8	439
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8527	2	482	9	N	438	500	1	10	8	367
*02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7528	2	342	9	N	311	171	1	5	8	502

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

09	45570	X	28009	-0-	-17561	-0-	1849	1	26160	2	N	-0-					-0-
10	47089	X	27432	-0-	-19657	-0-	1894	1	25538	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	24244	-0-	-21326	-0-	1628	1	22616	2	N	-0-					-0-
12	36735	X	23613	-0-	-13122	-0-	1705	1	21908	2	N	-0-					-0-
01	30845	X	22286	-0-	-8559	-0-	1801	1	20485	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	19767	-0-	-6385	-0-	777	1	18990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12778	-0-	12778	12778	709	1	11818	2	Y	228	160	1	12	8	177
							251	9									
10	0	W	13664	-0-	13664	26442	763	1	12714	2	Y	170	187	1			160
							187	9									
11	0	W	10964	-0-	10964	37406	614	1	10229	2	Y	110	122	1			148
							121	9									
12	49891	X	12485	-0-	-37406	-0-	917	1	11458	2	Y	100	154	1	1	8	93
							110	9									
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	693	1	11557	2	Y	100	90	1	1	8	102
							110	9									
*02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	686	1	9229	2	Y	71	44	1	1	8	128
							78	9									

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
09	0	W	14103	-0-	14103	14103	786	1	13102	2	Y	195	182	1			159
							215	9									
10	0	W	12699	-0-	12699	26802	709	1	11808	2	Y	165	169	1			155
							182	9									
11	37509	X	10707	-0-	-26802	-0-	597	1	9955	2	Y	141	119	1			177
							155	9									
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	733	1	9161	2	Y	133	185	1	1	8	124
							146	9									
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	647	1	10774	2	Y	126	120	1	1	8	129
							139	9									
*02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	710	1	9548	2	Y	72	56	1	1	8	144
							79	9									

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
09	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	1980	1	24746	2	Y	182	170	1	8	8	45
							200	9									
10	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2120	1	26498	2	Y	284	285	1			44
							312	9									
11	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1264	1	15797	2	Y	440	409	1			75
							484	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	435	1	4729	2	Y	-0-					-0-

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
09	51930	X	4275	-0-	-47655	-0-	305	1	3817	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	53661	X	361	-0-	-53300	-0-	27	1	334	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	7530	X	327	-0-	-7203	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	91	-0-	-7690	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	126	-0-	-3878	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67680	X	30651	-0-	-37029	-0-	2208	1	27601	2	Y	765	748	1			197
							842	9									
10	69936	X	31812	-0-	-38124	-0-	2287	1	28581	2	Y	858	921	1			134
							944	9									
11	41340	X	32724	-0-	-8616	-0-	2371	1	29643	2	Y	645	669	1			110
							710	9									
12	36952	X	35963	-0-	-989	-0-	2624	1	32804	2	Y	486	453	1			143
							535	9									
01	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2576	1	32204	2	Y	599	590	1			152
							659	9									
02	30548	X	26190	-0-	-4358	-0-	2149	1	23381	2	Y	600	517	1			235
							660	9									

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
09	138870	X	28322	-0-	-110548	-0-	2086	1	26083	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	143499	X	28269	-0-	-115230	-0-	2091	1	26137	2	Y	37	67	1			6
							41	9									
11	32310	X	32048	-0-	-262	-0-	2352	1	29400	2	Y	269	229	1			46
							296	9									
12	40307	X	40307	-0-	-0-	-0-	2940	1	36756	2	Y	555	438	1			163
							611	9									
01	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	2862	1	35769	2	Y	544	569	1			138
							598	9									
*02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2595	1	28226	2	Y	551	473	1			216
							606	9									

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
09	133830	X	34590	-0-	-99240	-0-	2534	1	31673	2	Y	348	340	1			90
							383	9									
10	138291	X	31430	-0-	-106861	-0-	2315	1	28935	2	Y	164	228	1			26
							180	9									
11	33240	X	27530	-0-	-5710	-0-	2016	1	25199	2	Y	286	263	1			49
							315	9									
12	35743	X	27756	-0-	-7987	-0-	2037	1	25458	2	Y	237	216	1			70
							261	9									
01	35743	X	25559	-0-	-10184	-0-	1876	1	23454	2	Y	208	225	1			53
							229	9									
02	32284	X	23273	-0-	-9011	-0-	1938	1	21085	2	Y	227	191	1			89
							250	9									

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
09	59469	X	49177	-0-	-10292	-0-	49137	2	40	9	N	36					36
10	65751	X	48866	-0-	-16885	-0-	48842	2	24	9	N	22					58
11	63630	X	32632	-0-	-30998	-0-	32613	2	19	9	N	17					75
12	65751	X	20126	-0-	-45625	-0-	20068	2	58	9	Y	53	48	1	37	8	43
01	65751	X	6923	-0-	-58828	-0-	6891	2	32	9	Y	29	3	8			69
02	45892	X	1309	-0-	-44583	-0-	1170	2	139	9	Y	126	110	8			85

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
09	59986	X	49725	-0-	-10261	-0-	49685	2	40	9	N	36					36
10	61969	X	32784	-0-	-29185	-0-	32760	2	24	9	N	22					58
11	59970	X	45020	-0-	-14950	-0-	45001	2	19	9	N	17					75
12	61969	X	46743	-0-	-15226	-0-	46678	2	65	9	Y	59	48	1	43	8	43
01	61969	X	41509	-0-	-20460	-0-	41480	2	29	9	Y	26					69
02	46424	X	35830	-0-	-10594	-0-	35806	2	24	9	Y	22	6	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	114360	X	41915	-0-	-72445	-0-	1637	1	40278	2	N	-0-					-0-
10	118172	X	41627	-0-	-76545	-0-	1855	1	39772	2	N	-0-					-0-
11	114360	X	38447	-0-	-75913	-0-	1936	1	36511	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	37063	-0-	-10801	-0-	1709	1	35354	2	N	-0-					-0-
01	0	W	34376	-0-	34376	34376	1105	1	33271	2	N	-0-					-0-
02	0	W	31258	-0-	31258	65634	1914	1	29344	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

09	28530	X	13100	-0-	-15430	-0-	708	1	12334	2	Y	53					108
							58	9									
10	29481	X	12394	-0-	-17087	-0-	539	1	11834	2	Y	19	5	8			122
							21	9									
11	28530	X	11875	-0-	-16655	-0-	485	1	11316	2	Y	67	80	1			109
							74	9									
12	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	460	1	10201	2	Y	22					131
							24	9									
01	13547	X	12318	-0-	-1229	-0-	529	1	11760	2	Y	26					157
							29	9									
02	12236	X	10233	-0-	-2003	-0-	425	1	9755	2	Y	48	88	1			117
							53	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

09	121260	X	63431	-0-	-57829	-0-	2477	1	60954	2	N	-0-					-0-
10	125302	X	62770	-0-	-62532	-0-	2798	1	59972	2	N	-0-					-0-
11	121260	X	57237	-0-	-64023	-0-	2882	1	54355	2	N	-0-					-0-
12	125302	X	57156	-0-	-68146	-0-	2635	1	54521	2	N	-0-					-0-
01	125302	X	53737	-0-	-71565	-0-	1727	1	52010	2	N	-0-					-0-
02	59192	X	48076	-0-	-11116	-0-	2943	1	45133	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

09	107790	X	52079	-0-	-55711	-0-	2034	1	50045	2	N	-0-					-0-
10	111383	X	51743	-0-	-59640	-0-	2306	1	49437	2	N	-0-					-0-
11	107790	X	47516	-0-	-60274	-0-	2393	1	45123	2	N	-0-					-0-
12	111383	X	47014	-0-	-64369	-0-	2168	1	44846	2	N	-0-					-0-
01	111383	X	43715	-0-	-67668	-0-	1405	1	42310	2	N	-0-					-0-
02	48608	X	39333	-0-	-9275	-0-	2408	1	36925	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

09	47070	X	26859	-0-	-20211	-0-	1773	1	25086	2	N	-0-					-0-
10	48639	X	22455	-0-	-26184	-0-	1550	1	20905	2	N	-0-					-0-
11	47070	X	22877	-0-	-24193	-0-	1536	1	21341	2	N	-0-					-0-
12	35588	X	22479	-0-	-13109	-0-	1623	1	20856	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	21525	-0-	-8514	-0-	1740	1	19785	2	N	-0-					-0-
02	25060	X	18961	-0-	-6099	-0-	745	1	18216	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

09	0	W	14704	-0-	14704	248895	971	1	13733	2	N	-0-					-0-
10	0	W	13348	-0-	13348	262243	921	1	12427	2	N	-0-					-0-
11	0	W	12569	-0-	12569	274812	844	1	11725	2	N	-0-					-0-
12	0	W	14538	-0-	14538	289350	1050	1	13488	2	N	-0-					-0-
01	0	W	13918	-0-	13918	303268	1125	1	12793	2	N	-0-					-0-
02	0	W	11023	-0-	11023	314291	433	1	10590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		14501	-0-	14501	14501	1113	1	13388	2	Y	-0-					-0-
10	42976	X	28475	-0-	-14501	-0-	2500	1	25975	2	Y	-0-					-0-
11	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	1523	1	22187	2	Y	-0-					-0-
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1468	1	21674	2	Y	-0-					-0-
01	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	1537	1	19865	2	Y	-0-					-0-
02	18452	X	17878	-0-	-574	-0-	1189	1	16689	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13339	-0-	13339	13339	1023	1	12316	2	Y	-0-					-0-
10	42014	X	28675	-0-	-13339	-0-	2517	1	26158	2	Y	-0-					-0-
11	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	1418	1	20666	2	Y	-0-					-0-
12	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	1339	1	19766	2	Y	-0-					-0-
01	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	1521	1	19664	2	Y	-0-					-0-
*02	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1257	1	17648	2	Y	-0-					-0-

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
09	97470	X	37216	-0-	-60254	-0-	2102	1	35044	2	N	64					346
							70	9									
10	100719	X	36569	-0-	-64150	-0-	2067	1	34459	2	N	39					385
							43	9									
11	97470	X	34406	-0-	-63064	-0-	1942	1	32372	2	N	84					469
							92	9									
12	0	W	32788	-0-	32788	32788	1853	1	30879	2	N	51	196	1			324
							56	9									
01	0	W	33336	-0-	33336	66124	1882	1	31363	2	N	83					407
							91	9									
*02	92296	X	26172	-0-	-66124	-0-	1567	1	24555	2	N	45					452
							50	9									

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
09	81210	X	20360	-0-	-60850	-0-	1150	1	19173	2	N	34					374
							37	9									
10	83917	X	18000	-0-	-65917	-0-	1017	1	16949	2	N	31					405
							34	9									
11	81210	X	15438	-0-	-65772	-0-	872	1	14536	2	N	27	198	1			234
							30	9									
12	0	W	14899	-0-	14899	14899	842	1	14028	2	N	26					260
							29	9									
01	0	W	10591	-0-	10591	25490	598	1	9963	2	N	27					287
							30	9									
*02	37093	X	11603	-0-	-25490	-0-	695	1	10886	2	N	20					307
							22	9									

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
09	31200	X	7345	-0-	-23855	-0-	725	1	6620	2	Y	-0-					78
10	32240	X	11110	-0-	-21130	-0-	1190	1	9920	2	Y	-0-					78
11	31200	X	8772	-0-	-22428	-0-	794	1	7978	2	Y	-0-					78
12	32240	X	8233	-0-	-24007	-0-	552	1	7681	2	Y	-0-					78
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	271	1	6668	2	Y	-0-					78
02	10024	X	4822	-0-	-5202	-0-	247	1	4575	2	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	1908	1	17430	2	Y	-0-					78
10	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	2212	1	18444	2	Y	30	30	8			78
							33	9									
11	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	1694	1	17025	2	Y	-0-					78
12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1211	1	16848	2	Y	-0-					78
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	602	1	14790	2	Y	-0-					78
*02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	755	1	13982	2	Y	-0-					78

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
09	22560	X	2718	-0-	-19842	-0-	268	1	2450	2	Y	-0-					78
10	23312	X	3646	-0-	-19666	-0-	387	1	3223	2	Y	33	33	8			78
							36	9									
11	22560	X	2833	-0-	-19727	-0-	256	1	2577	2	Y	-0-					78
12	23312	X	2375	-0-	-20937	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3304	X	1057	-0-	-2247	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					78

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45810	X	12017	-0-	-33793	-0-	793	1	11224	2	N	-0-					-0-
10	47337	X	11908	-0-	-35429	-0-	822	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	45810	X	11328	-0-	-34482	-0-	761	1	10567	2	N	-0-					-0-
12	47337	X	11409	-0-	-35928	-0-	824	1	10585	2	N	-0-					-0-
01	47337	X	11240	-0-	-36097	-0-	908	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9404	-0-	-1824	-0-	370	1	9034	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98790	X	54181	-0-	-44609	-0-	2007	1	52174	2	N	-0-					-0-
10	102083	X	50227	-0-	-51856	-0-	2812	1	47415	2	N	-0-					-0-
11	98790	X	44604	-0-	-54186	-0-	3670	1	40934	2	N	-0-					-0-
12	102083	X	41476	-0-	-60607	-0-	4086	1	37390	2	N	-0-					-0-
01	37231	X	37231	-0-	-0-	-0-	4340	1	32891	2	N	-0-					-0-
02	50568	X	27324	-0-	-23244	-0-	829	1	26495	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6999	-0-	6999	225480	259	1	6740	2	N	-0-					-0-
10	0	W	55003	-0-	55003	280483	3079	1	51924	2	N	-0-					-0-
11	0	W	48766	-0-	48766	329249	4013	1	44753	2	N	-0-					-0-
12	0	W	40605	-0-	40605	369854	4000	1	36605	2	N	-0-					-0-
*01	394436	X	24582	-0-	-369854	-0-	2866	1	21716	2	N	-0-					-0-
*02	38304	X	16979	-0-	-21325	-0-	515	1	16464	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41610	X	13074	-0-	-28536	-0-	410	1	12646	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	42997	X	14109	-0-	-28888	-0-	440	1	13652	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	41610	X	12115	-0-	-29495	-0-	397	1	11689	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	42997	X	11434	-0-	-31563	-0-	406	1	11006	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	9989	-0-	9989	9989	374	1	9593	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	9716	-0-	9716	19705	309	1	9385	2	N	20	28	1			14
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47730	X	18201	-0-	-29529	-0-	571	1	17612	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	49321	X	16869	-0-	-32452	-0-	526	1	16326	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	47730	X	16352	-0-	-31378	-0-	536	1	15787	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	49321	X	16509	-0-	-32812	-0-	586	1	15901	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	15271	-0-	15271	15271	572	1	14677	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	13416	-0-	13416	28687	427	1	12967	2	N	20	28	1			14
							22	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

09	105870	X	47855	-0-	-58015	-0-	2690	1	44832	2	N	303	384	1			353
							333	9									
10	109399	X	47206	-0-	-62193	-0-	2654	1	44227	2	N	295	195	1			453
							325	9									
11	105870	X	43662	-0-	-62208	-0-	2453	1	40884	2	N	295	392	1			356
							325	9									
12	109399	X	42385	-0-	-67014	-0-	2382	1	39700	2	N	275	197	1			434
							303	9									
01	0	W	43073	-0-	43073	43073	2421	1	40353	2	N	272	395	1			311
							299	9									
02	0	W	34313	-0-	34313	77386	2044	1	32029	2	N	218	196	1			333
							240	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

09	0	W	10330	-0-	10330	92397	324	1	9988	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	0	W	10688	-0-	10688	103085	333	1	10338	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	0	W	9597	-0-	9597	112682	314	1	9254	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	0	W	9509	-0-	9509	122191	337	1	9150	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	8913	-0-	8913	131104	334	1	8557	2	N	20	14	1			22
							22	9									
*02	138764	X	7660	-0-	-131104	-0-	244	1	7394	2	N	20	28	1			14
							22	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

09	41542	X	36957	-0-	-4585	-0-	36917	2	40	9	N	36					36
10	56296	X	24117	-0-	-32179	-0-	24093	2	24	9	N	22					58
11	54480	X	26664	-0-	-27816	-0-	26645	2	19	9	N	17					75
12	56296	X	32414	-0-	-23882	-0-	32396	2	18	9	Y	16	48	1			43
01	56296	X	31565	-0-	-24731	-0-	31536	2	29	9	Y	26					69
02	34496	X	25696	-0-	-8800	-0-	25678	2	18	9	Y	16					85

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

09	65254	X	53932	-0-	-11322	-0-	53892	2	40	9	N	36					36
10	67983	X	40155	-0-	-27828	-0-	40131	2	24	9	N	22					58
11	65790	X	29554	-0-	-36236	-0-	29535	2	19	9	N	17					75
12	67983	X	30233	-0-	-37750	-0-	30215	2	18	9	Y	16	48	1			43
01	67983	X	37816	-0-	-30167	-0-	37787	2	29	9	Y	26					69
02	50344	X	33407	-0-	-16937	-0-	33389	2	18	9	Y	16					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M. T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18154	-0-	18154	18154	1319	1	16494	2	Y	310	245	1			65
							341	9									
10	43515	X	25361	-0-	-18154	-0-	1833	1	22916	2	Y	556	490	1			131
							612	9									
11	26790	X	19385	-0-	-7405	-0-	1405	1	17561	2	Y	381	395	1			117
							419	9									
12	27683	X	19062	-0-	-8621	-0-	1394	1	17424	2	Y	222	174	1			165
							244	9									
01	27683	X	15500	-0-	-12183	-0-	1121	1	14014	2	Y	332	367	1			130
							365	9									
02	25004	X	14720	-0-	-10284	-0-	1147	1	13187	2	Y	351	168	1			313
							386	9									

M. T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 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
09	0		25222	-0-	25222	25222	1794	1	22427	2	Y	910	718	1	2	8	190
							1001	9									
10	0		25872	-0-	25872	51094	1881	1	23515	2	Y	433	521	1			102
							476	9									
11	70997	X	19903	-0-	-51094	-0-	1455	1	18186	2	Y	238	267	1			73
							262	9									
12	37851	X	19262	-0-	-18589	-0-	1395	1	17432	2	Y	395	174	1			294
							435	9									
01	37851	X	15754	-0-	-22097	-0-	1144	1	14303	2	Y	279	464	1			109
							307	9									
02	34188	X	14866	-0-	-19322	-0-	1169	1	13447	2	Y	227	134	1			202
							250	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 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
10	0		15888	-0-	15888	15888	496	1	15381	2	N	10					10
							11	9									
11	0	W	38297	-0-	38297	54185	1257	1	37026	2	N	13					23
							14	9									
12	0	W	21848	-0-	21848	76033	777	1	21071	2	N	-0-					23
01	106502	X	30469	-0-	-76033	-0-	1143	1	29325	2	N	1					24
							1	9									
*02	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	812	1	24650	2	N	-0-					24

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	812	1	13542	2	Y	195	183	1			159
							215	9									
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	695	1	11589	2	Y	171	169	1			161
							188	9									
11	11130	X	10337	-0-	-793	-0-	576	1	9600	2	Y	146	123	1			184
							161	9									
12	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	876	1	10950	2	Y	165	194	1			155
							182	9									
01	0	W	11414	-0-	11414	11414	636	1	10591	2	Y	170	150	1	1	8	174
							187	9									
02	0	W	10551	-0-	10551	21965	719	1	9675	2	Y	143	76	1	1	8	240
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		57011	-0-	57011	57011	1501	1	55509	2	Y	1					1
							1	9									
*07	129005	X	71994	-0-	-57011	-0-	1911	1	70066	2	Y	15					16
							17	9									
*08	62615	X	62615	-0-	-0-	-0-	1907	1	60690	2	Y	16	9	1			23
							18	9									
*09	55479	X	55479	-0-	-0-	-0-	1842	1	53637	2	Y	-0-	6	1			17
*10	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1705	1	51077	2	Y	-0-	13	1			4
*11	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	1456	1	46585	2	Y	6					10
							7	9									
*12	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	1426	1	45413	2	Y	-0-					10
*01	44888	X	43394	-0-	-1494	-0-	1306	1	42078	2	Y	9					19
							10	9									
*02	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1132	1	36163	2	Y	9	13	1			15
							10	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

09	0	W	34588	-0-	34588	188741	2511	1	31387	2	N	627	558	1	3	8	245
							690	9									
10	0	W	33299	-0-	33299	222040	2424	1	30305	2	N	518	576	1			187
							570	9									
11	0	W	31382	-0-	31382	253422	2282	1	28529	2	N	519	578	1			128
							571	9									
12	0	W	30614	-0-	30614	284036	2228	1	27850	2	N	487	518	1	2	8	95
							536	9									
01	0	W	26136	-0-	26136	310172	1903	1	23783	2	N	409	378	1			126
							450	9									
02	0	W	20545	-0-	20545	330717	1747	1	18369	2	N	390	195	1			321
							429	9									

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

09	69180	X	35933	-0-	-33247	-0-	2551	1	31891	2	N	1355	1154	1	3	8	357
							1491	9									
10	71486	X	28182	-0-	-43304	-0-	2013	1	25168	2	N	910	1158	1			109
							1001	9									
11	69180	X	18859	-0-	-50321	-0-	1312	1	16399	2	N	1044	986	1			167
							1148	9									
12	71486	X	5415	-0-	-66071	-0-	379	1	4743	2	N	266	277	1			156
							293	9									
01	71486	X	38253	-0-	-33233	-0-	2753	1	34414	2	N	987	993	1			150
							1086	9									
02	64568	X	37266	-0-	-27302	-0-	3122	1	32822	2	N	1202	998	1			354
							1322	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

11	0		35547	-0-	35547	35547	798	1	34749	2	N	-0-					-0-
12	78353	X	42806	-0-	-35547	-0-	42806	2			N	-0-					-0-
01	53630	X	38808	-0-	-14822	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	32410	-0-	-16030	-0-	32410	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

11	0		37526	-0-	37526	37526	843	1	36683	2	N	-0-					-0-
12	80877	X	43351	-0-	-37526	-0-	43351	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	39385	-0-	-14028	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	48244	X	32306	-0-	-15938	-0-	32306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 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
11	0		48590	-0-	48590	48590	1195	1	47395	2	N	-0-					-0-
12	109272	X	60682	-0-	-48590	-0-	1723	1	58959	2	N	-0-					-0-
01	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1226	1	48629	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	42342	-0-	-1786	-0-	2419	1	39923	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 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
09	0	W	4096	-0-	4096	8138	315	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4275	-0-	4275	12413	242	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	0	W	4048	-0-	4048	16461	327	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	0	W	4124	-0-	4124	20585	675	1	3449	2	N	-0-					-0-
01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	3709	-0-	3709	28573	316	1	3393	2	N	-0-					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	15717	-0-	15717	148773	15090	2	627	9	N	570	692	1	1	8	327
10	0	W	14746	-0-	14746	163519	14162	2	584	9	N	531	510	1	4	8	344
11	0	W	12729	-0-	12729	176248	12250	2	479	9	N	435	333	1	2	8	444
12	0	W	12286	-0-	12286	188534	11849	2	437	9	N	397	497	1			344
01	0	W	11150	-0-	11150	199684	10761	2	389	9	N	354	334	1			364
02	0	W	10234	-0-	10234	209918	9897	2	337	9	N	306	171	1			499

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		54021	-0-	54021	54021	1422	1	52598	2	Y	1					1
							1	9									
*07	124819	X	70798	-0-	-54021	-0-	1879	1	68902	2	Y	15					16
							17	9									
*08	61122	X	61122	-0-	-0-	-0-	1862	1	59230	2	Y	27	9	1			34
							30	9									
*09	54074	X	54074	-0-	-0-	-0-	1795	1	52257	2	Y	20	9	1			45
							22	9									
*10	51014	X	51014	-0-	-0-	-0-	1647	1	49342	2	Y	23	34	1			34
							25	9									
*11	46215	X	46215	-0-	-0-	-0-	1400	1	44805	2	Y	9					43
							10	9									
*12	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	1389	1	44239	2	Y	-0-					43
*01	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1286	1	41457	2	Y	11					54
							12	9									
*02	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	1127	1	36015	2	Y	9	37	1			26
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		56152	-0-	56152	56152	1478	1	54673	2	Y	1					1
							1	9									
*07	129529	X	73377	-0-	-56152	-0-	1948	1	71412	2	Y	15					16
							17	9									
*08	65436	X	65436	-0-	-0-	-0-	1993	1	63425	2	Y	16	9	1			23
							18	9									
*09	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-	1943	1	56573	2	Y	14	6	1			31
							15	9									
*10	55894	X	55894	-0-	-0-	-0-	1805	1	54063	2	Y	24	24	1			31
							26	9									
*11	50758	X	50758	-0-	-0-	-0-	1537	1	49201	2	Y	18					49
							20	9									
*12	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	1508	1	48019	2	Y	-0-					49
*01	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1407	1	45351	2	Y	6					55
							7	9									
02	41188	X	40276	-0-	-912	-0-	1222	1	39045	2	Y	8	37	1			26
							9	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		20855	-0-	20855	20855	1496	1	18701	2	N	598	383	1			215
							658	9									
06	0		76242	-0-	76242	97097	4206	1	70101	2	N	1759	1676	1			298
							1935	9									
07	0	W	57051	-0-	57051	154148	3158	1	52640	2	N	1139	1147	1			290
							1253	9									
08	0	W	49850	-0-	49850	203998	3616	1	45199	2	N	941	1153	1			78
							1035	9									
09	0	W	44197	-0-	44197	248195	3207	1	40092	2	N	816	777	1	3	8	114
							898	9									
10	0	W	44715	-0-	44715	292910	3245	1	40562	2	N	825	774	1			165
							908	9									
11	0	W	45525	-0-	45525	338435	3304	1	41294	2	N	843	790	1			218
							927	9									
12	0	W	51822	-0-	51822	390257	3763	1	47043	2	N	924	794	1	2	8	346
							1016	9									
01	0	W	36314	-0-	36314	426571	2633	1	32919	2	N	693	946	1			93
							762	9									
02	0	W	25329	-0-	25329	451900	2168	1	22789	2	N	338	195	1			236
							372	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 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
*03	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	1569	1	22738	2	N	-0-					-0-
*04	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	1562	1	18130	2	N	-0-					-0-
*05	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	1082	1	17688	2	N	-0-					-0-
*06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	842	1	15818	2	N	-0-					-0-
*07	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	638	1	14992	2	N	-0-					-0-
*08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	1744	1	13518	2	N	-0-					-0-
*09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	1839	1	11962	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	11849	-0-	-2163	-0-	831	1	11018	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	10410	-0-	-3150	-0-	732	1	9678	2	N	-0-					-0-
*12	14012	X	3293	-0-	-10719	-0-	257	1	3036	2	Y	-0-					-0-
01	14012	X	6083	-0-	-7929	-0-	356	1	5727	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	6779	-0-	-5877	-0-	450	1	6329	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64944	X	55276	-0-	-9668	-0-	3238	1	52038	2	Y	-0-					-0-
02	75768	X	42874	-0-	-32894	-0-	2844	1	40030	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54210	-0-	54210	54210	3175	1	51035	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	40496	-0-	40496	94706	2686	1	37810	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		946	-0-	946	946	74	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	61009	-0-	61009	61955	3574	1	57435	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	31737	-0-	31737	93692	2105	1	29632	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35158	-0-	35158	35158	35023	2	135	9	N	123					123
01	0		49708	-0-	49708	84866	49422	2	286	9	N	260					383
02	0	W	37724	-0-	37724	122590	37520	2	204	9	N	185	196	1			372

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					175
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	3	2	9	N	2					177
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					177
12	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	5774	3			N	-0-					177
01	DLQ G-10		5634	-0-	5634	11408	5634	3			N	-0-					177
02	DLQ G-10		5115	-0-	5115	16523	5115	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6281	3			N	-0-					2
10	7130	X	6509	-0-	-621	-0-	6509	3			N	-0-					2
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6404	-0-	6404	6404	6404	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12780	6376	3			N	-0-					2
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	18453	5673	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	2801	3			N	-0-					17
10	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	3			N	-0-					17
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2783	3			N	-0-					17
01	DLQ G-10		2738	-0-	2738	5521	2738	3			N	-0-					17
02	DLQ G-10		2481	-0-	2481	8002	2481	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9604	-0-	-26	-0-	9604	3			Y	-0-					48
10	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9293	3	9	9	Y	8					56
11	9570	X	8615	-0-	-955	-0-	8613	3	2	9	Y	2	51	1			7
12	DLQ G-10		9663	-0-	9663	9663	9663	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		9792	-0-	9792	19455	9792	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		8668	-0-	8668	28123	8668	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X		4252	-0-	-9518	-0-	4252	3			N	-0-					47
10	14229	X		4216	-0-	-10013	-0-	4216	3			N	-0-					47
11	7740	X		3886	-0-	-3854	-0-	3886	3			N	-0-					47
12	DLQ G-10			4158	-0-	4158	4158	4158	3			N	-0-					47
01	DLQ G-10			2781	-0-	2781	6939	2781	3			N	-0-					47
*02	12229	X		5290	-0-	-6939	-0-	5290	3			N	-0-					47

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
09	8280	X		7525	-0-	-755	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
10	8556	X		7569	-0-	-987	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
11	8280	X		7111	-0-	-1169	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			7183	-0-	7183	7183	7183	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			6407	-0-	6407	13590	6407	3			N	-0-					-0-
*02	19327	X		5737	-0-	-13590	-0-	5737	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
09	4380	X		4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					9
10	4490	X		4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					9
11	4290	X		4034	-0-	-256	-0-	4034	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10			4168	-0-	4168	4168	4168	3			N	-0-					9
01	DLQ G-10			4037	-0-	4037	8205	4037	3			N	-0-					9
*02	11829	X		3624	-0-	-8205	-0-	3624	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
09	11428	X		11428	-0-	-0-	-0-	11427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11469	X		11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
11	11922	X		11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			11991	-0-	11991	11991	11991	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			11721	-0-	11721	23712	11721	3			N	-0-					-0-
*02	34167	X		10455	-0-	-23712	-0-	10454	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	2250	X		1123	-0-	-1127	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	8			21
10	2449	X		2418	-0-	-31	-0-	2415	3	3	9	Y	3	3	8			21
11	3164	X		3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	Y	6	6	8			21
12	DLQ G-10			1941	-0-	1941	1941	1939	3	2	9	Y	2	2	8			21
01	DLQ G-10			2329	-0-	2329	4270	2326	3	3	9	Y	3	3	8			21
*02	6874	X		2604	-0-	-4270	-0-	2597	3	7	9	Y	6	6	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
09	2144	X		2144	-0-	-0-	-0-	2141	3	3	9	N	3	3	8			2
10	2170	X		1971	-0-	-199	-0-	1969	3	2	9	N	2	2	8			2
11	2130	X		1887	-0-	-243	-0-	1883	3	4	9	N	4	4	8			2
12	DLQ G-10			2242	-0-	2242	2242	2241	3	1	9	N	1	1	8			2
01	DLQ G-10			2487	-0-	2487	4729	2485	3	2	9	N	2	2	8			2
*02	600	N		1690	-0-	1090	5819	1686	3	4	9	N	4	4	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
09	9360	X		9030	-0-	-330	-0-	9029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X		8932	-0-	-740	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
11	9300	X		8841	-0-	-459	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			8898	-0-	8898	8898	8898	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			8820	-0-	8820	17718	8820	3			N	-0-					-0-
*02	25499	X		7781	-0-	-17718	-0-	7781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8303	-0-	-217	-0-	8301	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		8217	-0-	8217	8217	8216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15583	7365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	22009	X	6426	-0-	-15583	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3750	-0-	-600	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4189	-0-	4189	4189	4189	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4168	-0-	4168	8357	4168	3			N	-0-					-0-
*02	12154	X	3797	-0-	-8357	-0-	3797	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
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					2
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	3			N	-0-					2
11	5970	X	5339	-0-	-631	-0-	5339	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5552	-0-	5552	5552	5552	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		5538	-0-	5538	11090	5538	3			N	-0-					2
*02	16006	X	4916	-0-	-11090	-0-	4916	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
09	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	4877	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	3			N	-0-					1
11	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	4925	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	4911	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9661	4750	3			N	-0-					1
*02	14035	X	4374	-0-	-9661	-0-	4374	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					77
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4598	3	142	9	Y	129					206
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4472	3	62	9	Y	56	32	1			230
12	DLQ G-10		4586	-0-	4586	4586	4586	3			Y	-0-					230
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	9141	4555	3			Y	-0-					230
*02	13801	X	4660	-0-	-9141	-0-	4469	3	191	9	Y	174					404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	3	22	9	N	20	1	8			214
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	3	44	9	N	40	193	1	1	8	60
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2067	3	91	9	N	83	1	8			142
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2329	3	36	9	N	33					175
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33	9	N	30	1	8			204
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	3	34	9	N	31	193	1	1	8	41

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
09	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8689	-0-	8689	8689	8689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8501	-0-	8501	17190	8501	3			N	-0-					-0-
*02	24710	X	7520	-0-	-17190	-0-	7520	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6275	-0-	-2305	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7038	-0-	7038	12039	7038	3			N	-0-					-0-
*02	16518	X	4479	-0-	-12039	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					19
10	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			N	-0-					19
11	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	4371	3			N	-0-					19
12	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	4452	3			N	-0-					19
01	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8759	4307	3			N	-0-					19
*02	12443	X	3684	-0-	-8759	-0-	3684	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4741	-0-	4741	9510	4741	3			N	-0-					-0-
*02	13707	X	4197	-0-	-9510	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	3			N	-0-					3
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					3
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					3
12	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	6580	3			N	-0-					3
01	DLQ G-10		6452	-0-	6452	13032	6452	3			N	-0-					3
*02	18925	X	5893	-0-	-13032	-0-	5893	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5037	-0-	5037	5037	5037	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10223	5186	3			N	-0-					-0-
*02	14578	X	4355	-0-	-10223	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	3			N	-0-					1
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					1
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4409	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	4836	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		4861	-0-	4861	9697	4861	3			N	-0-					1
*02	14041	X	4344	-0-	-9697	-0-	4344	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					18
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					18
11	7110	X	6778	-0-	-332	-0-	6778	3			N	-0-					18
12	DLQ G-10		6411	-0-	6411	6411	6409	3	2	9	N	2					20
01	DLQ G-10		6650	-0-	6650	13061	6650	3			N	-0-					20
*02	18086	X	5025	-0-	-13061	-0-	5025	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	651	X	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	630	X	508	-0-	-122	-0-	506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	329	328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*02	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	3	3	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4212	-0-	-588	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3978	-0-	3978	3978	3978	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8294	4316	3			N	-0-					-0-
*02	11923	X	3629	-0-	-8294	-0-	3629	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4126	-0-	4126	4126	4126	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3750	-0-	3750	7876	3750	3			N	-0-					-0-
*02	11188	X	3312	-0-	-7876	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	1	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
*02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					24
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	3			N	-0-					23
09	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	3			N	-0-					23
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3088	3	26	9	N	24					47
11	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	2836	3	3	9	N	3					50
12	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					50
01	DLQ G-10		2873	-0-	2873	5794	2873	3			N	-0-					50
*02	8376	X	2582	-0-	-5794	-0-	2582	3			N	-0-					50

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
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2192	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4397	2205	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	1972	-0-	1372	5769	1972	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
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					40
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6776	3	8	9	Y	7					47
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	Y	1	38	1			10
12	DLQ G-10		6613	-0-	6613	6613	6613	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		6155	-0-	6155	12768	6155	3			Y	-0-					10
*02	18319	X	5551	-0-	-12768	-0-	5551	3			Y	-0-					10

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
09	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7443	-0-	-657	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	8335	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8384	-0-	8384	16719	8384	3			Y	-0-					-0-
*02	24024	X	7305	-0-	-16719	-0-	7304	3	1	9	Y	1	1	8			-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
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		643	-0-	643	1199	643	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	801	-0-	201	1400	801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	3542	-0-	-1138	-0-	3540	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7878	3785	3			N	-0-					-0-
*02	11289	X	3411	-0-	-7878	-0-	3410	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

09	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	7487	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8246	X	7907	-0-	-339	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	5963	-0-	-2017	-0-	5962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6399	-0-	6399	6399	6399	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	12209	5810	3			N	-0-					-0-
*02	17653	X	5444	-0-	-12209	-0-	5443	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

09	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3075	-0-	-1485	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3079	3079	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3022	-0-	3022	6101	3022	3			N	-0-					-0-
*02	8698	X	2597	-0-	-6101	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

09	13260	X	10669	-0-	-2591	-0-	10667	3	2	9	N	2	2	8			2
10	13702	X	11427	-0-	-2275	-0-	11427	3			N	-0-					2
11	11790	X	10354	-0-	-1436	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		12023	-0-	12023	12023	12023	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		11829	-0-	11829	23852	11829	3			N	-0-					2
*02	35156	X	11304	-0-	-23852	-0-	11303	3	1	9	N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6090	3	158	9	Y	144					179
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	6080	3	9	9	Y	8	147	1			40
11	6210	X	5830	-0-	-380	-0-	5830	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	6014	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		5976	-0-	5976	11990	5976	3			Y	-0-					40
*02	17345	X	5355	-0-	-11990	-0-	5355	3			Y	-0-					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
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7749	-0-	-1148	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7364	-0-	-1246	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3782	-0-	3782	3782	3782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6387	-0-	6387	10169	6387	3			N	-0-					-0-
*02	16672	X	6503	-0-	-10169	-0-	6503	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2786	-0-	-2074	-0-	2784	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3893	-0-	-1129	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	4455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4236	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3446	-0-	3446	7682	3446	3			N	-0-					-0-
*02	9060	X	1378	-0-	-7682	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	4830	X	375	-0-	-4455	-0-	375	2			N	-0-					8
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					8
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13553	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12401	-0-	-2262	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	14681	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14273	-0-	14273	28954	14273	3			N	-0-					-0-
*02	42136	X	13182	-0-	-28954	-0-	13182	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
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	2	2	8			1
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			1
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	8			1
12	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	3129	3	1	9	N	1	1	8			1
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6381	3250	3	1	9	N	1	1	8			1
*02	600	N	2776	-0-	2176	8557	2774	3	2	9	N	2	2	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
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2515	-0-	-515	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6355	3235	3			N	-0-					-0-
*02	9180	X	2825	-0-	-6355	-0-	2824	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

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
09	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2635	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	2245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4813	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6656	X	1843	-0-	-4813	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	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
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4514	-0-	-586	-0-	4513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8467	4204	3			N	-0-					-0-
*02	12251	X	3784	-0-	-8467	-0-	3783	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
*02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	4147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3892	-0-	3892	7865	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	11258	X	3393	-0-	-7865	-0-	3392	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
09	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	7489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9207	X	7819	-0-	-1388	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	7111	-0-	-1589	-0-	7110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	7486	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	14950	7464	3			N	-0-					-0-
*02	21528	X	6578	-0-	-14950	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13732	-0-	-158	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14050	-0-	14050	14050	14050	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13789	-0-	13789	27839	13789	2			N	-0-					-0-
*02	40199	X	12360	-0-	-27839	-0-	12360	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
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5703	-0-	-931	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5775	-0-	-465	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	5408	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4983	-0-	4983	10391	4983	2			N	-0-					-0-
*02	14779	X	4388	-0-	-10391	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	4771	-0-	-2009	-0-	1637	1 9	3133	2	N	1	1	8			-0-
10	6851	X	4935	-0-	-1916	-0-	1709	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4595	-0-	-1555	-0-	1659	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	1713	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5225	-0-	5225	10404	1714	1	3511	2	N	-0-					-0-
*02	14850	X	4446	-0-	-10404	-0-	1548	1	2898	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	4536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4597	-0-	4597	9133	4597	3			N	-0-					-0-
*02	12496	X	3363	-0-	-9133	-0-	3363	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
09	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7264	-0-	-765	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6906	-0-	-804	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7652	-0-	7652	7652	7652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7295	-0-	7295	14947	7295	3			N	-0-					-0-
*02	21124	X	6177	-0-	-14947	-0-	6177	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
09	7080	X	6842	-0-	-238	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6020	-0-	-1000	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6008	-0-	6008	6008	6008	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5986	-0-	5986	11994	5986	2			N	-0-					-0-
*02	17048	X	5054	-0-	-11994	-0-	5054	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
09	5130	X	4141	-0-	-989	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6321	-0-	6321	6321	6321	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12644	6323	2			N	-0-					-0-
*02	17983	X	5339	-0-	-12644	-0-	5339	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
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3225	-0-	-525	-0-	3223	3	2	9	N	2					2
12	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	2779	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5777	2998	3			N	-0-					2
*02	8842	X	3065	-0-	-5777	-0-	3065	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6080	-0-	-1390	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6224	-0-	6224	6224	6224	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6122	-0-	6122	12346	6122	3			N	-0-					-0-
*02	17795	X	5449	-0-	-12346	-0-	5449	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
09	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6014	X	4903	-0-	-1111	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3886	-0-	-1724	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5355	-0-	5355	5355	5355	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	10105	4750	3			N	-0-					-0-
*02	14560	X	4455	-0-	-10105	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9578	-0-	-772	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10528	-0-	-167	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10621	-0-	10621	10621	10621	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10486	-0-	10486	21107	10486	2			N	-0-					-0-
*02	30459	X	9352	-0-	-21107	-0-	9352	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
09	7110	X	6720	-0-	-390	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6377	-0-	-733	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6179	-0-	6179	6179	6179	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7575	-0-	7575	13754	7575	2			N	-0-					-0-
*02	20381	X	6627	-0-	-13754	-0-	6627	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
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					113
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			Y	-0-					113
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	Y	1	1	8			113
12	DLQ G-10		8052	-0-	8052	8052	8052	3			Y	-0-					113
01	DLQ G-10		8080	-0-	8080	16132	8080	3			Y	-0-					113
*02	22915	X	6783	-0-	-16132	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	8			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
09	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2007	2			N	-0-					2
10	3162	X	1970	-0-	-1192	-0-	1970	2			N	-0-					2
11	3060	X	2016	-0-	-1044	-0-	2016	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	2516	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4748	2232	2			N	-0-					2
*02	6668	X	1920	-0-	-4748	-0-	1920	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
09	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4300	-0-	-410	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	4628	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4347	-0-	4347	8975	4347	3			N	-0-					-0-
*02	12347	X	3372	-0-	-8975	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					52
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					52
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					52
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					52
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					52
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	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
09	8100	X	7870	-0-	-230	-0-	7747	3	123	9	Y	112					151
10	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7916	3	11	9	Y	10	129	1			32
11	8010	X	7685	-0-	-325	-0-	7685	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10		7895	-0-	7895	7895	7895	3			Y	-0-					32
01	DLQ G-10		7833	-0-	7833	15728	7833	3			Y	-0-					32
*02	22800	X	7072	-0-	-15728	-0-	7071	3	1	9	Y	1					33

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4305	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4341	-0-	4341	8622	4341	3			N	-0-					-0-
*02	12516	X	3894	-0-	-8622	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7673	-0-	-1237	-0-	7671	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9207	X	7637	-0-	-1570	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		8073	-0-	8073	8073	8073	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7912	-0-	7912	15985	7912	3			N	-0-					-0-
*02	22995	X	7010	-0-	-15985	-0-	7009	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7874	X	6989	-0-	-885	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6658	-0-	-962	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	6693	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6394	-0-	6394	13087	6394	3			N	-0-					-0-
*02	19031	X	5944	-0-	-13087	-0-	5944	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7835	-0-	-1225	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7979	-0-	7979	7979	7979	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7889	-0-	7889	15868	7889	3			N	-0-					-0-
*02	22995	X	7127	-0-	-15868	-0-	7127	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	8			2
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	3			N	-0-					2
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	4306	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4264	-0-	4264	8570	4264	3			N	-0-					2
*02	12165	X	3595	-0-	-8570	-0-	3594	3	1	9	N	1	1	8			2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	4050	3	3	9	N	3	3	8			18
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					18
11	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	3798	3	1	9	N	1	1	8			18
12	DLQ G-10		4288	-0-	4288	4288	4288	3			N	-0-					18
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8145	3857	3			N	-0-					18
*02	11462	X	3317	-0-	-8145	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			18

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
09	4830	X	4799	-0-	-31	-0-	4799	3			Y	-0-					63
10	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	3			Y	-0-					63
11	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		4931	-0-	4931	4931	4931	3			Y	-0-					63
01	DLQ G-10		4860	-0-	4860	9791	4860	3			Y	-0-					63
*02	14605	X	4814	-0-	-9791	-0-	4814	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
09	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4810	-0-	-890	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4459	-0-	4459	4459	4459	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10012	5553	2			N	-0-					-0-
*02	11896	X	1884	-0-	-10012	-0-	1884	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
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	6831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7144	-0-	-506	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7214	-0-	7214	7214	7214	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7220	-0-	7220	14434	7220	3			N	-0-					-0-
*02	20713	X	6279	-0-	-14434	-0-	6278	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	6450	X	6090	-0-	-360	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5610	-0-	5610	5610	5610	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5958	-0-	5958	11568	5958	3			N	-0-					-0-
*02	16692	X	5124	-0-	-11568	-0-	5124	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
09	8700	X	7916	-0-	-784	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8333	-0-	-7	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9047	-0-	9047	9047	9047	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8443	-0-	8443	17490	8443	3			N	-0-					-0-
*02	25583	X	8093	-0-	-17490	-0-	8093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6972	-0-	-498	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	6740	-0-	-979	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5721	-0-	-1599	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6665	-0-	6665	6665	6665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13794	7129	3			N	-0-					-0-
*02	20213	X	6419	-0-	-13794	-0-	6419	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
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4047	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3854	-0-	3854	7901	3854	3			N	-0-					-0-
*02	11611	X	3710	-0-	-7901	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					3
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					3
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					3
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					3
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3700	-0-	-710	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3484	-0-	-746	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3548	-0-	3548	7173	3548	2			N	-0-					-0-
*02	9340	X	2167	-0-	-7173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4284	-0-	-396	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	3929	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3998	-0-	3998	7927	3998	2			N	-0-					-0-
*02	11438	X	3511	-0-	-7927	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6384	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6136	-0-	-434	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	5464	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6082	-0-	6082	11546	6082	3			N	-0-					-0-
*02	17188	X	5642	-0-	-11546	-0-	5641	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12323	-0-	12323	12323	12323	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11590	-0-	11590	23913	11590	3			N	-0-					-0-
*02	34432	X	10519	-0-	-23913	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6750	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6875	-0-	6875	13844	6875	3			N	-0-					-0-
*02	20140	X	6296	-0-	-13844	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8150	-0-	8150	8150	8150	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	15675	7525	2			N	-0-					-0-
*02	22274	X	6599	-0-	-15675	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	2745	-0-	-2775	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2107	-0-	-3597	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1746	-0-	-3774	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	2532	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4811	2279	2			N	-0-					-0-
*02	6771	X	1960	-0-	-4811	-0-	1960	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
09	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3973	3	6	9	N	5					82
10	4557	X	3929	-0-	-628	-0-	3927	3	2	9	N	2					84
11	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	3776	3	2	9	N	2					86
12	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	3926	3	3	9	N	3	61	1			28
01	DLQ G-10		3919	-0-	3919	7848	3901	3	18	9	N	16					44
*02	11617	X	3769	-0-	-7848	-0-	3759	3	10	9	N	9					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5836	2			N	-0-					2
10	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					2
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6447	-0-	6447	12937	6447	2			N	-0-					2
*02	18585	X	5648	-0-	-12937	-0-	5648	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
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2633	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2574	-0-	2574	5207	2574	3			N	-0-					-0-
*02	7574	X	2367	-0-	-5207	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	3			Y	-0-					81
10	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	6610	3			Y	-0-					81
11	6990	X	6372	-0-	-618	-0-	6372	3			Y	-0-					81
12	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	6247	3			Y	-0-					81
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	12598	6351	3			Y	-0-					81
*02	18425	X	5827	-0-	-12598	-0-	5827	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
09	4890	X	3629	-0-	-1261	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4516	-0-	4516	4516	4516	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4278	-0-	4278	8794	4278	3			N	-0-					-0-
*02	12518	X	3724	-0-	-8794	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2362	2	64	9	N	58					141
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	46					187
11	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	2059	2	42	9	N	38	157	1			68
12	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	2083	2	65	9	N	59	101	1			26
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2222	2	61	9	N	55					81
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2013	2	61	9	N	55	103	1			33

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
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11873	6298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	16558	X	4685	-0-	-11873	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	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
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6776	-0-	-571	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6057	-0-	-1053	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6835	-0-	6835	6835	6835	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6230	-0-	6230	13065	6230	3			N	-0-					-0-
*02	19221	X	6156	-0-	-13065	-0-	6156	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
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					2
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
09	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6229	-0-	6229	12956	6229	2			N	-0-					-0-
*02	18307	X	5351	-0-	-12956	-0-	5351	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 #: 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
09	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	5864	3			Y	-0-					5
11	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	5545	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	5733	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		5641	-0-	5641	11374	5641	3			Y	-0-					5
*02	16448	X	5074	-0-	-11374	-0-	5074	3			Y	-0-					5
	HOPE				WELL #: 1H	RRCID -> 217158	COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 7989		PERF. 8200 - 10326				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MASSEY				WELL #: 4H	RRCID -> 217166	COMPL. DATE 02/12/2006				TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6700 - 9300				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
	CHRISTIAN				WELL #: 1 A	RRCID -> 217945	COMPL. DATE 07/24/2006				TOTAL DEPTH 8584		PERF. 7890 - 8530				
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					39
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					39
	RAAM				WELL #: 2H	RRCID -> 218450	COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7950 - 10124				
09	14910	X	14372	-0-	-538	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14727	-0-	-680	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13916	-0-	-694	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13758	-0-	13758	13758	13758	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13444	-0-	13444	27202	13444	2			N	-0-					-0-
*02	39247	X	12045	-0-	-27202	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
	BEASLEY				WELL #: 2 H	RRCID -> 218457	COMPL. DATE 01/19/2006				TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7000 - 8800				
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5346	3	1	9	N	1	1	8			31
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					31
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					31
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					31
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					31
*02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					31
	GEREN				WELL #: 10H	RRCID -> 218510	COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6805 - 9400				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	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

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
09	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5409	-0-	5409	5409	5409	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5196	-0-	5196	10605	5196	3			N	-0-					-0-
*02	15504	X	4899	-0-	-10605	-0-	4899	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
09	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	3			Y	-0-					2
10	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	3791	3			Y	-0-					2
11	3930	X	3665	-0-	-265	-0-	3665	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		3774	-0-	3774	3774	3774	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7539	3765	3			Y	-0-					2
*02	10864	X	3325	-0-	-7539	-0-	3325	3			Y	-0-					2

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
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					2
10	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					2
11	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2206	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2295	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2389	-0-	2389	4684	2389	3			N	-0-					2
*02	600	N	2125	-0-	1525	6209	2125	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
09	3000	N	5285	-0-	2285	3895	5285	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3627	-0-	527	4422	3627	2			N	-0-					-0-
11	8026	X	3604	-0-	-4422	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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
09	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1700	3	58	9	N	53					127
10	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	515	3	4	9	N	4					131
11	2040	X	344	-0-	-1696	-0-	342	3	2	9	N	2					133
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9	129	1			13
01	1829	X	916	-0-	-913	-0-	895	3	21	9	N	19	14	8			18
02	1652	X	463	-0-	-1189	-0-	453	3	10	9	N	9					27

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
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	3			Y	-0-					2
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2771	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	2855	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5716	2861	3			Y	-0-					2
*02	600	N	2550	-0-	1950	7666	2550	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
09	5130	X	3001	-0-	-2129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	3053	2926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2289	-0-	2289	5387	2289	2			N	-0-					-0-
*02	7678	X	2291	-0-	-5387	-0-	2291	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
09	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9619	4132	3			N	-0-					-0-
*02	13695	X	4076	-0-	-9619	-0-	4076	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
09	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3998	-0-	-682	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4177	-0-	4177	4177	4177	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8377	4200	2			N	-0-					-0-
*02	12404	X	4027	-0-	-8377	-0-	4027	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
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5252	-0-	5252	5252	5252	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5271	-0-	5271	10523	5271	2			N	-0-					-0-
*02	15366	X	4843	-0-	-10523	-0-	4843	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5274	-0-	5274	5274	5274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5263	-0-	5263	10537	5263	3			N	-0-					-0-
*02	14607	X	4070	-0-	-10537	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8052	-0-	-678	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8130	-0-	8130	8130	8130	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15882	7752	3			N	-0-					-0-
*02	23076	X	7194	-0-	-15882	-0-	7194	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			94
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					94
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	3	3	8			94
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	1	8			94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			94

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
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			3
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					3
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					3
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					3
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					3
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3908	-0-	-682	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4187	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8490	4303	3			N	-0-					-0-
*02	12379	X	3889	-0-	-8490	-0-	3889	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
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	3063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3006	-0-	3006	6069	3006	2			N	-0-					-0-
*02	8772	X	2703	-0-	-6069	-0-	2703	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
09	8280	X	7552	-0-	-728	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6824	-0-	-1396	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7381	-0-	7381	7381	7381	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14657	7276	3			N	-0-					-0-
*02	21028	X	6371	-0-	-14657	-0-	6371	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
09	1980	X	682	-0-	-1298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	390	-0-	-1656	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	253	-0-	-1727	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		371	-0-	371	764	371	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	122	-0-	-478	286	122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3399	-0-	3399	3399	3399	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6743	3344	2			N	-0-					-0-
*02	9757	X	3014	-0-	-6743	-0-	3014	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
09	8190	X	7831	-0-	-359	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7771	-0-	-209	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10241	-0-	10241	10241	10241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8970	-0-	8970	19211	8970	3			N	-0-					-0-
*02	26600	X	7389	-0-	-19211	-0-	7389	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	9855	-0-	-825	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	9489	-0-	-1191	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10068	-0-	10068	10068	10068	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9419	-0-	9419	19487	9419	3			N	-0-					-0-
*02	27984	X	8497	-0-	-19487	-0-	8497	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
09	12210	X	7879	-0-	-4331	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	6988	-0-	-5629	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	6579	-0-	-3621	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	14455	7101	3			N	-0-					-0-
*02	21074	X	6619	-0-	-14455	-0-	6619	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
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	600	1	711	3	N	21					38
							23	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	620	1	833	3	N	21					59
							23	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	600	1	819	3	N	9					68
							10	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	620	1	1051	3	N	10	66	1			12
							11	9									
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	617	1	932	3	N	8					20
							9	9									
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	554	1	486	3	N	5					25
							6	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
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	5433	3			N	-0-					40
10	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	5581	3			N	-0-					40
11	5760	X	5159	-0-	-601	-0-	5159	3			N	-0-					40
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5589	3	8	9	N	7					47
01	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	5450	3	24	9	N	22					69
02	5068	X	4817	-0-	-251	-0-	4808	3	9	9	N	8					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9939	-0-	-711	-0-	9938	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11005	X	9518	-0-	-1487	-0-	9518	3			N	-0-					3
11	10650	X	10537	-0-	-113	-0-	10537	3			N	-0-					3
12	DLQ G-10		11012	-0-	11012	11012	11012	3			N	-0-					3
01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	20414	9402	3			N	-0-					3
*02	29491	X	9077	-0-	-20414	-0-	9077	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3829	-0-	-461	-0-	3806	3	23	9	N	21					75
10	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			N	-0-	52	1			23
11	4020	X	2778	-0-	-1242	-0-	2778	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2670	3			N	-0-					23
01	DLQ G-10		4031	-0-	4031	6701	4029	3	2	9	N	2	2	8			23
*02	10483	X	3782	-0-	-6701	-0-	3771	3	11	9	N	10					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6825	-0-	-105	-0-	6802	3	23	9	N	21					65
10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6795	3	12	9	N	11					76
11	6900	X	6482	-0-	-418	-0-	6461	3	21	9	N	19					95
12	DLQ G-10		6611	-0-	6611	6611	6567	3	44	9	N	40	99	1			36
01	DLQ G-10		6204	-0-	6204	12815	6182	3	22	9	N	20					56
*02	18259	X	5444	-0-	-12815	-0-	5429	3	15	9	N	14					70

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9783	-0-	-168	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9570	-0-	-60	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9521	-0-	9521	9521	9521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9282	-0-	9282	18803	9282	3			N	-0-					-0-
*02	27348	X	8545	-0-	-18803	-0-	8545	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	837	-0-	-283	-0-	837	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	3			N	-0-					32
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					32
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3			N	-0-					32
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					32
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3099	3	1	9	N	1					33
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2929	3	2	9	N	2					35

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					42
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					42
01	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4582	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4094	-0-	4094	8676	4094	3			N	-0-					-0-
*02	11789	X	3113	-0-	-8676	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1662	-0-	-258	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10990	-0-	10990	10990	10990	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11520	-0-	11520	22510	11520	2			N	-0-					-0-
*02	32999	X	10489	-0-	-22510	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3730	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4223	-0-	4223	7953	4223	2			N	-0-					-0-
*02	11688	X	3735	-0-	-7953	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	4705	-0-	-1505	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7106	-0-	7106	7106	7106	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8254	-0-	8254	15360	8254	3			N	-0-					-0-
*02	23269	X	7909	-0-	-15360	-0-	7909	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5009	3	1	9	Y	1	36	1			6
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-					6
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	3	1	9	Y	1					7
*12	DLQ G-10		5062	-0-	5062	5062	5059	3	3	9	Y	3					10
*01	DLQ G-10		4998	-0-	4998	10060	4990	3	8	9	Y	7					17
*02	14555	X	4495	-0-	-10060	-0-	4494	3	1	9	Y	1					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6555	-0-	-1102	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7044	-0-	7044	7044	7044	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12615	5571	2			N	-0-					-0-
*02	17426	X	4811	-0-	-12615	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					3
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					3
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	5278	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	10681	5403	3			Y	-0-					3
*02	15447	X	4766	-0-	-10681	-0-	4766	3			Y	-0-					3

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
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4512	-0-	4512	4512	4512	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4657	-0-	4657	9169	4657	3			N	-0-					-0-
*02	13286	X	4117	-0-	-9169	-0-	4117	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	2221	-0-	-4559	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2071	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4233	-0-	4233	6304	4233	3			N	-0-					-0-
*02	9916	X	3612	-0-	-6304	-0-	3611	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
*02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	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
09	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	10500	3			N	-0-					2
10	11036	X	10745	-0-	-291	-0-	10745	3			N	-0-					2
11	10680	X	10229	-0-	-451	-0-	10229	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		10498	-0-	10498	10498	10498	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		10319	-0-	10319	20817	10319	3			N	-0-					2
*02	30040	X	9223	-0-	-20817	-0-	9223	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4175	-0-	4175	4175	4175	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	8609	4434	2			N	-0-					-0-
*02	12580	X	3971	-0-	-8609	-0-	3971	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
09	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	3			Y	-0-					38
10	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5212	3	26	9	Y	24	1	8			61
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	3	9	9	Y	8	1	8			68
*12	DLQ G-10		5240	-0-	5240	5240	5240	3			Y	-0-					68
01	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10532	5292	3			Y	-0-					69
*02	15312	X	4780	-0-	-10532	-0-	4780	3			Y	-0-					69

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
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3337	-0-	-563	-0-	3337	3			Y	-0-					17
10	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	3			Y	-0-					17
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	3293	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2767	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5863	3096	3			Y	-0-					17
*02	8801	X	2938	-0-	-5863	-0-	2938	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	145	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	282	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8139	-0-	-1131	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8012	-0-	8012	8012	8012	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7156	-0-	7156	15168	7156	3			N	-0-					-0-
*02	21966	X	6798	-0-	-15168	-0-	6798	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4868	-0-	-622	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	4894	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4953	-0-	4953	9847	4953	2			N	-0-					-0-
*02	14287	X	4440	-0-	-9847	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4727	-0-	-1380	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	1035	-0-	-4875	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5752	-0-	5752	10094	5752	2			N	-0-					-0-
*02	13860	X	3766	-0-	-10094	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5280	-0-	-990	-0-	5279	3	1	9	Y	1	1	8			40
10	6448	X	5782	-0-	-666	-0-	5782	3			Y	-0-					40
11	6060	X	1133	-0-	-4927	-0-	1133	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					40
*02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					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
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	3			Y	-0-					53
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					53
11	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	5294	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		5475	-0-	5475	5475	5475	3			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	10859	5384	3			Y	-0-					53
*02	15486	X	4627	-0-	-10859	-0-	4627	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	6930	X	6776	-0-	-154	-0-	6775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	7123	-0-	-38	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7208	-0-	7208	7208	7208	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6507	-0-	6507	13715	6507	3			N	-0-					-0-
*02	19504	X	5789	-0-	-13715	-0-	5789	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
09	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4869	-0-	4869	4869	4869	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	9613	4744	3			N	-0-					-0-
*02	14265	X	4652	-0-	-9613	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2748	3	2	9	N	2	2	8			2
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					2
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	2543	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5107	2564	3			N	-0-					2
*02	7271	X	2164	-0-	-5107	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			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
09	7470	X	6478	-0-	-992	-0-	6478	2			N	-0-					2
10	7719	X	6273	-0-	-1446	-0-	6273	2			N	-0-					2
11	7470	X	5840	-0-	-1630	-0-	5840	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6616	-0-	6616	6616	6616	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12616	6000	2			N	-0-					2
*02	18257	X	5641	-0-	-12616	-0-	5641	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7257	-0-	7257	7257	7257	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14595	7338	2			N	-0-					-0-
*02	20176	X	5581	-0-	-14595	-0-	5581	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
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7926	-0-	-564	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9086	-0-	9086	9086	9086	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10148	-0-	10148	19234	10148	3			N	-0-					-0-
*02	27972	X	8738	-0-	-19234	-0-	8738	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
09	10080	X	7857	-0-	-2223	-0-	7856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10416	X	7115	-0-	-3301	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8962	-0-	-548	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9742	-0-	9742	9742	9742	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8258	-0-	8258	18000	8258	3			N	-0-					-0-
*02	25746	X	7746	-0-	-18000	-0-	7746	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
09	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	3419	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6750	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	9799	X	3049	-0-	-6750	-0-	3048	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
09	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	10158	-0-	-522	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	10261	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10181	-0-	10181	20442	10181	3			N	-0-					-0-
*02	29488	X	9046	-0-	-20442	-0-	9046	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	7244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9176	X	7262	-0-	-1914	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8161	-0-	8161	8161	8161	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7037	-0-	7037	15198	7037	3			N	-0-					-0-
*02	21364	X	6166	-0-	-15198	-0-	6166	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
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	7282	3	2	9	Y	2	51	1			8
10	7657	X	7561	-0-	-96	-0-	7560	3	1	9	Y	1					9
*11	7410	X	7331	-0-	-79	-0-	7327	3	4	9	Y	4					13
*12	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	6747	3	3	9	Y	3					16
*01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	13851	7090	3	11	9	Y	10					26
*02	20319	X	6468	-0-	-13851	-0-	6467	3	1	9	Y	1					27

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
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3595	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7426	3831	2			N	-0-					-0-
*02	9591	X	2165	-0-	-7426	-0-	2165	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
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					98
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					98
11	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	3			N	-0-					98
12	DLQ G-10		6296	-0-	6296	6296	6296	3			N	-0-					98
01	DLQ G-10		6272	-0-	6272	12568	6272	3			N	-0-					98
*02	18437	X	5869	-0-	-12568	-0-	5869	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
09	7140	X	6476	-0-	-664	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6376	-0-	6376	6376	6376	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6866	-0-	6866	13242	6866	2			N	-0-					-0-
*02	19337	X	6095	-0-	-13242	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 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
09	3510	X	2105	-0-	-1405	-0-	2095	3	10	9	N	9					23
10	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	3171	3	8	9	N	7					30
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1					31
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					31
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	N	3	3	8			31
*02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2560	3	10	9	N	9					40

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					132
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					132
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	44	5			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8738	-0-	-1282	-0-	8737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10354	X	8743	-0-	-1611	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6761	-0-	-3259	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7627	-0-	7627	7627	7627	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7627					N	-0-					-0-
*02	13326	X	5699	-0-	-7627	-0-	5699	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
09	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9573	4930	2			N	-0-					-0-
*02	13616	X	4043	-0-	-9573	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6151	-0-	6151	6151	6151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6367	-0-	6367	12518	6367	3			N	-0-					-0-
*02	17746	X	5228	-0-	-12518	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					2
11	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	3711	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7536	3721	2			N	-0-					2
*02	10662	X	3126	-0-	-7536	-0-	3126	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4056	-0-	4056	4056	4056	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8147	4091	3			N	-0-					-0-
*02	11782	X	3635	-0-	-8147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5586	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11108	5522	3			N	-0-					-0-
*02	16108	X	5000	-0-	-11108	-0-	5000	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	Y	1	1	8			36
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			Y	-0-					36
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7749	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	7816	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		7293	-0-	7293	15109	7292	3	1	9	Y	1	1	8			36
*02	22180	X	7071	-0-	-15109	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	8			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	3			Y	-0-					66
10	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	3			Y	-0-					66
11	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	3			Y	-0-					66
12	DLQ G-10		5877	-0-	5877	5877	5877	3			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		5592	-0-	5592	11469	5592	3			Y	-0-					66
*02	16325	X	4856	-0-	-11469	-0-	4856	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5080	3	43	9	N	39	159	1			18
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	5249	3	43	9	N	39					57
11	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	4910	3	42	9	N	38					95
12	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	4845	3	48	9	N	44	109	1			30
01	DLQ G-10		4530	-0-	4530	9423	4478	3	52	9	N	47					77
*02	14077	X	4654	-0-	-9423	-0-	4623	3	31	9	N	28					105

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
09	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	600	1	3489	3	N	25	174	1			16
							28	9									
10	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	620	1	3404	3	N	16					32
							18	9									
11	4230	X	3417	-0-	-813	-0-	600	1	2788	3	N	26					58
							29	9									
12	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	620	1	2736	3	N	17					75
							19	9									
01	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4428	350	1	690	3	N	12	6	8			81
							13	9									
*02	4428	X	-0-	-0-	-4428	-0-					N	-0-					81

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
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					67
10	7719	X	7646	-0-	-73	-0-	7646	2			N	-0-					67
11	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	5350	2			N	-0-					67
12	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	7168	2			N	-0-					67
01	DLQ G-10		7910	-0-	7910	15078	7910	2			N	-0-					67
*02	21188	X	6110	-0-	-15078	-0-	6110	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
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4478	-0-	-1612	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	6169	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12492	6323	3			N	-0-					-0-
*02	18095	X	5603	-0-	-12492	-0-	5603	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
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7293	-0-	7293	7293	7293	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14409	7116	2			N	-0-					-0-
*02	20609	X	6200	-0-	-14409	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	3			N	-0-					2
10	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	7988	3			N	-0-					2
11	7920	X	6824	-0-	-1096	-0-	6824	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7721	-0-	7721	7721	7721	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7975	-0-	7975	15696	7975	3			N	-0-					2
*02	22858	X	7162	-0-	-15696	-0-	7162	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
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9034	3	22	9	N	20	178	1			23
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7698	3	15	9	N	14					37
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6374	3	14	9	N	13					50
12	DLQ G-10		7558	-0-	7558	7558	7538	3	20	9	N	18	55	1			13
01	DLQ G-10		7793	-0-	7793	15351	7771	3	22	9	N	20	7	8			26
*02	22186	X	6835	-0-	-15351	-0-	6814	3	21	9	N	19					45

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3677	-0-	3677	3677	3677	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7207	3530	2			N	-0-					-0-
*02	10456	X	3249	-0-	-7207	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6390	-0-	-1170	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6111	-0-	-1236	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6770	-0-	-220	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5582	-0-	5582	5582	5582	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5885	-0-	5885	11467	5885	2			N	-0-					-0-
*02	16286	X	4819	-0-	-11467	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4855	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	5349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5393	-0-	5393	10742	5393	3			Y	-0-					-0-
*02	15448	X	4706	-0-	-10742	-0-	4705	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	3			N	-0-					2
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	7178	3			N	-0-					2
11	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7458	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		7703	-0-	7703	7703	7703	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7678	-0-	7678	15381	7678	3			N	-0-					2
*02	22196	X	6815	-0-	-15381	-0-	6814	3	1	9	N	1	1	8			2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8311	-0-	8311	8311	8311	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16692	8381	3			N	-0-					-0-
*02	23964	X	7272	-0-	-16692	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7442	-0-	-246	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6859	-0-	-611	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6755	-0-	6755	6755	6755	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6596	-0-	6596	13351	6596	2			N	-0-					-0-
*02	19195	X	5844	-0-	-13351	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6523	-0-	-467	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6723	-0-	6723	6723	6723	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13447	6724	2			N	-0-					-0-
*02	19477	X	6030	-0-	-13447	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	9353	-0-	-350	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	9160	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		9432	-0-	9432	9432	9432	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9377	-0-	9377	18809	9377	3			N	-0-					-0-
*02	27408	X	8599	-0-	-18809	-0-	8598	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3051	-0-	-279	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6145	3285	2			N	-0-					-0-
*02	8905	X	2760	-0-	-6145	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					1
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					1
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	3359	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6651	3292	2			N	-0-					1
*02	9535	X	2884	-0-	-6651	-0-	2884	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	3981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		3386	-0-	3386	7368	3386	3			N	-0-					-0-
*02	10620	X	3252	-0-	-7368	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1163	3	18	9	N	16					110
10	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	1178	3	26	9	N	24	119	1			15
11	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1110	3	4	9	N	4					19
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1062	3	9	9	N	8					27
01	1209	N	849	-0-	-360	-0-	832	3	17	9	N	15	10	8			32
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	3	20	9	N	18					50

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6582	3277	2			N	-0-					-0-
*02	9553	X	2971	-0-	-6582	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7261	-0-	-749	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6062	-0-	-2091	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5877	-0-	-1863	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5574	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10938	5364	2			N	-0-					-0-
*02	16051	X	5113	-0-	-10938	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15016	-0-	-1724	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14748	-0-	14748	14748	14748	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13868	-0-	13868	28616	13868	2			N	-0-					-0-
*02	42388	X	13772	-0-	-28616	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	6319	-0-	-3581	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7514	-0-	-2809	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7359	-0-	-2631	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9298	-0-	9298	9298	9298	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6796	-0-	6796	16094	6796	2			N	-0-					-0-
*02	19142	X	3048	-0-	-16094	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5796	3	1	9	Y	1	45	1			38
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6003	3	1	9	Y	1					39
*11	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	5712	3	2	9	Y	2					41
*12	DLQ G-10		6278	-0-	6278	6278	6275	3	3	9	Y	3					44
*01	DLQ G-10		6215	-0-	6215	12493	6205	3	10	9	Y	9					53
*02	18059	X	5566	-0-	-12493	-0-	5565	3	1	9	Y	1					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5915	-0-	-205	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6054	-0-	-270	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3512	-0-	-2548	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	5911	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5643	-0-	5643	11554	5643	2			N	-0-					-0-
*02	16540	X	4986	-0-	-11554	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8363	-0-	-997	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8725	-0-	-730	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8690	-0-	-220	-0-	8690	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8402	-0-	8402	8402	8402	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	16232	7830	3			N	-0-					-0-
*02	23488	X	7256	-0-	-16232	-0-	7256	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4357	-0-	-975	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4725	-0-	-555	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	3332	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6777	3445	2			N	-0-					-0-
*02	8944	X	2167	-0-	-6777	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14201	7169	2			N	-0-					-0-
*02	20301	X	6100	-0-	-14201	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1122	3	13	9	N	12					52
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	721	3	20	9	N	18					70
11	1110	X	864	-0-	-246	-0-	834	3	30	9	N	27					97
12	DLQ G-10		613	-0-	613	613	601	3	12	9	N	11	88	1			20
01	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1788	1158	3	17	9	N	15					35
*02	600	N	1529	-0-	929	2717	1497	3	32	9	N	29					64

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	3			Y	-0-					15
11	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	3092	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		3347	-0-	3347	3347	3347	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6786	3439	3			Y	-0-					15
*02	10074	X	3288	-0-	-6786	-0-	3288	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	3672	-0-	-1319	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3558	-0-	-942	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3574	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6813	3239	3			N	-0-					-0-
*02	8427	X	1614	-0-	-6813	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

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

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6463	-0-	-587	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6754	-0-	6754	6754	6754	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6509	-0-	6509	13263	6509	3			N	-0-					-0-
*02	19045	X	5782	-0-	-13263	-0-	5782	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1855	-0-	-2981	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4419	-0-	-51	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4567	-0-	4567	4567	4567	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4440	-0-	4440	9007	4440	3			N	-0-					-0-
*02	13216	X	4209	-0-	-9007	-0-	4209	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
09	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6450	-0-	-1889	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5546	-0-	-2164	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4396	-0-	4396	9778	4396	2			N	-0-					-0-
*02	13566	X	3788	-0-	-9778	-0-	3788	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
09	11880	X	10203	-0-	-1677	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10524	-0-	-1752	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9810	-0-	-1350	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10482	-0-	10482	10482	10482	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10608	-0-	10608	21090	10608	2			N	-0-					-0-
*02	28340	X	7250	-0-	-21090	-0-	7250	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
09	5280	X	2563	-0-	-2717	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5555	-0-	5555	5555	5555	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7900	2345	2			N	-0-					-0-
*02	12576	X	4676	-0-	-7900	-0-	4676	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
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					17
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					17
01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	5009	3	2	9	N	2					19
*02	2800	N	2598	-0-	-202	1709	2587	3	11	9	N	10					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	2209	-0-	-6671	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	11	-0-	-9165	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9854	-0-	9854	11004	9854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	20409	9405	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
09	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6519	-0-	6519	6519	6519	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6336	-0-	6336	12855	6336	2			N	-0-					-0-
*02	18850	X	5995	-0-	-12855	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1597	-0-	-1253	-0-	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	2430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	2799	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5611	2812	3			N	-0-					-0-
*02	8239	X	2628	-0-	-5611	-0-	2627	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5133	-0-	5133	5133	5133	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10271	5138	2			N	-0-					-0-
*02	14998	X	4727	-0-	-10271	-0-	4727	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
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			Y	-0-					21
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	4615	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9183	4568	3			Y	-0-					21
*02	13231	X	4048	-0-	-9183	-0-	4048	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
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1935	-0-	-1635	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	3009	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6012	3003	2			N	-0-					-0-
*02	8796	X	2784	-0-	-6012	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 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
09	4080	X	919	-0-	-3161	-0-	385	1	534	3	Y	-0-					21
10	4216	X	592	-0-	-3624	-0-	499	1	71	3	Y	20					41
							22	9									
11	3810	X	2572	-0-	-1238	-0-	357	1	2214	3	Y	1					42
							1	9									
12	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	269	1	4220	3	Y	3	38	1			7
							3	9									
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	8577	301	1	3751	3	Y	30	23	8			14
							33	9									
*02	11477	X	2900	-0-	-8577	-0-	311	1	2560	3	Y	26	31	1			9
							29	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5007	-0-	5007	5007	5007	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5127	-0-	5127	10134	5127	2			N	-0-					-0-
*02	14290	X	4156	-0-	-10134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

09	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	2737	-0-	-3743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5358	-0-	5358	5358	5358	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10496	5138	2			N	-0-					-0-
*02	15180	X	4684	-0-	-10496	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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

09	9810	X	8092	-0-	-1718	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8224	-0-	-1324	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7792	-0-	-818	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7726	-0-	7726	15573	7726	2			N	-0-					-0-
*02	22344	X	6771	-0-	-15573	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12347	-0-	-223	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12762	-0-	12762	12762	12762	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12256	-0-	12256	25018	12256	3			N	-0-					-0-
*02	36057	X	11039	-0-	-25018	-0-	11039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	15032	-0-	-1228	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15248	-0-	-4592	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15885	-0-	-3315	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14063	-0-	14063	14063	14063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12958	-0-	12958	27021	12958	2			N	-0-					-0-
*02	38318	X	11297	-0-	-27021	-0-	11297	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
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	10366	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8663	-0-	8663	19029	8663	3			N	-0-					-0-
*02	24106	X	5077	-0-	-19029	-0-	5077	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
09	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7359	-0-	7359	7359	7359	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	13310	5951	3			N	-0-					-0-
*02	18389	X	5079	-0-	-13310	-0-	5079	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6279	-0-	6279	6279	6279	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12444	6165	2			N	-0-					-0-
*02	17831	X	5387	-0-	-12444	-0-	5387	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
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8928	X	8555	-0-	-373	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8067	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8338	-0-	8338	16405	8338	3			N	-0-					-0-
*02	24002	X	7597	-0-	-16405	-0-	7597	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
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15
10	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					15
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					15
12	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	1			N	-0-					15
01	DLQ G-10		205	-0-	205	530	205	1			N	-0-					15
*02	600	N	270	-0-	-330	200	270	1			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7031	-0-	-347	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6344	-0-	6344	6344	6344	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6322	-0-	6322	12666	6322	3			N	-0-					-0-
*02	18065	X	5399	-0-	-12666	-0-	5399	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
09	2640	X	721	-0-	-1919	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	3617	2713	2			N	-0-					-0-
*02	7345	X	3728	-0-	-3617	-0-	3728	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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					66
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	41	1			25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					107
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3504	-0-	-743	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	3557	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3546	-0-	3546	7103	3546	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10341	3238	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6371	-0-	-439	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6101	-0-	-289	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6275	-0-	6275	6275	6275	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5799	-0-	5799	12074	5799	2			N	-0-					-0-
*02	17373	X	5299	-0-	-12074	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7330	3			N	-0-					8
10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			N	-0-					8
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	7062	3			N	-0-					8
12	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	7137	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		6636	-0-	6636	13773	6636	3			N	-0-					8
*02	19569	X	5796	-0-	-13773	-0-	5796	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	6491	3			Y	-0-					12
10	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	6648	3	35	9	Y	32	1	8			43
11	6750	X	6190	-0-	-560	-0-	6187	3	3	9	Y	3	1	8			45
12	DLQ G-10		6631	-0-	6631	6631	6631	3			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		6732	-0-	6732	13363	6732	3			Y	-0-					45
*02	19189	X	5826	-0-	-13363	-0-	5826	3			Y	-0-					45

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
09	4620	X	3066	-0-	-1554	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2136	-0-	-2297	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2803	-0-	-1487	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2557	-0-	2557	5059	2557	2			N	-0-					-0-
*02	7806	X	2747	-0-	-5059	-0-	2746	2	1	9	N	1					1

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
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10038	5488	2			N	-0-					-0-
*02	14837	X	4799	-0-	-10038	-0-	4799	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	7470	X	5268	-0-	-2202	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5393	-0-	-1861	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4971	-0-	-1569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5703	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	11654	5951	2			N	-0-					-0-
*02	17619	X	5965	-0-	-11654	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6347	-0-	-8	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	4379	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5161	-0-	5161	9540	5161	2			N	-0-					-0-
*02	13039	X	3499	-0-	-9540	-0-	3499	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
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3718	-0-	3718	3718	3718	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7346	3628	2			N	-0-					-0-
*02	10422	X	3076	-0-	-7346	-0-	3076	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
09	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2482	-0-	-518	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2583	-0-	2583	5143	2583	2			N	-0-					-0-
*02	7454	X	2311	-0-	-5143	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5889	-0-	5889	5889	5889	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		5812	-0-	5812	11701	5812	2			N	-0-					2
*02	16824	X	5123	-0-	-11701	-0-	5123	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
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	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
09	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5037	-0-	-1070	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	5431	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5142	-0-	5142	10573	5142	2			N	-0-					-0-
*02	15194	X	4621	-0-	-10573	-0-	4621	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
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	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
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
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	390	1	4249	3	N	27					45
							30	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	449	1	4466	3	N	40					85
							44	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	408	1	3866	3	N	28					113
							31	9									
12	DLQ G-10		4597	-0-	4597	4597	434	1	4116	3	N	43	68	1			88
							47	9									
01	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8893	420	1	3842	3	N	31					119
							34	9									
*02	12842	X	3949	-0-	-8893	-0-	420	1	3516	3	N	12	118	1			13
							13	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4961	-0-	4961	4961	4961	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4845	-0-	4845	9806	4845	3			N	-0-					-0-
*02	14219	X	4413	-0-	-9806	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5093	-0-	-2347	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6510	-0-	6510	6510	6510	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13024	6514	2			N	-0-					-0-
*02	18226	X	5202	-0-	-13024	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

09	6600	X	5971	-0-	-629	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5932	-0-	-888	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3465	-0-	-2985	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6360	-0-	6360	6360	6360	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6116	-0-	6116	12476	6116	2			N	-0-					-0-
*02	17959	X	5483	-0-	-12476	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

09	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12593	-0-	-892	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13173	-0-	13173	13173	13173	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12859	-0-	12859	26032	12859	2			N	-0-					-0-
*02	37723	X	11691	-0-	-26032	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

09	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6332	3211	2			N	-0-					-0-
*02	9171	X	2839	-0-	-6332	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2957	-0-	-1183	-0-	2956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	2282	-0-	-1996	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3093	-0-	-597	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	3271	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2645	-0-	2645	5916	2645	3			N	-0-					-0-
*02	8673	X	2757	-0-	-5916	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5034	-0-	5034	9888	5034	2			N	-0-					-0-
*02	14405	X	4517	-0-	-9888	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	3			N	-0-					50
10	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	3966	3			N	-0-					50
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					50
12	DLQ G-10		4530	-0-	4530	4530	4530	3			N	-0-					50
01	DLQ G-10		4318	-0-	4318	8848	4318	3			N	-0-					50
*02	13191	X	4343	-0-	-8848	-0-	4343	3			N	-0-					50

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
09	8250	X	8002	-0-	-248	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	8			8
10	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	3			N	-0-					8
11	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7627	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	7741	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15107	7366	3			N	-0-					8
*02	21946	X	6839	-0-	-15107	-0-	6838	3	1	9	N	1	1	8			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
09	9900	X	7255	-0-	-2645	-0-	7255	3			N	-0-					2
10	10261	X	5099	-0-	-5162	-0-	5099	3			N	-0-					2
11	9930	X	4676	-0-	-5254	-0-	4676	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8386	4018	3			N	-0-					2
*02	12078	X	3692	-0-	-8386	-0-	3692	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
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	1238	-0-	-6109	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7985	-0-	7985	7985	7985	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15517	7532	2			N	-0-					-0-
*02	21947	X	6430	-0-	-15517	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	1590	N	368	-0-	-1222	-0-	359	1	9	3	N	-0-					113
10	1240	N	558	-0-	-682	-0-	391	1	159	3	N	7					120
							8	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	357	1	2	9	N	2					122
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	382	1	10	3	N	21	80	1			63
							23	9									
01	558	N	386	-0-	-172	-0-	368	1	18	9	N	16					79
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	1			N	-0-					79

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
09	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7940	-0-	-190	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8783	-0-	8783	8783	8783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8382	-0-	8382	17165	8382	2			N	-0-					-0-
*02	24386	X	7221	-0-	-17165	-0-	7221	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
09	19800	X	18669	-0-	-1131	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19498	-0-	-900	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17223	-0-	-2037	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17342	-0-	17342	17342	17342	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18217	-0-	18217	35559	18217	2			N	-0-					-0-
*02	50370	X	14811	-0-	-35559	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4746	4200	3			N	-0-					-0-
*02	8483	X	3737	-0-	-4746	-0-	3737	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
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	4511	4511	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8832	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	12266	X	3434	-0-	-8832	-0-	3433	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
09	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7116	-0-	7116	7116	7116	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6868	-0-	6868	13984	6868	3			N	-0-					-0-
*02	20292	X	6308	-0-	-13984	-0-	6308	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7684	-0-	-56	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7995	-0-	7995	7995	7995	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7957	-0-	7957	15952	7957	3			N	-0-					-0-
*02	23070	X	7118	-0-	-15952	-0-	7118	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
09	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5870	-0-	5870	11656	5870	3			N	-0-					-0-
*02	16552	X	4896	-0-	-11656	-0-	4896	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
09	6000	X	4472	-0-	-1528	-0-	4472	3			N	-0-					5
10	6200	X	4576	-0-	-1624	-0-	4576	3			N	-0-					5
11	6000	X	5323	-0-	-677	-0-	5322	3	1	9	N	1	1	8			5
12	DLQ G-10		5823	-0-	5823	5823	5823	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		6022	-0-	6022	11845	6022	3			N	-0-					5
*02	16113	X	4268	-0-	-11845	-0-	4268	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
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4222	-0-	4222	4222	4222	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3924	-0-	3924	8146	3923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	11484	X	3338	-0-	-8146	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	1030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	2241	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5036	2511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	600	N	1712	-0-	1112	6148	1710	3	2	9	N	2	2	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
09	5400	X	4305	-0-	-1095	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	4339	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4221	-0-	4221	8560	4221	2			N	-0-					-0-
*02	12342	X	3782	-0-	-8560	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	4044	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3980	-0-	3980	8024	3980	3			N	-0-					-0-
*02	11623	X	3599	-0-	-8024	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6361	3179	3			N	-0-					-0-
*02	9174	X	2813	-0-	-6361	-0-	2813	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
09	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	6080	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5771	-0-	5771	11851	5771	2			N	-0-					-0-
*02	16270	X	4419	-0-	-11851	-0-	4419	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
09	3660	X	334	-0-	-3326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	257	-0-	-3494	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471	X	5360	-0-	-2111	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6112	-0-	-758	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6800	-0-	6800	6800	6800	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7048	-0-	7048	13848	7048	3			N	-0-					-0-
*02	20083	X	6235	-0-	-13848	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	2993	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5958	2965	3			N	-0-					-0-
*02	8652	X	2694	-0-	-5958	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7338	-0-	-462	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7117	-0-	-563	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7345	-0-	7345	7345	7345	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7245	-0-	7245	14590	7245	3			N	-0-					-0-
*02	21232	X	6642	-0-	-14590	-0-	6642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6938	-0-	-532	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7625	-0-	7625	7625	7625	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7463	-0-	7463	15088	7463	3			N	-0-					-0-
*02	21664	X	6576	-0-	-15088	-0-	6576	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	358	1	3705	3	N	20					31
							22	9									
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	335	1	3948	3	N	13					44
							14	9									
11	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	365	1	3287	3	N	5					49
							6	9									
12	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	410	1	3489	3	N	1	37	1			13
							1	9									
01	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7841	421	1	3518	3	N	2					15
							2	9									
*02	11132	X	3291	-0-	-7841	-0-	309	1	2957	3	N	23					38
							25	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	389	1	884	3	N	-0-					28
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	391	1	1046	3	N	-0-					28
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	112	1	261	3	N	-0-					28
12	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	1	1	1	3	N	-0-					28
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					28
02	336	N	16	-0-	-320	-0-	16	3			N	-0-					28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4322	-0-	-388	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	4286	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8558	4272	3			N	-0-					-0-
*02	12254	X	3696	-0-	-8558	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11913	-0-	11913	11913	11913	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11671	-0-	11671	23584	11671	3			N	-0-					-0-
*02	34605	X	11021	-0-	-23584	-0-	11021	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	4557	X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	3			N	-0-					1
11	4260	X	471	-0-	-3789	-0-	471	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	1894	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		3703	-0-	3703	5597	3703	3			N	-0-					1
*02	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	3269	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2240	-0-	-520	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2884	-0-	2884	5941	2884	2			N	-0-					-0-
*02	8835	X	2894	-0-	-5941	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4669	-0-	-491	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	4367	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4325	-0-	4325	8692	4325	2			N	-0-					-0-
*02	12788	X	4096	-0-	-8692	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5490	X	4237	-0-	-1253	-0-	478	1	3697	3	N	56					123
							62	9									
12	DLQ G-10		4335	-0-	4335	4335	480	1	3802	3	N	48	139	1			32
							53	9									
01	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7975	470	1	3101	3	N	63	5	8			90
							69	9									
*02	10535	X	2560	-0-	-7975	-0-	444	1	2063	3	N	48					138
							53	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
11	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	2860	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		2755	-0-	2755	5615	2755	3			Y	-0-					1
*02	600	N	2512	-0-	1912	7527	2512	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9748	-0-	-141	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8768	-0-	-802	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9117	-0-	9117	9117	9117	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8943	-0-	8943	18060	8943	3			N	-0-					-0-
*02	26007	X	7947	-0-	-18060	-0-	7947	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6587	-0-	-673	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	6346	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6101	-0-	6101	12447	6101	3			N	-0-					-0-
*02	17772	X	5325	-0-	-12447	-0-	5325	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	6			98
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 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
09	26790	X	25826	-0-	-964	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
10	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
11	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21594	-0-	21594	21594	21594	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20816	-0-	20816	42410	20816	2			N	-0-					-0-
*02	49325	X	6915	-0-	-42410	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4913	-0-	-1207	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5209	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5187	-0-	5187	10396	5187	2			N	-0-					-0-
*02	15194	X	4798	-0-	-10396	-0-	4798	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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					27
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	3			N	-0-					27
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					27
12	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	411	3			N	-0-					27
01	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	93	3	6	9	N	5	5	8			27
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	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
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12283	-0-	-1078	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11805	-0-	-1125	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11037	-0-	11037	11037	11037	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11478	-0-	11478	22515	11478	2			N	-0-					-0-
*02	32760	X	10245	-0-	-22515	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					3
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			Y	-0-					3
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	9365	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		9671	-0-	9671	19036	9671	3			Y	-0-					3
*02	27932	X	8896	-0-	-19036	-0-	8896	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
09	9180	X	8377	-0-	-803	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8675	-0-	-222	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7601	-0-	-1009	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7686	-0-	7686	7686	7686	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8021	-0-	8021	15707	8021	2			N	-0-					-0-
*02	22533	X	6826	-0-	-15707	-0-	6826	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
09	7170	X	6321	-0-	-849	-0-	6321	2			N	-0-					2
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					2
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	6806	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14085	7279	2			N	-0-					2
*02	20716	X	6631	-0-	-14085	-0-	6631	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	583	1	2076	3	N	10					144
							11	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	620	1	2311	3	N	3					147
							3	9									
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	572	1	2223	3	N	4					151
							4	9									
12	DLQ G-10		3012	-0-	3012	3012	617	1	2393	3	N	2	138	1			15
							2	9									
01	DLQ G-10		2885	-0-	2885	5897	618	1	2264	3	N	3	2	8			16
							3	9									
*02	8428	X	2531	-0-	-5897	-0-	558	1	1958	3	N	14					30
							15	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

09	7710	X	5862	-0-	-1848	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6430	-0-	-1444	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6516	-0-	-1194	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	5837	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6729	-0-	6729	12566	6729	2			N	-0-					-0-
*02	18180	X	5614	-0-	-12566	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

09	930	N	397	-0-	-533	-0-	394	3	3	9	Y	3					72
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	3			Y	-0-					72
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					72
12	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-					72
01	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4035	1810	3			Y	-0-					72
*02	600	N	1570	-0-	970	5005	1570	3			Y	-0-					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3603	3	7	9	N	6					23
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3466	3	14	9	N	13					36
11	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3530	3	11	9	N	10					46
12	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					46
01	DLQ G-10		3123	-0-	3123	6807	3119	3	4	9	N	4					50
*02	9332	X	2525	-0-	-6807	-0-	2525	3			N	-0-					50

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4950	-0-	-60	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	5293	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5103	-0-	5103	10396	5103	2			N	-0-					-0-
*02	15263	X	4867	-0-	-10396	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	386	1	1752	3	N	8					62
							9	9									
10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	403	1	1485	3	N	4					66
							4	9									
11	2220	N	1679	-0-	-541	-0-	390	1	1275	3	N	13					79
							14	9									
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	403	1	1231	3	N	28	96	1			11
							31	9									
01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	403	1	1032	3	N	6					17
							7	9									
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	363	1	1060	3	N	6					23
							7	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6832	-0-	-1118	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6488	-0-	6488	13842	6488	3			N	-0-					-0-
*02	20610	X	6768	-0-	-13842	-0-	6768	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9626	-0-	-214	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9694	-0-	-660	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8779	-0-	-1541	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9297	-0-	9297	18939	9297	2			N	-0-					-0-
*02	27044	X	8105	-0-	-18939	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6894	-0-	6894	6894	6894	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	13817	6923	2			N	-0-					-0-
*02	19836	X	6019	-0-	-13817	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	2158	-0-	-7742	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	1860	-0-	-8370	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7568	-0-	-2332	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9766	-0-	9766	18536	9766	2			N	-0-					-0-
*02	27028	X	8492	-0-	-18536	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

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
09	19650	X	17955	-0-	-1695	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17794	-0-	-1860	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16760	-0-	-1390	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16691	-0-	16691	33506	16691	2			N	-0-					-0-
*02	48795	X	15289	-0-	-33506	-0-	15289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7296	-0-	-1494	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7403	-0-	-1680	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6815	-0-	-1975	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6885	-0-	6885	6885	6885	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13644	6759	2			N	-0-					-0-
*02	19802	X	6158	-0-	-13644	-0-	6158	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
09	5160	X	1160	-0-	-4000	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7801	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7643	-0-	7643	15444	7643	3			N	-0-					-0-
*02	22046	X	6602	-0-	-15444	-0-	6602	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
09	9840	X	1761	-0-	-8079	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7888	-0-	-2280	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9541	-0-	9541	9541	9541	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9280	-0-	9280	18821	9280	2			N	-0-					-0-
*02	26754	X	7933	-0-	-18821	-0-	7933	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
09	14400	X	13689	-0-	-711	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12968	-0-	-1168	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13175	-0-	-715	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12696	-0-	12696	12696	12696	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13969	-0-	13969	26665	13969	2			N	-0-					-0-
*02	39195	X	12530	-0-	-26665	-0-	12530	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
09	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			1
10	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					1
11	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5655	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		5840	-0-	5840	5840	5840	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		5266	-0-	5266	11106	5266	3			N	-0-					1
*02	15787	X	4681	-0-	-11106	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			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
09	5160	X	3710	-0-	-1450	-0-	3707	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5332	X	3528	-0-	-1804	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	2999	-0-	-1771	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	3035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6033	2998	3			N	-0-					-0-
*02	8588	X	2555	-0-	-6033	-0-	2554	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2657	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5431	2774	2			N	-0-					-0-
*02	8056	X	2625	-0-	-5431	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5992	-0-	-428	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5772	-0-	5772	5772	5772	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11572	5800	2			N	-0-					-0-
*02	16685	X	5113	-0-	-11572	-0-	5113	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
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10696	5373	2			N	-0-					-0-
*02	15645	X	4949	-0-	-10696	-0-	4949	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
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8981	-0-	-79	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9570	-0-	9570	9570	9570	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9247	-0-	9247	18817	9247	3			N	-0-					-0-
*02	27050	X	8233	-0-	-18817	-0-	8233	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
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	2			N	-0-					8
10	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					8
11	3960	X	2840	-0-	-1120	-0-	2840	2			N	-0-					8
12	DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220	3220	2			N	-0-					8
01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	6235	3015	2			N	-0-					8
*02	8965	X	2730	-0-	-6235	-0-	2730	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
09	8850	X	5660	-0-	-3190	-0-	5660	2			N	-0-					10
10	8928	X	7546	-0-	-1382	-0-	7546	2			N	-0-					10
11	8310	X	7770	-0-	-540	-0-	7770	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10		7827	-0-	7827	7827	7827	2			N	-0-					10
01	DLQ G-10		6748	-0-	6748	14575	6748	2			N	-0-					10
*02	21338	X	6763	-0-	-14575	-0-	6763	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
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10664	-0-	-124	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9762	-0-	-678	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9732	-0-	9732	9732	9732	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9536	-0-	9536	19268	9536	2			N	-0-					-0-
*02	27318	X	8050	-0-	-19268	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4307	-0-	-853	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4159	-0-	-521	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	4337	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8569	4232	3			N	-0-					-0-
*02	12419	X	3850	-0-	-8569	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5377	-0-	-1433	-0-	5377	2			N	-0-					1
10	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					1
11	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		5626	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		6523	-0-	6523	12149	6523	2			N	-0-					1
*02	17860	X	5711	-0-	-12149	-0-	5711	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
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	5145	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5048	-0-	5048	10193	5048	3			N	-0-					-0-
*02	14679	X	4486	-0-	-10193	-0-	4485	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	6030	X	5967	-0-	-63	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5679	-0-	-201	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5779	-0-	5779	5779	5779	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5452	-0-	5452	11231	5452	2			N	-0-					-0-
*02	16199	X	4968	-0-	-11231	-0-	4968	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
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4721	-0-	-589	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4984	-0-	4984	4984	4984	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4491	-0-	4491	9475	4491	3			N	-0-					-0-
*02	13656	X	4181	-0-	-9475	-0-	4181	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
09	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4965	-0-	-1755	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5566	-0-	5566	11530	5566	2			N	-0-					-0-
*02	16277	X	4747	-0-	-11530	-0-	4747	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
09	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5883	-0-	5883	5883	5883	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11729	5846	3			N	-0-					-0-
*02	16924	X	5195	-0-	-11729	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

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
09	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	7456	3			N	-0-					2
10	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	7854	3			N	-0-					2
11	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	7356	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7746	-0-	7746	7746	7746	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7543	-0-	7543	15289	7543	3			N	-0-					2
*02	21927	X	6638	-0-	-15289	-0-	6638	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	N	3	2	8			14
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	180	3	1	9	N	1	1	8			14
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	1	8			14
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2	2	8			14

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
09	4170	X	1556	-0-	-2614	-0-	466	1	1070	3	Y	18					83
							20	9									
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	385	1	2297	3	Y	9					92
							10	9									
11	3960	X	3737	-0-	-223	-0-	289	1	3446	3	Y	2					94
							2	9									
12	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	288	1	2727	3	Y	10	89	1			15
							11	9									
01	DLQ G-10		3834	-0-	3834	6860	359	1	3447	3	Y	25	9	8			31
							28	9									
*02	10559	X	3699	-0-	-6860	-0-	230	1	3446	3	Y	21	38	1			14
							23	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
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6006	-0-	-1674	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	5855	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5348	-0-	5348	11203	5348	2			N	-0-					-0-
*02	16333	X	5130	-0-	-11203	-0-	5130	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
09	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	5434	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	10820	5386	2			N	-0-					-0-
*02	15519	X	4699	-0-	-10820	-0-	4699	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
09	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8185	-0-	-1053	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7929	-0-	-1011	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8265	-0-	8265	8265	8265	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7816	-0-	7816	16081	7816	2			N	-0-					-0-
*02	23020	X	6939	-0-	-16081	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

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
09	8580	X	6710	-0-	-1870	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8866	X	8396	-0-	-470	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	6939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7117	-0-	7117	7117	7117	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5979	-0-	5979	13096	5979	3			N	-0-					-0-
*02	19714	X	6618	-0-	-13096	-0-	6617	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

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
09	11040	X	10596	-0-	-444	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9851	-0-	-1433	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10210	-0-	10210	20896	10210	2			N	-0-					-0-
*02	30894	X	9998	-0-	-20896	-0-	9998	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
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3133	-0-	-7872	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	3268	-0-	-7142	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9263	-0-	9263	17896	9263	2			N	-0-					-0-
*02	26390	X	8494	-0-	-17896	-0-	8494	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
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3308	-0-	3308	7722	3308	2			N	-0-					-0-
*02	8728	X	1006	-0-	-7722	-0-	1006	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
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					151
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2540	3	22	9	N	20					171
11	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	2328	3	4	9	N	4					175
12	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2340	3	6	9	N	5					180
01	DLQ G-10		2392	-0-	2392	4738	2383	3	9	9	N	8					188
*02	600	N	2126	-0-	1526	6264	2123	3	3	9	N	3					191

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
09	12780	X	12745	-0-	-35	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12664	-0-	-511	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11565	-0-	-1185	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12025	-0-	12025	12025	12025	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24383	12358	2			N	-0-					-0-
*02	35107	X	10724	-0-	-24383	-0-	10724	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
09	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4518	-0-	4518	9070	4518	2			N	-0-					-0-
*02	13282	X	4212	-0-	-9070	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7788	3530	2			N	-0-					-0-
*02	10690	X	2902	-0-	-7788	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11450	-0-	-1105	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10464	-0-	-1686	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10633	-0-	10633	10633	10633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10633	-0-	10633	21266	10633	2			N	-0-					-0-
*02	30626	X	9360	-0-	-21266	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9487	-0-	-1797	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10723	-0-	-197	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10783	-0-	10783	10783	10783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11023	-0-	11023	21806	11023	2			N	-0-					-0-
*02	30256	X	8450	-0-	-21806	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

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

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	15756	8261	2			N	-0-					-0-
*02	23162	X	7406	-0-	-15756	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1942	-0-	-662	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	2294	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4509	2215	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	2005	-0-	1405	5914	2005	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	9926	9926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8748	-0-	8748	18674	8748	3			N	-0-					-0-
*02	26506	X	7832	-0-	-18674	-0-	7832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	5756	-0-	-3334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7925	-0-	-1406	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5610	-0-	-3420	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6343	-0-	6343	6343	6343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3021	-0-	3021	9364	3021	2			N	-0-					-0-
*02	13737	X	4373	-0-	-9364	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9633	-0-	-876	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8503	-0-	-1637	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8949	-0-	8949	18118	8949	2			N	-0-					-0-
*02	26200	X	8082	-0-	-18118	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2961	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5661	2700	2			N	-0-					-0-
*02	8014	X	2353	-0-	-5661	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8710	-0-	-620	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7432	-0-	-1778	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10071	-0-	10071	10071	10071	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	18980	8909	2			N	-0-					-0-
*02	27534	X	8554	-0-	-18980	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	165	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	156	1	8061	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	40	1	8340	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8435	-0-	8435	8435	210	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7537	-0-	7537	15972	162	1	7375	2	N	-0-					-0-
*02	21210	X	5238	-0-	-15972	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			Y	-0-					5
10	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	3			Y	-0-					5
11	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	2832	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	2967	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5891	2924	3			Y	-0-					5
*02	8510	X	2619	-0-	-5891	-0-	2619	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	4552	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8945	4393	3			N	-0-					-0-
*02	12843	X	3898	-0-	-8945	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11897	-0-	-131	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11234	-0-	-556	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10821	-0-	10821	10821	10821	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10757	-0-	10757	21578	10757	2			N	-0-					-0-
*02	31004	X	9426	-0-	-21578	-0-	9426	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
09	6930	X	3805	-0-	-3125	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3688	-0-	-3473	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2775	-0-	-3945	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	1249	4	2			N	-0-					-0-
*02	5100	X	3851	-0-	-1249	-0-	3851	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
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			2
10	496	N	211	-0-	-285	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2
11	480	N	152	-0-	-328	-0-	146	3	6	9	N	5	4	8			3
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			3
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2	2	8			3
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	N	4	4	8			3

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
09	10020	X	7750	-0-	-2270	-0-	7736	2	14	9	N	13					54
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	13					67
11	10020	X	9056	-0-	-964	-0-	9034	2	22	9	N	20					87
12	DLQ G-10		11454	-0-	11454	11454	11429	2	25	9	N	23					110
01	DLQ G-10		10866	-0-	10866	22320	10829	2	37	9	N	34	14	8			130
*02	31650	X	9330	-0-	-22320	-0-	9312	2	18	9	N	16					146

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
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	4066	3	54	9	N	49	162	1			9
10	4433	X	3188	-0-	-1245	-0-	3177	3	11	9	N	10					19
11	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	3999	3	28	9	N	25					44
12	DLQ G-10		4233	-0-	4233	4233	4197	3	36	9	N	33	74	1			3
01	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8634	4339	3	62	9	N	56	7	8			52
*02	12496	X	3862	-0-	-8634	-0-	3809	3	53	9	N	48					100

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
09	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	2015	3	12	9	N	11					35
10	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	2160	3	1	9	N	1					36
11	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	1696	3			N	-0-					36
12	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	1302	3	2	9	N	2					38
01	DLQ G-10		146	-0-	146	1450	146	3			N	-0-					38
*02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					38

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
09	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10866	-0-	10866	10866	10866	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11073	-0-	11073	21939	11073	2			N	-0-					-0-
*02	32373	X	10434	-0-	-21939	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8460	X	8003	-0-	-457	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7585	-0-	-1157	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6949	-0-	-1331	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7154	-0-	7154	14434	7154	2			N	-0-					-0-
*02	21094	X	6660	-0-	-14434	-0-	6660	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
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6523	-0-	6523	6523	6523	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6598	-0-	6598	13121	6598	2			N	-0-					-0-
*02	19069	X	5948	-0-	-13121	-0-	5948	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
09	8010	X	7815	-0-	-195	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7820	-0-	-310	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7968	-0-	7968	7968	7968	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	15954	7986	2			N	-0-					-0-
*02	23512	X	7558	-0-	-15954	-0-	7558	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
09	7590	X	2740	-0-	-4850	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5882	-0-	-1961	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6672	-0-	6672	6672	6672	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6559	-0-	6559	13231	6559	2			N	-0-					-0-
*02	17777	X	4546	-0-	-13231	-0-	4546	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
09	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	4822	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9483	4661	2			N	-0-					-0-
*02	12935	X	3452	-0-	-9483	-0-	3452	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
09	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	3466	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3701	-0-	3701	7167	3701	2			N	-0-					-0-
*02	10418	X	3251	-0-	-7167	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5784	-0-	-1806	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6154	-0-	-1689	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6131	-0-	6131	6131	6131	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5969	-0-	5969	12100	5969	2			N	-0-					-0-
*02	17517	X	5417	-0-	-12100	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3484	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6896	3412	3			N	-0-					-0-
*02	10135	X	3239	-0-	-6896	-0-	3238	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4652	-0-	4652	9652	4652	2			N	-0-					-0-
*02	13899	X	4247	-0-	-9652	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4610	-0-	4610	9379	4610	3			N	-0-					-0-
*02	13596	X	4217	-0-	-9379	-0-	4217	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	487	-0-	-10883	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6741	-0-	-3675	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9947	-0-	9947	9947	9947	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11598	-0-	11598	21545	11598	2			N	-0-					-0-
*02	32465	X	10920	-0-	-21545	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	3			N	-0-					8
10	7161	X	6564	-0-	-597	-0-	6564	3			N	-0-					8
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	3			N	-0-					8
12	DLQ G-10		6588	-0-	6588	6588	6588	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		6484	-0-	6484	13072	6484	3			N	-0-					8
*02	18870	X	5798	-0-	-13072	-0-	5798	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

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

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	3017	X	824	-0-	-2193	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2956	-0-	156	156	2956	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9156	-0-	-54	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9872	-0-	9872	9872	9872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	19274	9402	2			N	-0-					-0-
*02	27507	X	8233	-0-	-19274	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2760	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2606	-0-	2606	5366	2606	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	2112	-0-	1512	6878	2112	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3985	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7775	3790	2			N	-0-					-0-
*02	10800	X	3025	-0-	-7775	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

09	8190	X	1132	-0-	-7058	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8277	X	904	-0-	-7373	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3198	1990	2			N	-0-					-0-
*02	4607	X	1409	-0-	-3198	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	10410	X	10132	-0-	-278	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	10206	-0-	-303	-0-	10206	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10101	-0-	10101	10101	10101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10125	-0-	10125	20226	10125	3			N	-0-					-0-
*02	29395	X	9169	-0-	-20226	-0-	9169	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
09	4740	X	3057	-0-	-1683	-0-	3056	3	1	9	N	1	1	8			10
10	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	3474	3			N	-0-					10
11	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	3061	3	1	9	N	1	1	8			10
12	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3720	3			N	-0-					10
01	DLQ G-10		2936	-0-	2936	6656	2936	3			N	-0-					10
*02	9053	X	2397	-0-	-6656	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	8			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
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					27
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3010	3	10	9	N	9					36
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3609	3	20	9	N	18					54
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2598	3	15	9	N	14					68
*02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2533	3	10	9	N	9					77

LAKE ALVARADO UNIT 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
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4398	-0-	-1272	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4141	3	8	9	N	7					125
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	N	5					130
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	3	9	9	N	8					138
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3804	3	17	9	N	15	130	1			23
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3347	3	12	9	N	11					34
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	3	12	9	N	11					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	3			N	-0-					209
10	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3757	3	7	9	N	6	154	1			61
11	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	4151	3			N	-0-					61
12	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					61
01	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7683	3609	3			N	-0-					61
*02	10837	X	3154	-0-	-7683	-0-	3154	3			N	-0-					61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

09	8280	X	6727	-0-	-1553	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4693	-0-	-3317	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	2005	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5294	-0-	5294	7299	5294	2			N	-0-					-0-
*02	12619	X	5320	-0-	-7299	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

09	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	7371	3			N	-0-					197
10	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	3			N	-0-					197
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	3			N	-0-					197
12	DLQ G-10		7526	-0-	7526	7526	7526	3			N	-0-					197
01	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15067	7541	3			N	-0-					197
*02	21661	X	6594	-0-	-15067	-0-	6594	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2354	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	6500	4146	2			N	-0-					-0-
*02	9879	X	3379	-0-	-6500	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

09	6780	X	6051	-0-	-729	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4832	-0-	-2360	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4848	-0-	-2112	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5709	-0-	5709	5709	5709	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4944	-0-	4944	10653	4944	2			N	-0-					-0-
*02	15533	X	4880	-0-	-10653	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	728	N	387	-0-	-341	-0-	387	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

09	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	2879	3			Y	-0-					26
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3134	3			Y	-0-					26
11	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	2991	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	2972	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5970	2998	3			Y	-0-					26
*02	8705	X	2735	-0-	-5970	-0-	2735	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

09	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	5560	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	5969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	12537	6568	3			N	-0-					-0-
*02	18369	X	5832	-0-	-12537	-0-	5831	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

09	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10227	-0-	10227	10227	10227	2			N	-0-					-0-
11	0	W	9703	-0-	9703	19930	9703	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9994	-0-	9994	29924	9994	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29924					N	-0-					-0-
*02	40162	X	10238	-0-	-29924	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6532	3			N	-0-					2
10	7657	X	6672	-0-	-985	-0-	6672	3			N	-0-					2
11	7140	X	6234	-0-	-906	-0-	6234	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	6053	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4984	-0-	4984	11037	4984	3			N	-0-					2
*02	15789	X	4752	-0-	-11037	-0-	4752	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
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	3			N	-0-					2
10	5921	X	4505	-0-	-1416	-0-	4505	3			N	-0-					2
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		8277	-0-	8277	8277	8277	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7853	-0-	7853	16130	7853	3			N	-0-					2
*02	22985	X	6855	-0-	-16130	-0-	6855	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
09	19470	X	2485	-0-	-16985	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	1685	-0-	-15768	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	1419	-0-	-15171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20540	-0-	20540	20540	20540	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19701	-0-	19701	40241	19701	2			N	-0-					-0-
*02	57920	X	17679	-0-	-40241	-0-	17679	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
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			N	-0-					18
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2911	3	24	9	N	22					40
11	3150	X	2531	-0-	-619	-0-	2525	3	6	9	N	5					45
12	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	2488	3	7	9	N	6					51
01	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4761	2258	3	8	9	N	7					58
*02	6846	X	2085	-0-	-4761	-0-	2082	3	3	9	N	3					61

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
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7588	-0-	-999	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6506	-0-	-1204	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8161	-0-	8161	8161	8161	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7805	-0-	7805	15966	7805	2			N	-0-					-0-
*02	22576	X	6610	-0-	-15966	-0-	6610	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
09	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			Y	-0-					7
10	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	3			Y	-0-					7
11	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	2469	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4969	2500	3			Y	-0-					7
*02	600	N	2247	-0-	1647	6616	2247	3			Y	-0-					7

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
09	10560	X	10151	-0-	-409	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10346	-0-	-163	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9887	-0-	-283	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10100	-0-	10100	10100	10100	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20036	9936	2			N	-0-					-0-
*02	28678	X	8642	-0-	-20036	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2984	-0-	2984	2984	2984	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5876	2892	3			N	-0-					-0-
*02	8497	X	2621	-0-	-5876	-0-	2621	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
09	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5662	-0-	-608	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5215	-0-	5215	11400	5215	3			N	-0-					-0-
*02	16798	X	5398	-0-	-11400	-0-	5398	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	10020	X	9943	-0-	-77	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8963	-0-	-2104	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8709	-0-	-2001	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10083	-0-	10083	16891	10083	2			N	-0-					-0-
*02	25701	X	8810	-0-	-16891	-0-	8810	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
09	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	8046	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7753	-0-	7753	15799	7753	3			N	-0-					-0-
*02	23007	X	7208	-0-	-15799	-0-	7208	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
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6207	-0-	-1264	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6375	-0-	-765	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	4783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6852	-0-	6852	11635	6852	2			N	-0-					-0-
*02	17815	X	6180	-0-	-11635	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3536	-0-	-34	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	3464	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3603	-0-	3603	7067	3603	3			N	-0-					-0-
*02	9968	X	2901	-0-	-7067	-0-	2900	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

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
09	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8257	-0-	-623	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8443	-0-	8443	8443	8443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8089	-0-	8089	16532	8089	2			N	-0-					-0-
*02	23754	X	7222	-0-	-16532	-0-	7222	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
09	5430	X	5140	-0-	-290	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5343	-0-	5343	5343	5343	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5658	-0-	5658	11001	5658	3			N	-0-					-0-
*02	15707	X	4706	-0-	-11001	-0-	4706	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
09	11910	X	10583	-0-	-1327	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10681	-0-	-634	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10322	-0-	-658	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7105	-0-	7105	7105	7105	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11176	-0-	11176	18281	11176	2			N	-0-					-0-
*02	28117	X	9836	-0-	-18281	-0-	9834	2	2	9	N	2					2

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
09	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					7
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					7
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	3252	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		3187	-0-	3187	6439	3187	3			Y	-0-					7
*02	9339	X	2900	-0-	-6439	-0-	2900	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5640	X	5188	-0-	-452	-0-	5187	3	1	9	N	1					50
10	5828	X	4982	-0-	-846	-0-	4979	3	3	9	N	3					53
11	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4466	3	7	9	N	6					59
12	DLQ G-10		4882	-0-	4882	4882	4871	3	11	9	N	10					69
01	DLQ G-10		4663	-0-	4663	9545	4660	3	3	9	N	3					72
*02	14268	X	4723	-0-	-9545	-0-	4723	3			N	-0-					72

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
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9304	-0-	-58	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8226	-0-	-1044	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	7883	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8738	-0-	8738	16621	8738	2			N	-0-					-0-
*02	25004	X	8383	-0-	-16621	-0-	8383	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 #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3531	-0-	-1089	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3752	-0-	-1022	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3172	-0-	-1178	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4045	-0-	4045	4045	4045	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3780	-0-	3780	7825	3780	2			N	-0-					-0-
*02	11434	X	3609	-0-	-7825	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10221	-0-	-819	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9725	-0-	9725	9725	9725	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9431	-0-	9431	19156	9431	2			N	-0-					-0-
*02	26592	X	7436	-0-	-19156	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	3776	-0-	-4504	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	3493	-0-	-5063	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6443	-0-	-1837	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6979	-0-	6979	6979	6979	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7256	-0-	7256	14235	7256	2			N	-0-					-0-
*02	20762	X	6527	-0-	-14235	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8441	-0-	-679	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8483	-0-	-457	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8352	-0-	8352	16985	8352	2			N	-0-					-0-
*02	24602	X	7617	-0-	-16985	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
*02	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7769	-0-	-2071	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7354	-0-	-1915	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7675	-0-	-1655	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8214	-0-	8214	8214	8214	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8461	-0-	8461	16675	8461	2			N	-0-					-0-
*02	21612	X	4937	-0-	-16675	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2636	-0-	2636	2636	2636	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2635	-0-	2635	5271	2635	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	2393	-0-	1793	7064	2393	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			N	-0-					24
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3288	3	26	9	N	24					48
11	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	3265	3	8	9	N	7					55
12	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	3237	3	7	9	N	6					61
01	DLQ G-10		3288	-0-	3288	6532	3276	3	12	9	N	11					72
*02	9563	X	3031	-0-	-6532	-0-	3027	3	4	9	N	4					76

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6239	-0-	6239	12406	6239	2			N	-0-					-0-
*02	18855	X	6449	-0-	-12406	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5967	3			N	-0-					2
10	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5974	3			N	-0-					2
11	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6513	-0-	6513	6513	6513	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6293	-0-	6293	12806	6293	3			N	-0-					2
*02	18252	X	5446	-0-	-12806	-0-	5446	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4931	-0-	4931	4931	4931	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9755	4824	2			N	-0-					-0-
*02	14034	X	4279	-0-	-9755	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3042	-0-	-1398	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1815	-0-	-2773	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1724	-0-	-1876	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1559	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3084	1525	2			N	-0-					-0-
*02	3656	X	572	-0-	-3084	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10806	5319	3			N	-0-					-0-
*02	15581	X	4775	-0-	-10806	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2919	-0-	-681	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5880	2904	3			N	-0-					-0-
*02	8519	X	2639	-0-	-5880	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	8063	-0-	-2407	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9322	-0-	-722	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9358	-0-	-242	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9593	-0-	9593	9593	9593	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9034	-0-	9034	18627	9034	2			N	-0-					-0-
*02	26489	X	7862	-0-	-18627	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8421	-0-	8421	8421	8421	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8397	-0-	8397	16818	8397	3			N	-0-					-0-
*02	24277	X	7459	-0-	-16818	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5148	-0-	-2142	-0-	5148	3			N	-0-					16
10	6758	X	4222	-0-	-2536	-0-	4222	3			N	-0-					16
11	6540	X	4747	-0-	-1793	-0-	4747	3			N	-0-					16
12	DLQ G-10		6318	-0-	6318	6318	6318	3			N	-0-					16
01	DLQ G-10		6033	-0-	6033	12351	6033	3			N	-0-					16
*02	17855	X	5504	-0-	-12351	-0-	5504	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	3645	3	54	9	Y	49	28	1			172
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3850	3	24	9	Y	22	89	1			105
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	3			Y	-0-					105
*12	DLQ G-10		3914	-0-	3914	3914	3914	3			Y	-0-					105
*01	DLQ G-10		3800	-0-	3800	7714	3764	3	36	9	Y	33					138
*02	11144	X	3430	-0-	-7714	-0-	3358	3	72	9	Y	65					203

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10265	-0-	-565	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11249	-0-	11249	11249	11249	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11591	-0-	11591	22840	11591	2			N	-0-					-0-
*02	32441	X	9601	-0-	-22840	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	3398	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3396	-0-	3396	6794	3396	3			N	-0-					-0-
*02	9960	X	3166	-0-	-6794	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2329	-0-	-431	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2596	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2728	-0-	2728	5324	2728	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	2498	-0-	1898	7222	2498	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
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	4100	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3983	-0-	3983	8083	3983	3			N	-0-					-0-
*02	11561	X	3478	-0-	-8083	-0-	3478	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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					40
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					40
11	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					40
*02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					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
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12102	-0-	-1538	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10935	-0-	-2265	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7859	-0-	7859	16876	7859	2			N	-0-					-0-
*02	25972	X	9096	-0-	-16876	-0-	9096	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
09	6750	X	3810	-0-	-2940	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5611	-0-	-1139	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3872	-0-	3872	7329	3872	2			N	-0-					-0-
*02	14828	X	7499	-0-	-7329	-0-	7499	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
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6928	-0-	-233	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6611	-0-	6611	6611	6611	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6550	-0-	6550	13161	6550	3			N	-0-					-0-
*02	19069	X	5908	-0-	-13161	-0-	5908	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4056	3	64	9	Y	58	32	1			106
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4166	3	28	9	Y	25	102	1			29
11	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	4107	3			Y	-0-					29
*12	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	4192	3			Y	-0-					29
*01	DLQ G-10		4573	-0-	4573	8765	4529	3	44	9	Y	40					69
*02	12670	X	3905	-0-	-8765	-0-	3824	3	81	9	Y	74					143

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19980	X	19420	-0-	-560	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19067	-0-	-1579	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19385	-0-	-595	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17259	-0-	17259	17259	17259	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18011	-0-	18011	35270	18011	2			N	-0-					-0-
*02	51528	X	16258	-0-	-35270	-0-	16258	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12702	-0-	-1068	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13512	-0-	-717	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12771	-0-	-969	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13171	-0-	13171	13171	13171	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12803	-0-	12803	25974	12803	2			N	-0-					-0-
*02	37335	X	11361	-0-	-25974	-0-	11361	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	3408	-0-	-10512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10506	-0-	-3878	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11373	-0-	-1707	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	11568	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	21872	10304	2			N	-0-					-0-
*02	31949	X	10077	-0-	-21872	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5641	-0-	-2759	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5199	-0-	5199	5199	5199	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5675	-0-	5675	10874	5675	2			N	-0-					-0-
*02	15599	X	4725	-0-	-10874	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	14925	-0-	-945	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15233	-0-	-577	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14195	-0-	-1045	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13991	-0-	13991	13991	13991	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13600	-0-	13600	27591	13600	2			N	-0-					-0-
*02	39111	X	11520	-0-	-27591	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6018	-0-	-342	-0-	6018	3			Y	-0-					100
10	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	6240	3			Y	-0-					100
11	6120	X	5988	-0-	-132	-0-	5988	3			Y	-0-					100
12	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	5534	3			Y	-0-					100
01	DLQ G-10		5459	-0-	5459	10993	5459	3			Y	-0-					100
*02	15974	X	4981	-0-	-10993	-0-	4981	3			Y	-0-					100

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
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135																	
09	6990	X	6048	-0-	-942	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4840	-0-	-2383	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6670	-0-	6670	6670	6670	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6665	-0-	6665	13335	6665	2			N	-0-					-0-
*02	18806	X	5471	-0-	-13335	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500																	
09	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10569	5375	2			N	-0-					-0-
*02	15133	X	4564	-0-	-10569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038																	
09	4680	X	28	-0-	-4652	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	5	-0-	-4738	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	73	-0-	-4517	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
*02	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998																	
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3343	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3559	-0-	3559	6902	3559	3			N	-0-					-0-
*02	10195	X	3293	-0-	-6902	-0-	3291	3	2	9	N	2	2	8			-0-
GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845																	
09	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	3409	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3283	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4034	-0-	4034	7317	4034	3			N	-0-					-0-
*02	11448	X	4131	-0-	-7317	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137																	
09	9900	X	9268	-0-	-632	-0-	9267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	3			N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10486	-0-	10486	10486	10486	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10592	-0-	10592	21078	10592	3			N	-0-					-0-
*02	30475	X	9397	-0-	-21078	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485																	
09	5640	X	4620	-0-	-1020	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4082	-0-	-958	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	4575	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9135	4560	2			N	-0-					-0-
*02	13479	X	4344	-0-	-9135	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5206	-0-	-1034	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	4776	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5952	-0-	5952	10728	5952	2			N	-0-					-0-
*02	16140	X	5412	-0-	-10728	-0-	5412	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
09	8460	X	8371	-0-	-89	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7288	-0-	-962	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8347	-0-	8347	8347	8347	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7774	-0-	7774	16121	7774	2			N	-0-					-0-
*02	22109	X	5988	-0-	-16121	-0-	5988	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
09	7290	X	7211	-0-	-79	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	7118	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	11936	4818	2			N	-0-					-0-
*02	15879	X	3943	-0-	-11936	-0-	3943	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
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13788	-0-	-813	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11968	-0-	-2162	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13550	-0-	13550	13550	13550	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13739	-0-	13739	27289	13739	2			N	-0-					-0-
*02	38959	X	11670	-0-	-27289	-0-	11670	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5447	-0-	-1213	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5546	-0-	5546	5546	5546	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11152	5606	2			N	-0-					-0-
*02	15927	X	4775	-0-	-11152	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

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
09	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5900	-0-	5900	5900	5900	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6077	-0-	6077	11977	6077	2			N	-0-					-0-
*02	17368	X	5391	-0-	-11977	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7149	-0-	-651	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6853	-0-	-1207	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6179	-0-	-1321	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5082	-0-	5082	5082	5082	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6329	-0-	6329	11411	6329	2			N	-0-					-0-
*02	17066	X	5655	-0-	-11411	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10210	-0-	-620	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10279	-0-	10279	10279	10279	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9508	-0-	9508	19787	9508	2			N	-0-					-0-
*02	28677	X	8890	-0-	-19787	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7045	-0-	-185	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8002	-0-	8002	14953	8002	2			N	-0-					-0-
*02	20266	X	5313	-0-	-14953	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5190	-0-	-1710	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5845	-0-	-1295	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					-0-
*02	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
11	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
*02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10637	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

09	9210	X	6510	-0-	-2700	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8017	-0-	-1500	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8200	-0-	-1010	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9096	-0-	9096	9096	9096	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7321	-0-	7321	16417	7321	2			N	-0-					-0-
*02	21136	X	4719	-0-	-16417	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1947	-0-	-663	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1365	-0-	-1071	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

09	7800	X	6485	-0-	-1315	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7665	-0-	-209	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	6906	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7505	-0-	7505	14411	7505	2			N	-0-					-0-
*02	20931	X	6520	-0-	-14411	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

09	17940	X	16675	-0-	-1265	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17654	-0-	-884	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14664	-0-	-3276	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16919	-0-	16919	16919	16919	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14603	-0-	14603	31522	14603	2			N	-0-					-0-
*02	41852	X	10330	-0-	-31522	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1625	-0-	1625	1625	1625	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2813	-0-	2813	4438	2813	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1248	-0-	1248	5686	1248	2			N	-0-					-0-
*02	10501	X	4815	-0-	-5686	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	4148	-0-	-2542	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5649	-0-	-1264	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1632	-0-	-4818	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	22	6	2			N	-0-					-0-
*02	2075	X	2053	-0-	-22	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

09	7080	X	4926	-0-	-2154	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5062	-0-	-2254	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	524	-0-	-5326	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		777	-0-	777	777	777	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		199	-0-	199	976	199	2			N	-0-					-0-
*02	1144	X	168	-0-	-976	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	4646	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8911	4265	2			N	-0-					-0-
*02	13472	X	4561	-0-	-8911	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	8322	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8012	-0-	8012	16334	8012	2			N	-0-					-0-
*02	22674	X	6340	-0-	-16334	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3727	3	8	9	N	7	14	1			65
10	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4082	3	4	9	N	4	58	1			11
11	4080	X	3536	-0-	-544	-0-	3535	3	1	9	N	1					12
12	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	4860	3			N	-0-					12
01	DLQ G-10		5025	-0-	5025	9885	5025	3			N	-0-					12
*02	14133	X	4248	-0-	-9885	-0-	4248	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5229	3			N	-0-					5
10	7471	X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	3			N	-0-					5
11	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	3			N	-0-					5
12	DLQ G-10		5535	-0-	5535	5535	5535	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		5732	-0-	5732	11267	5732	3			N	-0-					5
*02	16429	X	5162	-0-	-11267	-0-	5162	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
09	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5507	-0-	5507	5507	5507	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5413	-0-	5413	10920	5413	3			N	-0-					-0-
*02	15764	X	4844	-0-	-10920	-0-	4844	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
09	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6833	-0-	-1057	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7271	-0-	7271	7271	7271	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14547	7276	2			N	-0-					-0-
*02	21410	X	6863	-0-	-14547	-0-	6863	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
09	7920	X	7848	-0-	-72	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7243	-0-	-617	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	7444	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6161	-0-	6161	13605	6161	2			N	-0-					-0-
*02	20549	X	6944	-0-	-13605	-0-	6944	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
09	6570	X	5790	-0-	-780	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4934	-0-	-1636	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3036	-0-	3036	3036	3036	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6032	-0-	6032	9068	6032	2			N	-0-					-0-
*02	14615	X	5547	-0-	-9068	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3326	-0-	-4548	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5186	-0-	-3004	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6402	-0-	6402	6402	6402	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7107	-0-	7107	13509	7107	2			N	-0-					-0-
*02	19988	X	6479	-0-	-13509	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6453	-0-	-1497	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6197	-0-	6197	6197	6197	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6539	-0-	6539	12736	6539	2			N	-0-					-0-
*02	17763	X	5027	-0-	-12736	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

09	7260	X	5296	-0-	-1964	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5600	-0-	-1902	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5135	-0-	-1885	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4933	-0-	4933	9989	4933	2			N	-0-					-0-
*02	11960	X	1971	-0-	-9989	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

09	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	3			Y	-0-					57
10	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			Y	-0-					57
11	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					57
01	DLQ G-10		5662	-0-	5662	11443	5662	3			Y	-0-					57
*02	14260	X	2817	-0-	-11443	-0-	2817	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4651	-0-	4651	6404	4651	2			N	-0-					-0-
*02	12038	X	5634	-0-	-6404	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

09	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6303	-0-	6303	13175	6303	2			N	-0-					-0-
*02	18842	X	5667	-0-	-13175	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

09	39929	X	7056	-0-	-32873	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3524	-0-	-620	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

09	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	3464	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	5047	1583	2			N	-0-					-0-
*02	5621	X	574	-0-	-5047	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

09	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3884	-0-	-1169	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9757	4712	3			N	-0-					-0-
*02	13905	X	4148	-0-	-9757	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	87	1			9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

09	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5742	-0-	-1218	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	5808	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5625	-0-	5625	11433	5625	3			N	-0-					-0-
*02	16618	X	5185	-0-	-11433	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10290	-0-	-1025	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11811	-0-	11811	11811	11811	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12365	-0-	12365	24176	12365	2			N	-0-					-0-
*02	33471	X	9295	-0-	-24176	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10568	-0-	-982	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11560	-0-	-375	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10919	-0-	-301	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11041	-0-	11041	11041	11041	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10525	-0-	10525	21566	10525	2			N	-0-					-0-
*02	30303	X	8737	-0-	-21566	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12495	-0-	-432	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10942	-0-	-1928	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9780	-0-	9780	9780	9780	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11166	-0-	11166	20946	11166	2			N	-0-					-0-
*02	31206	X	10260	-0-	-20946	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2431	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3878	1447	2			N	-0-					-0-
*02	5778	X	1900	-0-	-3878	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	16591	-0-	-2039	-0-	16522	3	69	9	N	63	1	8			94
10	18569	X	17818	-0-	-751	-0-	17817	3	1	9	N	1	1	8			94
11	17970	X	16351	-0-	-1619	-0-	16350	3	1	9	N	1	1	8			94
12	DLQ G-10		15427	-0-	15427	15427	15427	3			N	-0-					94
01	DLQ G-10		15488	-0-	15488	30915	15487	3	1	9	N	1	1	8			94
*02	45290	X	14375	-0-	-30915	-0-	14374	3	1	9	N	1	1	8			94

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
09	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	3333	2	1	9	N	1					1
10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					1
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		6874	-0-	6874	13784	6874	2			N	-0-					1
*02	18740	X	4956	-0-	-13784	-0-	4956	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2930	-0-	-730	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	2879	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5530	2651	3			Y	-0-					-0-
*02	7921	X	2391	-0-	-5530	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6076	3	28	9	N	25	81	1	1	8	16
10	6634	X	6051	-0-	-583	-0-	6039	3	12	9	N	11					27
11	6180	X	5262	-0-	-918	-0-	5251	3	11	9	N	10					37
12	DLQ G-10		6519	-0-	6519	6519	6475	3	44	9	N	40	65	1			12
01	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13099	6573	3	7	9	N	6					18
*02	18787	X	5688	-0-	-13099	-0-	5663	3	25	9	N	23					41

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5533	-0-	5533	11326	5533	2			N	-0-					-0-
*02	16431	X	5105	-0-	-11326	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7373	-0-	-517	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7556	-0-	7556	7556	7556	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7186	-0-	7186	14742	7186	2			N	-0-					-0-
*02	21629	X	6887	-0-	-14742	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2434	-0-	-1916	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	2178	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4602	2424	2			N	-0-					-0-
*02	6278	X	1676	-0-	-4602	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	616	-0-	-884	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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
09	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4838	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4210	-0-	4210	9048	4210	2			N	-0-					-0-
*02	13537	X	4489	-0-	-9048	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4660	-0-	-50	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	3533	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	8173	4640	3			N	-0-					-0-
*02	12528	X	4355	-0-	-8173	-0-	4354	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
09	12450	X	11580	-0-	-870	-0-	11580	2			N	-0-					1
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					1
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		12449	-0-	12449	12449	12449	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		12280	-0-	12280	24729	12280	2			N	-0-					1
*02	35653	X	10924	-0-	-24729	-0-	10924	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
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	5193	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5004	-0-	5004	10197	5004	3			N	-0-					-0-
*02	14934	X	4737	-0-	-10197	-0-	4737	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
09	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6380	-0-	-1463	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7432	-0-	-188	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7549	-0-	7549	7549	7549	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7372	-0-	7372	14921	7372	2			N	-0-					-0-
*02	21448	X	6527	-0-	-14921	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	5392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	5217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5368	-0-	5368	5368	5368	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5000	-0-	5000	10368	5000	3			N	-0-					-0-
*02	15198	X	4830	-0-	-10368	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	4830	X	4448	-0-	-382	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3720	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	7236	3516	2			N	-0-					-0-
*02	10999	X	3763	-0-	-7236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9840	-0-	-359	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	6175	-0-	-3695	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6383	-0-	6383	12989	6383	2			N	-0-					-0-
*02	21291	X	8302	-0-	-12989	-0-	8302	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
09	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8014	-0-	-542	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7689	-0-	-411	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7532	-0-	7532	7532	7532	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7399	-0-	7399	14931	7399	3			N	-0-					-0-
*02	21708	X	6777	-0-	-14931	-0-	6777	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
09	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	3	7	9	Y	6					89
10	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	5365	3	2	9	Y	2					91
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	Y	1	40	5			52
12	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4967	3			Y	-0-					52
01	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9795	4828	3			Y	-0-					52
*02	13842	X	4047	-0-	-9795	-0-	4047	3			Y	-0-					52

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
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	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
09	11700	X	11169	-0-	-531	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10567	-0-	-893	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11437	-0-	11437	11437	11437	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10984	-0-	10984	22421	10984	3			N	-0-					-0-
*02	32400	X	9979	-0-	-22421	-0-	9979	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	14962	-0-	-788	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15124	-0-	-1151	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14383	-0-	-1667	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15005	-0-	15005	15005	15005	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14883	-0-	14883	29888	14883	2			N	-0-					-0-
*02	44133	X	14245	-0-	-29888	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		941	-0-	941	1927	941	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	878	-0-	278	2205	878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

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

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

09	5790	X	5015	-0-	-775	-0-	5015	3			Y	-0-					130
10	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			Y	-0-					130
11	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	5395	3			Y	-0-					130
12	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5703	3			Y	-0-					130
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11329	5626	3			Y	-0-					130
*02	16340	X	5011	-0-	-11329	-0-	5011	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

09	3000	N	2917	-0-	-83	134	2917	3			Y	-0-					127
10	1499	N	1365	-0-	-134	-0-	1365	3			Y	-0-					127
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					127
12	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					127
01	DLQ G-10		460	-0-	460	848	460	3			Y	-0-					127
*02	1261	X	413	-0-	-848	-0-	413	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

09	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	3433	-0-	-1907	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	4209	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1360	-0-	1360	5569	1360	3			N	-0-					-0-
*02	6385	X	816	-0-	-5569	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

09	10320	X	9587	-0-	-733	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8707	-0-	8707	15987	8707	2			N	-0-					-0-
*02	24574	X	8587	-0-	-15987	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

09	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5184	-0-	-696	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4888	-0-	4888	4888	4888	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10263	5375	2			N	-0-					-0-
*02	14937	X	4674	-0-	-10263	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

09	6960	X	6488	-0-	-472	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6414	-0-	-456	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6824	-0-	6824	6824	6824	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7761	-0-	7761	14585	7761	2			N	-0-					-0-
*02	21395	X	6810	-0-	-14585	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5067	-0-	-1653	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4426	-0-	-1214	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6417	-0-	6417	6417	6417	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5927	-0-	5927	12344	5927	3			N	-0-					-0-
*02	17575	X	5231	-0-	-12344	-0-	5231	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
09	16800	X	9648	-0-	-7152	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9149	-0-	-5607	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10644	-0-	10644	10644	10644	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10639	-0-	10639	21283	10639	2			N	-0-					-0-
*02	30359	X	9076	-0-	-21283	-0-	9076	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
09	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4181	-0-	-829	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2649	-0-	2649	2649	2649	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4869	-0-	4869	7518	4869	2			N	-0-					-0-
*02	11652	X	4134	-0-	-7518	-0-	4134	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10470	X	8294	-0-	-2176	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9541	-0-	-1278	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8756	-0-	-1234	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9626	-0-	9626	9626	9626	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9489	-0-	9489	19115	9489	3			N	-0-					-0-
*02	27518	X	8403	-0-	-19115	-0-	8403	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	8736	-0-	-5304	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	7616	-0-	-4102	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2902	-0-	-7208	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6757	-0-	6757	7505	6757	2			N	-0-					-0-
*02	7505	X	-0-	-0-	-7505	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6676	-0-	6676	6676	6676	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6289	-0-	6289	12965	6289	2			N	-0-					-0-
*02	18765	X	5800	-0-	-12965	-0-	5799	2	1	9	N	1					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

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

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	6426	3			Y	-0-					28
10	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	6559	3			Y	-0-					28
11	6390	X	6249	-0-	-141	-0-	6249	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		6581	-0-	6581	6581	6581	3			Y	-0-					28
01	DLQ G-10		6548	-0-	6548	13129	6548	3			Y	-0-					28
*02	19008	X	5879	-0-	-13129	-0-	5879	3			Y	-0-					28

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
09	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7826	-0-	-1624	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8752	-0-	8752	8752	8752	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	16843	8091	2			N	-0-					-0-
*02	23866	X	7023	-0-	-16843	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	393	1	4337	3	N	34					52
							37	9									
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	400	1	4346	3	N	31					83
							34	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	408	1	3727	3	N	16					99
							18	9									
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	424	1	4253	3	N	29	103	1			25
							32	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	451	1	3648	3	N	32					57
							35	9									
*02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	450	1	3010	3	N	23	62	1			18
							25	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

09	13530	X	12141	-0-	-1389	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12617	X	9051	-0-	-3566	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9906	-0-	9906	9906	9906	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9718	-0-	9718	19624	9718	2			N	-0-					-0-
*02	30409	X	10785	-0-	-19624	-0-	10784	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

09	13650	X	13202	-0-	-448	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13230	-0-	-689	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12524	-0-	-946	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12778	-0-	12778	12778	12778	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12655	-0-	12655	25433	12655	2			N	-0-					-0-
*02	36536	X	11103	-0-	-25433	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	3			Y	-0-					95
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	3			Y	-0-					95
11	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			Y	-0-					95
12	DLQ G-10		4760	-0-	4760	4760	4760	3			Y	-0-					95
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9400	4640	3			Y	-0-					95
*02	13563	X	4163	-0-	-9400	-0-	4163	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			Y	-0-					51
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					51
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		4381	-0-	4381	4381	4381	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	8671	4290	3			Y	-0-					51
*02	12269	X	3598	-0-	-8671	-0-	3598	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					86
10	4805	X	3887	-0-	-918	-0-	3887	3			Y	-0-					86
11	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					86
12	DLQ G-10		4009	-0-	4009	4009	4009	3			Y	-0-					86
01	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8181	4172	3			Y	-0-					86
*02	12285	X	4104	-0-	-8181	-0-	4104	3			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3902	1933	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	1730	-0-	1130	5032	1730	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
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5981	3	13	9	N	12	20	1			110
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5525	3	4	9	N	4	90	1			24
11	6360	X	5822	-0-	-538	-0-	5821	3	1	9	N	1					25
12	DLQ G-10		6034	-0-	6034	6034	6034	3			N	-0-					25
01	DLQ G-10		5838	-0-	5838	11872	5838	3			N	-0-					25
*02	17143	X	5271	-0-	-11872	-0-	5271	3			N	-0-					25

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
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4					33
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3519	3	4	9	Y	4					37
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3655	3	10	9	Y	9					46
12	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	3966	3	11	9	Y	10					56
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7703	3713	3	13	9	Y	12	54	1			14
*02	10252	X	2549	-0-	-7703	-0-	2538	3	11	9	Y	10					24

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
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5653	3			N	-0-	90	1			29
10	6324	X	5887	-0-	-437	-0-	5883	3	4	9	N	4					33
11	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	5685	3	3	9	N	3					36
12	DLQ G-10		5842	-0-	5842	5842	5842	3			N	-0-					36
01	DLQ G-10		5826	-0-	5826	11668	5826	3			N	-0-					36
*02	16978	X	5310	-0-	-11668	-0-	5310	3			N	-0-					36

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
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-	71	1			29
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	9	N	3					32
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4783	3	2	9	N	2					34
12	DLQ G-10		4817	-0-	4817	4817	4817	3			N	-0-					34
01	DLQ G-10		4662	-0-	4662	9479	4662	3			N	-0-					34
*02	13476	X	3997	-0-	-9479	-0-	3997	3			N	-0-					34

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
09	8250	X	7949	-0-	-301	-0-	7938	3	11	9	Y	10					128
10	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8255	3	3	9	Y	3					131
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8017	3	2	9	Y	2	65	5			68
12	DLQ G-10		8307	-0-	8307	8307	8307	3			Y	-0-					68
01	DLQ G-10		8447	-0-	8447	16754	8447	3			Y	-0-					68
*02	24166	X	7412	-0-	-16754	-0-	7412	3			Y	-0-					68

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
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6845	3388	2			N	-0-					-0-
*02	10018	X	3173	-0-	-6845	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7705	-0-	-545	-0-	7704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8463	X	7982	-0-	-481	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7639	-0-	-281	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	7144	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14482	7338	2			N	-0-					-0-
*02	21019	X	6537	-0-	-14482	-0-	6537	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
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	540	X	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		526	-0-	526	635	526	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	109	-0-	-491	144	109	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
09	7740	X	6873	-0-	-867	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5550	-0-	-2448	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	6752	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7217	-0-	7217	13969	7217	2			N	-0-					-0-
*02	20371	X	6402	-0-	-13969	-0-	6402	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
09	9390	X	8798	-0-	-592	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8761	-0-	-539	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8993	-0-	8993	8993	8993	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8561	-0-	8561	17554	8561	2			N	-0-					-0-
*02	24756	X	7202	-0-	-17554	-0-	7202	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
09	1320	X	168	-0-	-1152	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2047	1164	2			N	-0-					-0-
*02	5184	X	3137	-0-	-2047	-0-	3137	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
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	9625	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6706	-0-	6706	16331	6706	2			N	-0-					-0-
*02	25244	X	8913	-0-	-16331	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7413	-0-	-387	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7631	7631	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	15071	7440	2			N	-0-					-0-
*02	21582	X	6511	-0-	-15071	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					2
10	8773	X	8007	-0-	-766	-0-	8007	3			N	-0-					2
11	8280	X	7696	-0-	-584	-0-	7696	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		8034	-0-	8034	8034	8034	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7974	-0-	7974	16008	7974	3			N	-0-					2
*02	23035	X	7027	-0-	-16008	-0-	7027	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
09	8280	X	6881	-0-	-1399	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6773	-0-	-847	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2050	-0-	2050	2050	2050	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7383	-0-	7383	9433	7383	2			N	-0-					-0-
*02	16876	X	7443	-0-	-9433	-0-	7443	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
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4568	-0-	-2004	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5734	-0-	5734	11724	5734	2			N	-0-					-0-
*02	17107	X	5383	-0-	-11724	-0-	5383	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
09	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6565	-0-	-410	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6790	-0-	6790	6790	6790	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6689	-0-	6689	13479	6689	2			N	-0-					-0-
*02	19097	X	5618	-0-	-13479	-0-	5618	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
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7578	-0-	7578	7578	7578	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2213	-0-	2213	9791	2213	2			N	-0-					-0-
*02	10952	X	1161	-0-	-9791	-0-	1161	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
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	3			Y	-0-					36
10	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	2130	3			Y	-0-					36
11	2580	X	2341	-0-	-239	-0-	2341	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2443	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5183	2740	3			Y	-0-					36
*02	600	N	2060	-0-	1460	6643	2060	3			Y	-0-					36

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
09	9180	X	8526	-0-	-654	-0-	8526	3			N	-0-					3
10	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	8702	3			N	-0-					3
11	8820	X	8282	-0-	-538	-0-	8282	3			N	-0-					3
12	DLQ G-10		8374	-0-	8374	8374	8374	3			N	-0-					3
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16635	8261	3			N	-0-					3
*02	24045	X	7410	-0-	-16635	-0-	7410	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					1
10	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	3			N	-0-					1
11	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4441	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	4679	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9214	4535	3			N	-0-					1
*02	12610	X	3396	-0-	-9214	-0-	3396	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
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
09	8340	X	6291	-0-	-2049	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	6144	3	2	9	Y	2					2
11	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5769	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	6066	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		5803	-0-	5803	11869	5803	3			Y	-0-					2
*02	17058	X	5189	-0-	-11869	-0-	5189	3			Y	-0-					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
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4443	-0-	4443	8706	4443	3			N	-0-					-0-
*02	12732	X	4026	-0-	-8706	-0-	4026	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
09	3930	X	3717	-0-	-213	-0-	3676	3	41	9	N	37					88
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3827	3	14	9	N	13					101
11	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	3813	3	13	9	N	12					113
12	DLQ G-10		3919	-0-	3919	3919	3905	3	14	9	N	13					126
01	DLQ G-10		3695	-0-	3695	7614	3671	3	24	9	N	22	4	8			144
*02	10731	X	3117	-0-	-7614	-0-	3083	3	34	9	N	31	161	1			14

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
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2549	-0-	2549	5169	2549	2			N	-0-					-0-
*02	6928	X	1759	-0-	-5169	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10133	-0-	-2017	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10193	-0-	-68	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9285	-0-	9285	9285	9285	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10996	-0-	10996	20281	10996	2			N	-0-					-0-
*02	29487	X	9206	-0-	-20281	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7290	-0-	-360	-0-	7290	3			Y	-0-					88
10	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	7587	3			Y	-0-					88
11	7650	X	7340	-0-	-310	-0-	7340	3			Y	-0-					88
12	DLQ G-10		7567	-0-	7567	7567	7567	3			Y	-0-					88
01	DLQ G-10		7269	-0-	7269	14836	7269	3			Y	-0-					88
*02	21454	X	6618	-0-	-14836	-0-	6618	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
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4178	-0-	-937	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4084	-0-	4084	4084	4084	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4044	-0-	4044	8128	4044	2			N	-0-					-0-
*02	11649	X	3521	-0-	-8128	-0-	3521	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
09	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5383	-0-	-1437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1477	-0-	-5003	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611	1611	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2650	1039	2			N	-0-					-0-
*02	3581	X	931	-0-	-2650	-0-	931	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
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					2
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	5812	2			N	-0-					2
11	6150	X	3463	-0-	-2687	-0-	3463	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7766					N	-0-					2
*02	13133	X	5367	-0-	-7766	-0-	5367	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
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8210	-0-	8210	8210	8210	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	17016	8806	2			N	-0-					-0-
*02	25104	X	8088	-0-	-17016	-0-	8088	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
09	2430	X	1349	-0-	-1081	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	725	-0-	-1879	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1708	-0-	-812	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		909	-0-	909	909	909	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2342	1433	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	1214	-0-	614	2956	1214	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8312	-0-	-1018	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5874	-0-	-3767	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7825	-0-	-1505	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	7768	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8794	-0-	8794	16562	8794	2			N	-0-					-0-
*02	22534	X	5972	-0-	-16562	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	211	1	1631	3	N	9					78
							10	9									
10	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	224	1	1827	3	N	4					82
							4	9									
11	2370	X	961	-0-	-1409	-0-	211	1	748	3	N	2					84
							2	9									
12	DLQ G-10		848	-0-	848	848	221	1	627	3	N	-0-	66	1			18
01	DLQ G-10		493	-0-	493	1341	223	1	270	3	N	-0-					18
*02	600	N	2530	-0-	1930	3271	172	1	2358	3	N	-0-					18

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2715	-0-	-555	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2490	-0-	2490	5199	2490	3			N	-0-					-0-
*02	7460	X	2261	-0-	-5199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

09	4920	X	3785	-0-	-1135	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1380	-0-	-3704	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3335	-0-	-1255	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4372	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8760	4388	2			N	-0-					-0-
*02	12887	X	4127	-0-	-8760	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

09	17910	X	11717	-0-	-6193	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	13371	-0-	-5136	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14783	-0-	14783	14783	14783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16393	-0-	16393	31176	16393	2			N	-0-					-0-
*02	42137	X	10961	-0-	-31176	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

09	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6467	-0-	-1333	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	7822	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7506	-0-	7506	15328	7506	2			N	-0-					-0-
*02	22423	X	7095	-0-	-15328	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	2			N	-0-					-0-
10	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	2			N	-0-					-0-
11	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
12	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
*02	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	6368	-0-	-4582	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3896	-0-	-2211	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8092	-0-	8092	8092	8092	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5070	-0-	5070	13162	5070	2			N	-0-					-0-
*02	15033	X	1871	-0-	-13162	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9061	-0-	-329	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8814	-0-	-765	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7072	-0-	-2198	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	7604	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	15676	8072	2			N	-0-					-0-
*02	23574	X	7898	-0-	-15676	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	10638	-0-	-5202	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13748	-0-	-2217	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13160	-0-	13160	13160	13160	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12403	-0-	12403	25563	12403	2			N	-0-					-0-
*02	38031	X	12468	-0-	-25563	-0-	12468	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8488	-0-	-657	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8503	-0-	8503	8503	8503	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7468	-0-	7468	15971	7468	2			N	-0-					-0-
*02	23562	X	7591	-0-	-15971	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

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

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4006	3	50	9	N	45					73
10	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4596	3	64	9	N	58					131
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4470	3	83	9	N	75					206
12	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	4446	3	62	9	N	56	179	1			83
01	DLQ G-10		4605	-0-	4605	9113	4541	3	64	9	N	58					141
*02	13375	X	4262	-0-	-9113	-0-	4181	3	81	9	N	74					215

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
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	8219	3			Y	-0-					36
10	9176	X	8901	-0-	-275	-0-	8901	3			Y	-0-					36
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		8886	-0-	8886	8886	8886	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	17795	8909	3			Y	-0-					36
*02	25756	X	7961	-0-	-17795	-0-	7961	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8635	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8642	-0-	8642	17277	8642	2			N	-0-					-0-
*02	24988	X	7711	-0-	-17277	-0-	7711	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
09	10020	X	4074	-0-	-5946	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	2311	-0-	-8043	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16296	-0-	16296	16296	16296	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17457	-0-	17457	33753	17457	2			N	-0-					-0-
*02	49083	X	15330	-0-	-33753	-0-	15330	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
09	17550	X	16452	-0-	-1098	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16593	-0-	-116	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14318	-0-	-1852	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8582	-0-	8582	8582	8582	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		728	-0-	728	9310	728	2			N	-0-					-0-
*02	9346	X	36	-0-	-9310	-0-	36	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
09	9480	X	8115	-0-	-1365	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7405	-0-	-2887	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7371	-0-	-2589	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	7207	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7053	-0-	7053	14260	7053	2			N	-0-					-0-
*02	20574	X	6314	-0-	-14260	-0-	6314	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
09	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11563	-0-	-2687	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7905	-0-	7905	7905	7905	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15804	7899	2			N	-0-					-0-
*02	23780	X	7976	-0-	-15804	-0-	7976	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
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5521	-0-	5521	5521	5521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5550	-0-	5550	11071	5550	3			N	-0-					-0-
*02	15977	X	4906	-0-	-11071	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8401	-0-	-869	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8641	-0-	-566	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7967	-0-	7967	7967	7967	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8472	-0-	8472	16439	8472	3			N	-0-					-0-
*02	24068	X	7629	-0-	-16439	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7836	3877	3			N	-0-					-0-
*02	11455	X	3619	-0-	-7836	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	3			N	-0-					31
10	6231	X	5868	-0-	-363	-0-	5868	3			N	-0-					31
11	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	5636	3			N	-0-					31
12	DLQ G-10		5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11509	5705	3			N	-0-					31
*02	16595	X	5086	-0-	-11509	-0-	5086	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10		203	-0-	203	210	203	3			Y	-0-					42
*02	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2832	-0-	-2238	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3861	-0-	-1378	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3675	-0-	-1185	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	4289	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4050	-0-	4050	8339	4050	2			N	-0-					-0-
*02	11727	X	3388	-0-	-8339	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3845	-0-	3845	3845	3845	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3745	-0-	3745	7590	3745	3			N	-0-					-0-
*02	10857	X	3267	-0-	-7590	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	10406	-0-	-2794	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8761	-0-	-4879	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	3870	-0-	-9330	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	2339	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5157	-0-	5157	7496	5157	2			N	-0-					-0-
*02	20389	X	12893	-0-	-7496	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5601	-0-	-1059	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6236	-0-	6236	6236	6236	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6107	-0-	6107	12343	6107	3			N	-0-					-0-
*02	17662	X	5319	-0-	-12343	-0-	5319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
09	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	4282	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4255	-0-	4255	8537	4255	2			N	-0-					-0-
*02	12428	X	3891	-0-	-8537	-0-	3891	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
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			N	-0-					2
10	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4650	3			N	-0-					2
11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4566	-0-	4566	4566	4566	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9047	4481	3			N	-0-					2
*02	13078	X	4031	-0-	-9047	-0-	4031	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6960	X	6184	-0-	-776	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6036	-0-	-804	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	5828	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11480	5652	3			N	-0-					-0-
*02	16732	X	5252	-0-	-11480	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8923	-0-	-347	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7768	-0-	-1811	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8204	-0-	8204	8204	8204	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7653	-0-	7653	15857	7653	2			N	-0-					-0-
*02	23596	X	7739	-0-	-15857	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9421	-0-	-659	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9138	-0-	-612	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9368	-0-	9368	9368	9368	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9307	-0-	9307	18675	9307	3			N	-0-					-0-
*02	26838	X	8163	-0-	-18675	-0-	8163	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8020	-0-	-500	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7417	-0-	7417	7417	7417	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8066	-0-	8066	15483	8066	2			N	-0-					-0-
*02	22653	X	7170	-0-	-15483	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6168	-0-	-792	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6223	-0-	-737	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6666	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6276	-0-	6276	12942	6276	2			N	-0-					-0-
*02	18616	X	5674	-0-	-12942	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
11	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16757	-0-	16757	33722	16757	2			N	-0-					-0-
*02	46698	X	12976	-0-	-33722	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	3759	-0-	-6711	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8880	-0-	-1598	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9609	-0-	-351	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9697	-0-	9697	9697	9697	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	17683	7986	2			N	-0-					-0-
*02	25485	X	7802	-0-	-17683	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9615	-0-	9615	9615	9615	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8011	-0-	8011	17626	8011	2			N	-0-					-0-
*02	24441	X	6815	-0-	-17626	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5809	-0-	5809	11602	5809	2			N	-0-					-0-
*02	16627	X	5025	-0-	-11602	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	3186	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6624	3438	2			N	-0-					-0-
*02	9560	X	2936	-0-	-6624	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13223	-0-	-1267	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13255	-0-	-1656	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12672	-0-	-1188	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13372	-0-	13372	13372	13372	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13350	-0-	13350	26722	13350	2			N	-0-					-0-
*02	37974	X	11252	-0-	-26722	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	5634	2			N	-0-					1
10	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	6028	2			N	-0-					1
11	7230	X	5292	-0-	-1938	-0-	5292	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		6738	-0-	6738	12848	6738	2			N	-0-					1
*02	18210	X	5362	-0-	-12848	-0-	5362	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1307	-0-	-1603	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12293	-0-	-1177	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12595	-0-	-952	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11903	-0-	-1057	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12330	-0-	12330	12330	12330	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12345	-0-	12345	24675	12345	2			N	-0-					-0-
*02	35661	X	10986	-0-	-24675	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8270	-0-	-790	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	8975	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8690	-0-	8690	17665	8690	2			N	-0-					-0-
*02	25159	X	7494	-0-	-17665	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	6824	-0-	-1422	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6551	-0-	-1609	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5098	-0-	5098	5098	5098	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6199	-0-	6199	11297	6199	2			N	-0-					-0-
*02	17481	X	6184	-0-	-11297	-0-	6184	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
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8878	-0-	8878	8878	8878	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8732	-0-	8732	17610	8732	2			N	-0-					-0-
*02	25320	X	7710	-0-	-17610	-0-	7710	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
09	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3830	-0-	-6369	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8539	-0-	-821	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7655	-0-	7655	7655	7655	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15992	8337	2			N	-0-					-0-
*02	24167	X	8175	-0-	-15992	-0-	8175	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
09	8790	X	5510	-0-	-3280	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6877	-0-	-2206	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7849	-0-	-71	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	7583	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	14940	7357	2			N	-0-					-0-
*02	21341	X	6401	-0-	-14940	-0-	6401	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
09	9690	X	9001	-0-	-689	-0-	9001	3			Y	-0-					36
10	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	9317	3			Y	-0-					36
11	9600	X	8745	-0-	-855	-0-	8745	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		9281	-0-	9281	9281	9281	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		8967	-0-	8967	18248	8967	3			Y	-0-					36
*02	26336	X	8088	-0-	-18248	-0-	8088	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
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5329	-0-	-1871	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5676	-0-	5676	5676	5676	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7325	-0-	7325	13001	7325	2			N	-0-					-0-
*02	19442	X	6441	-0-	-13001	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5981	-0-	-649	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5860	-0-	5860	5860	5860	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5633	-0-	5633	11493	5633	2			N	-0-					-0-
*02	16432	X	4939	-0-	-11493	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6134	-0-	6134	6134	6134	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5925	-0-	5925	12059	5925	2			N	-0-					-0-
*02	17505	X	5446	-0-	-12059	-0-	5446	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
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6796	-0-	-1244	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	14320	6825	2			N	-0-					-0-
*02	20855	X	6535	-0-	-14320	-0-	6535	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
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6501	-0-	6501	6501	6501	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12715	6214	2			N	-0-					-0-
*02	19400	X	6685	-0-	-12715	-0-	6685	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
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	5202	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5401	-0-	5401	10603	5401	3			Y	-0-					-0-
*02	15192	X	4589	-0-	-10603	-0-	4589	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
09	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6067	-0-	-598	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4597	-0-	4597	4597	4597	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4088	-0-	4088	8685	4088	2			N	-0-					-0-
*02	12559	X	3874	-0-	-8685	-0-	3874	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
09	14490	X	14099	-0-	-391	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13390	-0-	-920	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13602	-0-	13602	13602	13602	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13442	-0-	13442	27044	13442	2			N	-0-					-0-
*02	38909	X	11865	-0-	-27044	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9351	-0-	-789	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9384	-0-	-877	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9089	-0-	-841	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	7857	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9475	-0-	9475	17332	9475	2			N	-0-					-0-
*02	25774	X	8442	-0-	-17332	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	1927	-0-	-11663	-0-	1923	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6294	-0-	6294	6294	6294	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6595	-0-	6595	12889	6595	3			N	-0-					-0-
*02	17034	X	4145	-0-	-12889	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B DENY		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		184	-0-	184	396	184	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	599	202	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	6925	-0-	-3522	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9742	-0-	-8	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9366	-0-	9366	9366	9366	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9204	-0-	9204	18570	9204	2			N	-0-					-0-
*02	27469	X	8899	-0-	-18570	-0-	8899	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
09	5640	X	4981	-0-	-659	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4263	-0-	-1287	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10120	5299	2			N	-0-					-0-
*02	14581	X	4461	-0-	-10120	-0-	4461	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
09	9450	X	9167	-0-	-283	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9212	-0-	-553	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7547	-0-	-1693	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9268	-0-	9268	9268	9268	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8998	-0-	8998	18266	8998	2			N	-0-					-0-
*02	26290	X	8024	-0-	-18266	-0-	8024	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
09	5430	X	3930	-0-	-1500	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4356	-0-	-684	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4259	-0-	4259	5905	4259	2			N	-0-					-0-
*02	10209	X	4304	-0-	-5905	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5402	-0-	-1542	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	6106	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6016	-0-	6016	12122	6016	2			N	-0-					-0-
*02	17256	X	5134	-0-	-12122	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7945	-0-	-1565	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3537	-0-	3537	3537	3537	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	10362	6825	2			N	-0-					-0-
*02	14204	X	3842	-0-	-10362	-0-	3842	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
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2020	3	14	9	N	13					57
10	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	1208	3	8	9	N	7					64
11	1830	X	237	-0-	-1593	-0-	231	3	6	9	N	5					69
12	DLQ G-10		151	-0-	151	151	136	3	15	9	N	14	52	1			31
01	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1840	1674	3	15	9	N	14					45
*02	600	N	1191	-0-	591	2431	1168	3	23	9	N	21					66

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
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2777	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2853	-0-	2853	5630	2853	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	2497	-0-	1897	7527	2497	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	386	1	607	3	N	-0-					96
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	570	1	373	3	N	1					97
							1	9									
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	561	1	348	3	N	-0-					97
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	620	1	227	3	N	11	88	1			20
							12	9									
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	582	1	203	3	N	5					25
							6	9									
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	550	1	246	3	N	1					26
							1	9									

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
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3553	-0-	-437	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6162	3133	2			N	-0-					-0-
*02	9258	X	3096	-0-	-6162	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8647	-0-	-33	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2312	-0-	-6088	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8485	-0-	-381	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7110	-0-	-1470	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8442	-0-	8442	8442	8442	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7987	-0-	7987	16429	7987	2			N	-0-					-0-
*02	23579	X	7150	-0-	-16429	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
10	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
12	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
01	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
*02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4587	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5568	-0-	5568	10155	5568	2			N	-0-					-0-
*02	15637	X	5482	-0-	-10155	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	13218	-0-	-1692	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13269	-0-	-526	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13370	-0-	-340	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13494	-0-	13494	13494	13494	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13196	-0-	13196	26690	13196	2			N	-0-					-0-
*02	39072	X	12382	-0-	-26690	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7414	-0-	-356	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7623	-0-	-406	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7115	-0-	-595	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7250	-0-	7250	7250	7250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7211	-0-	7211	14461	7211	3			N	-0-					-0-
*02	20881	X	6420	-0-	-14461	-0-	6420	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	20017	-0-	-1163	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19024	-0-	-2862	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18454	-0-	-2726	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19848	-0-	19848	19848	19848	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16413	-0-	16413	36261	16413	2			N	-0-					-0-
*02	52984	X	16723	-0-	-36261	-0-	16723	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
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10141	-0-	10141	10141	10141	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10212	-0-	10212	20353	10212	2			N	-0-					-0-
*02	29176	X	8823	-0-	-20353	-0-	8823	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
09	13320	X	11284	-0-	-2036	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12951	-0-	-813	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	9298	-0-	-4022	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11878	-0-	11878	11878	11878	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12387	-0-	12387	24265	12387	2			N	-0-					-0-
*02	34331	X	10066	-0-	-24265	-0-	10066	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
09	7140	X	6865	-0-	-275	-0-	6865	3			Y	-0-					37
10	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7101	3			Y	-0-					37
11	7110	X	6766	-0-	-344	-0-	6766	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	6945	3			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13844	6899	3			Y	-0-					37
*02	20018	X	6174	-0-	-13844	-0-	6174	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
09	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9197	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	10261	X	5905	-0-	-4356	-0-	5904	3	1	9	Y	1	1	8			52
11	9930	X	1819	-0-	-8111	-0-	1818	3	1	9	Y	1	1	8			52
12	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	4199	3	1	9	Y	1	1	8			52
01	DLQ G-10		7703	-0-	7703	11903	7702	3	1	9	Y	1	1	8			52
*02	18273	X	6370	-0-	-11903	-0-	6369	3	1	9	Y	1	1	8			52

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
09	2130	X	634	-0-	-1496	-0-	423	1	185	3	N	24	24	8			34
							26	9									
10	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	423	1	1177	3	N	-0-					34
11	2370	X	424	-0-	-1946	-0-	383	1	35	3	N	5					39
							6	9									
12	DLQ G-10		603	-0-	603	603	393	1	210	3	N	-0-					39
01	DLQ G-10		397	-0-	397	1000	393	1	4	9	N	4	3	8			40
*02	2765	X	1765	-0-	-1000	-0-	349	1	1407	3	N	8	8	8			40
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7256	-0-	-724	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6607	-0-	-683	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	6112	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6600	-0-	6600	12712	6600	2			N	-0-					-0-
*02	18533	X	5821	-0-	-12712	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

09	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	7262	3			Y	-0-					50
10	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					50
11	7560	X	6999	-0-	-561	-0-	6999	3			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7160	-0-	7160	7160	7160	3			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		7093	-0-	7093	14253	7093	3			Y	-0-					50
*02	20576	X	6323	-0-	-14253	-0-	6323	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

09	1980	N	387	-0-	-1593	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	355	-0-	-765	-0-	355	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	3			N	-0-					115
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	3			N	-0-					115
11	2730	X	2043	-0-	-687	-0-	2043	3			N	-0-					115
*12	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-	30	1			85
*01	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4923	2607	3	1	9	N	1	1	8			85
*02	7126	X	2203	-0-	-4923	-0-	2203	3			N	-0-					85

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2566	3	2	9	N	2					2
12	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2609	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5257	2648	3			N	-0-					2
*02	600	N	2276	-0-	1676	6933	2276	3			N	-0-					2

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4760	-0-	-340	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4876	-0-	4876	4876	4876	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9823	4947	3			N	-0-					-0-
*02	14280	X	4457	-0-	-9823	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11175	-0-	-465	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10567	-0-	-1073	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10061	-0-	10061	10061	10061	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9674	-0-	9674	19735	9674	2			N	-0-					-0-
*02	29154	X	9419	-0-	-19735	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3723	-0-	-807	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4020	-0-	4020	4020	4020	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3908	-0-	3908	7928	3908	3			N	-0-					-0-
*02	11805	X	3877	-0-	-7928	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3201	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6640	3439	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	2933	-0-	2333	8973	2933	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3849	-0-	-621	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	4019	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3981	-0-	3981	8000	3981	3			N	-0-					-0-
*02	11565	X	3565	-0-	-8000	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4394	-0-	-466	-0-	4393	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			Y	-0-					45
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	5608	3			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		4987	-0-	4987	10595	4987	3			Y	-0-					45
*02	15901	X	5306	-0-	-10595	-0-	5305	3	1	9	Y	1	1	8			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
09	9120	X	8483	-0-	-637	-0-	8483	3			Y	-0-					9
10	9424	X	9290	-0-	-134	-0-	9290	3			Y	-0-					9
11	9120	X	8464	-0-	-656	-0-	8464	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		9494	-0-	9494	9494	9494	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		9597	-0-	9597	19091	9597	3			Y	-0-					9
*02	27471	X	8380	-0-	-19091	-0-	8380	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7200	-0-	-330	-0-	7200	3			Y	-0-					75
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7436	3	7	9	Y	6					81
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-					81
12	DLQ G-10		7126	-0-	7126	7126	7126	3			Y	-0-					81
01	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14394	7268	3			Y	-0-					81
*02	20885	X	6491	-0-	-14394	-0-	6491	3			Y	-0-					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
09	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2395	-0-	2395	2395	2395	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2582	-0-	2582	4977	2582	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	2360	-0-	1760	6737	2360	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
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1440	-0-	-1536	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	2350	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3976	1626	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	1526	-0-	926	4902	1526	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
09	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6081	-0-	-459	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	6641	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5789	-0-	5789	12430	5789	2			N	-0-					-0-
*02	18000	X	5570	-0-	-12430	-0-	5570	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
09	7860	X	6137	-0-	-1723	-0-	6137	2			N	-0-					2
10	7595	X	7071	-0-	-524	-0-	7071	2			N	-0-					2
11	7350	X	7267	-0-	-83	-0-	7267	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7274	-0-	7274	7274	7274	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7077	-0-	7077	14351	7077	2			N	-0-					2
*02	20523	X	6172	-0-	-14351	-0-	6172	2			N	-0-					2

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
09	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8239	-0-	-461	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8363	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16604	8241	3			N	-0-					-0-
*02	23931	X	7327	-0-	-16604	-0-	7327	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
09	7680	X	3332	-0-	-4348	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3695	-0-	-4055	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7332	-0-	7332	7332	7332	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13846	6514	2			N	-0-					-0-
*02	20069	X	6223	-0-	-13846	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7702	-0-	-428	-0-	7701	3	1	9	N	1	1	8			2
10	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	3			N	-0-					2
11	7980	X	7124	-0-	-856	-0-	7124	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7283	-0-	7283	7283	7283	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7157	-0-	7157	14440	7157	3			N	-0-					2
*02	20914	X	6474	-0-	-14440	-0-	6474	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
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7160	-0-	-497	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6736	-0-	-674	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6822	-0-	6822	13732	6822	3			N	-0-					-0-
*02	19872	X	6140	-0-	-13732	-0-	6140	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
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	3			N	-0-					24
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					24
11	5100	X	4751	-0-	-349	-0-	4751	3			N	-0-					24
12	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					24
01	DLQ G-10		4668	-0-	4668	9397	4668	3			N	-0-					24
*02	13743	X	4346	-0-	-9397	-0-	4346	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
09	4470	X	3139	-0-	-1331	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3475	-0-	3475	3475	3475	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3458	-0-	3458	6933	3458	3			N	-0-					-0-
*02	10121	X	3188	-0-	-6933	-0-	3188	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
09	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6363	-0-	-736	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6170	-0-	6170	12447	6170	3			N	-0-					-0-
*02	17927	X	5480	-0-	-12447	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9160	-0-	9160	9160	9160	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9147	-0-	9147	18307	9147	2			N	-0-					-0-
*02	26834	X	8527	-0-	-18307	-0-	8527	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
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11789	-0-	-1355	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11834	-0-	-886	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11291	-0-	11291	11291	11291	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10283	-0-	10283	21574	10283	2			N	-0-					-0-
*02	31769	X	10195	-0-	-21574	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9521	4792	3			N	-0-					-0-
*02	13728	X	4207	-0-	-9521	-0-	4207	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
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1396	1314	2			N	-0-					-0-
*02	3237	X	1841	-0-	-1396	-0-	1841	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
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	2833	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4162	-0-	4162	6995	4162	2			N	-0-					-0-
*02	10231	X	3236	-0-	-6995	-0-	3236	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
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	3481	-0-	-1479	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	1761	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		500	-0-	500	2261	500	3			N	-0-					-0-
*02	2766	X	505	-0-	-2261	-0-	505	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	1692	-0-	-18948	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	1770	-0-	-19558	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	10275	-0-	-10365	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16501	-0-	16501	16501	16501	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13362	-0-	13362	29863	13362	2			N	-0-					-0-
*02	46219	X	16356	-0-	-29863	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	12063	3			N	-0-					126
10	13206	X	12358	-0-	-848	-0-	12323	3	35	9	N	32					158
11	12510	X	11813	-0-	-697	-0-	11805	3	8	9	N	7	99	1			66
12	DLQ G-10		12134	-0-	12134	12134	12134	3			N	-0-					66
01	DLQ G-10		11954	-0-	11954	24088	11954	3			N	-0-					66
*02	34839	X	10751	-0-	-24088	-0-	10751	3			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		5299	-0-	5299	5474	5299	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6137	-0-	6137	11611	6137	2			N	-0-					-0-
11	17751	X	6140	-0-	-11611	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
*02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

09	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	7333	3			N	-0-					150
10	7905	X	7576	-0-	-329	-0-	7554	3	22	9	N	20					170
11	7650	X	7288	-0-	-362	-0-	7284	3	4	9	N	4	60	1			114
12	DLQ G-10		7472	-0-	7472	7472	7472	3			N	-0-					114
01	DLQ G-10		7386	-0-	7386	14858	7386	3			N	-0-					114
*02	21363	X	6505	-0-	-14858	-0-	6505	3			N	-0-					114

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					38
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					38
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		6567	-0-	6567	6567	6567	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		5490	-0-	5490	12057	5490	3			Y	-0-					38
*02	16377	X	4320	-0-	-12057	-0-	4320	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

09	7770	X	5123	-0-	-2647	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4688	-0-	-3341	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6270	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6482	-0-	6482	12752	6482	2			N	-0-					-0-
*02	18022	X	5270	-0-	-12752	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1731	-0-	-7507	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10107	-0-	10107	10107	10107	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8607	-0-	8607	18714	8607	2			N	-0-					-0-
*02	27508	X	8794	-0-	-18714	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

09	7200	X	6483	-0-	-717	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6152	-0-	-1048	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6450	-0-	6450	6450	6450	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6338	-0-	6338	12788	6338	3			N	-0-					-0-
*02	18474	X	5686	-0-	-12788	-0-	5686	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5899	-0-	-941	-0-	5899	2			N	-0-					2
10	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					2
11	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	5670	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5739	-0-	5739	5739	5739	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10999	5260	2			N	-0-					2
*02	15934	X	4935	-0-	-10999	-0-	4935	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5715	-0-	-1455	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	5893	-0-	-1516	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5735	-0-	-1345	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	5650	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5558	-0-	5558	11208	5558	3			N	-0-					-0-
*02	16123	X	4915	-0-	-11208	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4741	-0-	-719	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5096	-0-	5096	5096	5096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10243	5147	3			N	-0-					-0-
*02	14660	X	4417	-0-	-10243	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5300	-0-	5300	5300	5300	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5158	-0-	5158	10458	5158	2			N	-0-					-0-
*02	15038	X	4580	-0-	-10458	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	4335	-0-	-3435	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	3818	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3829	-0-	3829	7647	3829	2			N	-0-					-0-
*02	11741	X	4094	-0-	-7647	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5277	-0-	-1743	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7578	-0-	7578	12707	7578	2			N	-0-					-0-
*02	18639	X	5932	-0-	-12707	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11704	-0-	-1556	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12351	-0-	-279	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12592	-0-	12592	12592	12592	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11991	-0-	11991	24583	11991	2			N	-0-					-0-
*02	35255	X	10672	-0-	-24583	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2570	1157	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	2336	-0-	1736	4306	2336	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	16060	-0-	-320	-0-	16059	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15970	3			Y	-0-					45
11	16260	X	15153	-0-	-1107	-0-	15152	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		14986	-0-	14986	14986	14986	3			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		14926	-0-	14926	29912	14926	3			Y	-0-					45
*02	43306	X	13394	-0-	-29912	-0-	13393	3	1	9	Y	1	1	8			45

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	2140	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2440	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4838	2398	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	2185	-0-	1585	6423	2184	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11780	X	10811	-0-	-969	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10645	-0-	-545	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	10306	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	20312	10006	2			N	-0-					-0-
*02	29445	X	9133	-0-	-20312	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10944	5311	2			N	-0-					-0-
*02	15893	X	4949	-0-	-10944	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	136	-0-	-2096	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	339	-0-	-1821	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		387	-0-	387	1186	387	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	206	-0-	-394	792	206	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
09	10860	X	10776	-0-	-84	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10520	-0-	-550	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10966	-0-	10966	10966	10966	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10891	-0-	10891	21857	10891	2			N	-0-					-0-
*02	31596	X	9739	-0-	-21857	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5273	-0-	-727	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5768	-0-	5768	5768	5768	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11394	5626	2			N	-0-					-0-
*02	16419	X	5025	-0-	-11394	-0-	5025	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
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9946	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10551	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	DLQ G-10		11332	-0-	11332	21884	11331	3	1	9	Y	1	1	8			37
*02	32629	X	10745	-0-	-21884	-0-	10743	3	2	9	Y	2	2	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
09	8070	X	6721	-0-	-1349	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			172
10	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	3			N	-0-					172
11	8070	X	5975	-0-	-2095	-0-	5974	3	1	9	N	1	1	8			172
12	DLQ G-10		5919	-0-	5919	5919	5919	3			N	-0-					172
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11719	5800	3			N	-0-					172
*02	14074	X	2355	-0-	-11719	-0-	2355	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
09	10950	X	9350	-0-	-1600	-0-	9349	3	1	9	Y	1	1	8			27
10	11284	X	9592	-0-	-1692	-0-	9591	3	1	9	Y	1	1	8			27
11	10890	X	8880	-0-	-2010	-0-	8879	3	1	9	Y	1	1	8			27
12	DLQ G-10		10392	-0-	10392	10392	10392	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		10079	-0-	10079	20471	10078	3	1	9	Y	1	1	8			27
*02	29572	X	9101	-0-	-20471	-0-	9100	3	1	9	Y	1	1	8			27

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
09	40320	X	5114	-0-	-35206	-0-	1470	1	3549	3	N	86	86	8			67
							95	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1493	1	3655	3	N	3					70
							3	9									
11	5670	X	4719	-0-	-951	-0-	1463	1	3249	3	N	6					76
							7	9									
12	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	1508	1	2576	3	N	23	82	1			17
							25	9									
01	5270	X	2902	-0-	-2368	-0-	1519	1	1369	3	N	13	12	8			18
							14	9									
02	4760	X	4558	-0-	-202	-0-	1369	1	3157	3	N	29	29	8			18
							32	9									

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21	19	8			28
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					28
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	9	N	1					29
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					29
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	1	2	9	N	2	2	8			29
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	1	6	9	N	5	5	8			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11510	-0-	-100	-0-	11510	3			Y	-0-					-0-
10	11997	X	11723	-0-	-274	-0-	11723	3			Y	-0-					-0-
11	11490	X	11070	-0-	-420	-0-	11070	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11024	-0-	11024	11024	11024	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10732	-0-	10732	21756	10732	3			Y	-0-					-0-
*02	31399	X	9643	-0-	-21756	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	10360	-0-	-2360	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10864	-0-	-1815	-0-	10861	2	3	9	N	3					3
11	11700	X	9650	-0-	-2050	-0-	9650	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		9014	-0-	9014	9014	9014	2			N	-0-					3
01	DLQ G-10		8168	-0-	8168	17182	8168	2			N	-0-					3
*02	24542	X	7360	-0-	-17182	-0-	7360	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
*02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3131	-0-	-868	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4537	-0-	4537	4537	4537	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7122	2585	2			N	-0-					-0-
*02	12062	X	4940	-0-	-7122	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6585	-0-	-945	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5028	-0-	-2660	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	6813	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6659	-0-	6659	13472	6659	2			N	-0-					-0-
*02	18897	X	5425	-0-	-13472	-0-	5425	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
09	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8319	-0-	-733	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7861	-0-	-899	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	7987	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7955	-0-	7955	15942	7955	3			N	-0-					-0-
*02	23093	X	7151	-0-	-15942	-0-	7151	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
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8059	-0-	8059	8059	8059	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15956	7897	2			N	-0-					-0-
*02	22971	X	7015	-0-	-15956	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	4518	-0-	-2982	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6350	-0-	-1307	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6737	-0-	6737	6737	6737	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	13088	6351	2			N	-0-					-0-
*02	17291	X	4203	-0-	-13088	-0-	4203	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
09	3330	X	2582	-0-	-748	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					96
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					96
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					96
12	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					96
01	DLQ G-10		3840	-0-	3840	7524	3840	3			N	-0-					96
*02	11078	X	3554	-0-	-7524	-0-	3554	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
09	8430	X	7426	-0-	-1004	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7081	-0-	-1630	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6124	-0-	-2306	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	3400	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6163	-0-	6163	9563	6163	2			N	-0-					-0-
*02	12606	X	3043	-0-	-9563	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3703	-0-	-1517	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	3934	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7563	3629	2			N	-0-					-0-
*02	11374	X	3811	-0-	-7563	-0-	3811	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
09	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	477	1	5563	3	N	23	4	8			47
							25	9									
10	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	496	1	5789	3	N	17					64
							19	9									
11	6180	X	5109	-0-	-1071	-0-	455	1	4641	3	N	12					76
							13	9									
12	DLQ G-10		5869	-0-	5869	5869	496	1	5337	3	N	33	91	1			18
							36	9									
01	DLQ G-10		5383	-0-	5383	11252	489	1	4873	3	N	19	1	8			36
							21	9									
*02	16584	X	5332	-0-	-11252	-0-	438	1	4814	3	N	73	2	8			107
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					2
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					2
11	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	6611	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7195	-0-	7195	7195	7195	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7150	-0-	7150	14345	7150	3			N	-0-					2
*02	20692	X	6347	-0-	-14345	-0-	6347	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
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9493	-0-	-1822	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9255	-0-	-1695	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9493	-0-	9493	9493	9493	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9396	-0-	9396	18889	9396	3			N	-0-					-0-
*02	27325	X	8436	-0-	-18889	-0-	8436	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
09	11970	X	9569	-0-	-2401	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10914	-0-	-2230	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	5869	-0-	-6851	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6461	-0-	6461	6461	6461	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4414	-0-	4414	10875	4414	2			N	-0-					-0-
*02	12643	X	1768	-0-	-10875	-0-	1768	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
09	12000	X	10274	-0-	-1726	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10686	-0-	-1528	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4445	-0-	-6295	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8926	-0-	8926	8926	8926	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	16384	7458	2			N	-0-					-0-
*02	23319	X	6935	-0-	-16384	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	5702	-0-	-2578	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8513	-0-	8513	8513	8513	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	17304	8791	2			N	-0-					-0-
*02	22668	X	5364	-0-	-17304	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	7105	-0-	-3545	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10216	-0-	-231	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	5955	-0-	-3915	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	9416	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7467	-0-	7467	16883	7467	2			N	-0-					-0-
*02	25187	X	8304	-0-	-16883	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	9010	-0-	-4100	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11576	-0-	-1971	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
11	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10079	-0-	10079	10079	10079	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10900	-0-	10900	20979	10900	2			N	-0-					-0-
*02	28583	X	7604	-0-	-20979	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8521	-0-	-509	-0-	8520	3	1	9	Y	1	1	8			109
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	3			Y	-0-					109
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	8698	3	1	9	Y	1	1	8			109
12	DLQ G-10		8963	-0-	8963	8963	8963	3			Y	-0-					109
01	DLQ G-10		8858	-0-	8858	17821	8858	3			Y	-0-					109
*02	25326	X	7505	-0-	-17821	-0-	7504	3	1	9	Y	1	1	8			109

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

09	11940	X	11073	-0-	-867	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11448	-0-	-673	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10979	-0-	-541	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10152	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9611	-0-	9611	19763	9611	2			N	-0-					-0-
*02	29412	X	9649	-0-	-19763	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

09	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10803	-0-	10803	10803	10803	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12659	-0-	12659	23462	12659	2			N	-0-					-0-
*02	35686	X	12224	-0-	-23462	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

09	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1727	3	14	9	N	13					105
10	3007	X	1618	-0-	-1389	-0-	1608	3	10	9	N	9					114
11	2280	X	1673	-0-	-607	-0-	1664	3	9	9	N	8					122
12	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	1706	3			N	-0-	112	1			10
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3072	1363	3	3	9	N	3					13
*02	600	N	2271	-0-	1671	4743	2267	3	4	9	N	4					17

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			2

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13596	6724	2			N	-0-					-0-
*02	18472	X	4876	-0-	-13596	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	421	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	407	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5784	-0-	-66	-0-	566	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5814	-0-	5814	5814	424	1	5390	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4949	-0-	4949	10763	383	1	4566	2	N	-0-					-0-
*02	14460	X	3697	-0-	-10763	-0-	115	1	3582	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
09	7740	X	4534	-0-	-3206	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8105	4294	2			N	-0-					-0-
*02	9245	X	1140	-0-	-8105	-0-	1140	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
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3853	3	26	9	N	24					31
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	3886	3	33	9	N	30					61
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	3475	3	59	9	N	54					115
12	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3746	3	50	9	N	45	121	1			39
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7522	3700	3	26	9	N	24					63
*02	10949	X	3427	-0-	-7522	-0-	3398	3	29	9	N	26					89

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
09	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10478	-0-	-217	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10208	-0-	10208	10208	10208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9657	-0-	9657	19865	9657	2			N	-0-					-0-
*02	28874	X	9009	-0-	-19865	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6762	-0-	6762	6762	6762	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13372	6610	2			N	-0-					-0-
*02	19226	X	5854	-0-	-13372	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6094	-0-	-1646	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6279	-0-	-1130	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	7732	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7290	-0-	7290	15022	7290	3			N	-0-					-0-
*02	20853	X	5831	-0-	-15022	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2048	-0-	-1192	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2136	-0-	-1104	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1709	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	3912	2203	2			N	-0-					-0-
*02	5892	X	1980	-0-	-3912	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8120	-0-	-932	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7802	-0-	-958	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	7851	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7621	-0-	7621	15472	7621	2			N	-0-					-0-
*02	22213	X	6741	-0-	-15472	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	1202	-0-	-4438	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	854	-0-	-2866	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	587	-0-	-433	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		673	-0-	673	813	673	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	918	-0-	318	1131	918	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1739	-0-	-601	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2604	1258	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	1117	-0-	517	3121	1117	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5125	-0-	2025	2025	5125	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5981	-0-	2981	5006	5981	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4505	-0-	1405	6411	4505	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	1247	-0-	-6411	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	14167	X	5255	-0-	-8912	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21138	-0-	21138	21138	21138	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22091	-0-	22091	43229	22091	2			N	-0-					-0-
*02	62254	X	19025	-0-	-43229	-0-	19025	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
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	866	-0-	-7318	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	5908	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12960	7052	2			N	-0-					-0-
*02	18674	X	5714	-0-	-12960	-0-	5714	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
09	9540	X	5392	-0-	-4148	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5777	-0-	-4887	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9479	-0-	9479	9479	9479	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9231	-0-	9231	18710	9231	2			N	-0-					-0-
*02	26602	X	7892	-0-	-18710	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		400	-0-	400	945	400	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4927	-0-	4927	5872	4927	2			N	-0-					-0-
11	8081	X	2209	-0-	-5872	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	682	X	378	-0-	-304	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	616	X	322	-0-	-294	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

09	10440	X	9430	-0-	-1010	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9669	-0-	-1026	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10192	-0-	10192	10192	10192	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9754	-0-	9754	19946	9754	2			N	-0-					-0-
*02	28729	X	8783	-0-	-19946	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

09	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	6409	3	10	9	N	9					67
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6781	3	18	9	N	16					83
11	6480	X	6399	-0-	-81	-0-	6377	3	22	9	N	20					103
12	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6263	3	7	9	N	6	84	1			25
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11930	5651	3	9	9	N	8					33
*02	16569	X	4639	-0-	-11930	-0-	4624	3	15	9	N	14					47

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

09	6930	X	6724	-0-	-206	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6021	-0-	-909	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6779	-0-	6779	6779	6779	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13538	6759	2			N	-0-					-0-
*02	19646	X	6108	-0-	-13538	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			N	-0-					-0-
11	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11930	-0-	11930	11930	11930	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	25771	13841	3			N	-0-					-0-
*02	37810	X	12039	-0-	-25771	-0-	12039	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11673	3	11	9	Y	10					70
10	8494	X	8358	-0-	-136	-0-	8345	3	13	9	Y	12					82
11	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7667	3	21	9	Y	19					101
12	DLQ G-10		7861	-0-	7861	7861	7840	3	21	9	Y	19					120
01	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15358	7469	3	28	9	Y	25	116	1			29
*02	21755	X	6397	-0-	-15358	-0-	6372	3	25	9	Y	23					52

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

09	5730	X	4800	-0-	-930	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3975	-0-	-1946	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	3182	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4226	-0-	4226	7408	4226	2			N	-0-					-0-
*02	12340	X	4932	-0-	-7408	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3252	-0-	-2778	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7775	-0-	7775	7775	7775	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6256	-0-	6256	14031	6256	2			N	-0-					-0-
*02	21026	X	6995	-0-	-14031	-0-	6995	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
09	18960	X	17981	-0-	-979	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17625	-0-	-1967	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15515	-0-	-3445	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16391	-0-	16391	16391	16391	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16534	-0-	16534	32925	16534	2			N	-0-					-0-
*02	45687	X	12762	-0-	-32925	-0-	12762	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-					35
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			Y	-0-					35
11	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	10013	3	1	9	Y	1	1	8			35
12	DLQ G-10		11126	-0-	11126	11126	11126	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		9850	-0-	9850	20976	9850	3			Y	-0-					35
*02	30172	X	9196	-0-	-20976	-0-	9195	3	1	9	Y	1	1	8			35

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
09	11040	X	10564	-0-	-476	-0-	10554	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	11098	X	10500	-0-	-598	-0-	10480	3	20	9	Y	18	1	8			31
11	10470	X	9432	-0-	-1038	-0-	9429	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10138	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		9963	-0-	9963	20101	9963	3			Y	-0-					34
*02	29295	X	9194	-0-	-20101	-0-	9194	3			Y	-0-					34

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
09	8700	X	7173	-0-	-1527	-0-	7166	3	7	9	Y	6	1	8			10
10	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8438	3	15	9	Y	14	1	8			23
11	8340	X	8336	-0-	-4	-0-	8334	3	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		8059	-0-	8059	8059	8059	3			Y	-0-					25
01	DLQ G-10		7983	-0-	7983	16042	7983	3			Y	-0-					25
*02	23861	X	7819	-0-	-16042	-0-	7819	3			Y	-0-					25

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
09	6750	X	4950	-0-	-1800	-0-	4939	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	6975	X	6487	-0-	-488	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		7842	-0-	7842	7842	7841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6657	-0-	6657	14499	6657	3			N	-0-					-0-
*02	19687	X	5188	-0-	-14499	-0-	5184	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	695	-0-	-1525	-0-	686	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1953	X	976	-0-	-977	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	1089	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	3	4	9	N	4	4	8			-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
09	17760	X	16148	-0-	-1612	-0-	16146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18104	X	16776	-0-	-1328	-0-	16776	3			N	-0-					-0-
11	17520	X	15323	-0-	-2197	-0-	15322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16921	-0-	16921	16921	16921	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16908	-0-	16908	33829	16908	3			N	-0-					-0-
*02	48677	X	14848	-0-	-33829	-0-	14847	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10867	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10739	3	20	9	Y	18	1	8			31
11	10470	X	10131	-0-	-339	-0-	10128	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10271	-0-	10271	10271	10271	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		9640	-0-	9640	19911	9640	3			Y	-0-					34
*02	27846	X	7935	-0-	-19911	-0-	7935	3			Y	-0-					34

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
09	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8385	-0-	-698	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7795	-0-	7795	15884	7795	2			N	-0-					-0-
*02	22824	X	6940	-0-	-15884	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10341	-0-	-939	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10067	-0-	-553	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10205	-0-	10205	10205	10205	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9781	-0-	9781	19986	9781	2			N	-0-					-0-
*02	28669	X	8683	-0-	-19986	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7085	-0-	-1555	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	8247	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8048	-0-	8048	16295	8048	3			N	-0-					-0-
*02	23490	X	7195	-0-	-16295	-0-	7195	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	5218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	4710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	4920	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4433	-0-	4433	9353	4433	3			N	-0-					-0-
*02	13557	X	4204	-0-	-9353	-0-	4203	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

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8125	-0-	-1144	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	8139	-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	7721	-0-	7721	15860	7721	2			N	-0-					-0-
*02	20663	X	4803	-0-	-15860	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5424	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					1
11	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	3			N	-0-					1
12		DLQ G-10	5604	-0-	5604	5604	5604	3			N	-0-					1
01		DLQ G-10	5170	-0-	5170	10774	5170	3			N	-0-					1
*02	15273	X	4499	-0-	-10774	-0-	4499	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4338	3	19	9	N	17					27
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4243	3	13	9	N	12					39
11	4560	X	4558	-0-	-2	-0-	4527	3	31	9	N	28					67
12		DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	4611	3	37	9	N	34	88	1			13
01		DLQ G-10	4455	-0-	4455	9103	4427	3	28	9	N	25					38
*02	13306	X	4203	-0-	-9103	-0-	4173	3	30	9	N	27					65

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
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	3			N	-0-					13
10	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	2515	3			N	-0-					13
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2094	3	9	9	N	8					21
12		DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2540	3	15	9	N	14					35
01		DLQ G-10	2263	-0-	2263	4818	2248	3	15	9	N	14					49
*02	500	N	2114	-0-	1614	6432	2103	3	11	9	N	10					59

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
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					27
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					27
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					27
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	3	3	9	N	3					30
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	3	3	9	N	3					33
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	3	2	9	N	2					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	544	-0-	-686	-0-	523	1	21	9	Y	19	12	8			32
10	1054	X	428	-0-	-626	-0-	425	1	3	9	Y	3					35
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	381	1	2290	3	Y	3					38
							3	9									
12	DLQ G-10		4886	-0-	4886	4886	721	1	4152	3	Y	12	41	1			9
							13	9									
01	DLQ G-10		4143	-0-	4143	9029	706	1	3429	3	Y	7	7	8			9
							8	9									
*02	12905	X	3876	-0-	-9029	-0-	633	1	3223	3	Y	18	18	8			9
							20	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

09	14220	X	9914	-0-	-4306	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11894	-0-	-2800	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10268	-0-	10268	10268	10268	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10315	-0-	10315	20583	10315	2			N	-0-					-0-
*02	29236	X	8653	-0-	-20583	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

09	14850	X	13822	-0-	-1028	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	13796	-0-	-1394	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12872	-0-	-1558	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13323	-0-	13323	13323	13323	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13311	-0-	13311	26634	13311	3			N	-0-					-0-
*02	38614	X	11980	-0-	-26634	-0-	11980	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

09	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11781	-0-	-805	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	11227	-0-	-593	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10913	-0-	10913	10913	10913	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11435	-0-	11435	22348	11435	3			N	-0-					-0-
*02	32332	X	9984	-0-	-22348	-0-	9984	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	19505	-0-	-4405	-0-	19505	2			N	-0-					2
10	24707	X	19914	-0-	-4793	-0-	19914	2			N	-0-					2
11	22770	X	19060	-0-	-3710	-0-	19060	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		15718	-0-	15718	15718	15718	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		20126	-0-	20126	35844	20126	2			N	-0-					2
*02	55499	X	19655	-0-	-35844	-0-	19655	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
09	25620	X	22421	-0-	-3199	-0-	22421	2			N	-0-					1
10	26474	X	23956	-0-	-2518	-0-	23956	2			N	-0-					1
11	24720	X	20118	-0-	-4602	-0-	20118	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		20149	-0-	20149	20149	20149	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		22670	-0-	22670	42819	22670	2			N	-0-					1
*02	61728	X	18909	-0-	-42819	-0-	18909	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
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					4
10	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					4
11	5610	X	3056	-0-	-2554	-0-	3056	2			N	-0-					4
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					4
01	DLQ G-10		2495	-0-	2495	4612	2495	2			N	-0-					4
*02	6884	X	2272	-0-	-4612	-0-	2272	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
09	19080	X	15087	-0-	-3993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15081	-0-	-5193	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	15481	-0-	-4139	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18154	-0-	18154	18154	18154	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14496	-0-	14496	32650	14496	2			N	-0-					-0-
*02	47914	X	15264	-0-	-32650	-0-	15264	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
09	9630	X	4275	-0-	-5355	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	683	-0-	-7057	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7028	-0-	7028	7028	7028	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13772	6744	3			N	-0-					-0-
*02	19662	X	5890	-0-	-13772	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	1195	-0-	-5345	-0-	1195	2			N	-0-					1
10	5983	X	3369	-0-	-2614	-0-	3369	2			N	-0-					1
11	4050	X	2088	-0-	-1962	-0-	2088	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1613	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		2991	-0-	2991	4604	2991	2			N	-0-					1
*02	5631	X	1027	-0-	-4604	-0-	1027	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10009	-0-	-431	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8775	-0-	-405	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8804	-0-	8804	8804	8804	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8767	-0-	8767	17571	8767	2			N	-0-					-0-
*02	25463	X	7892	-0-	-17571	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		854	-0-	854	3341	854	2			N	-0-					-0-
*02	4523	X	1182	-0-	-3341	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7111	-0-	-959	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7013	-0-	7013	7013	7013	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6877	-0-	6877	13890	6877	3			N	-0-					-0-
*02	19978	X	6088	-0-	-13890	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		39	-0-	39	125	39	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		663	-0-	663	788	663	3			N	-0-					-0-
*02	1300	X	512	-0-	-788	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	12987	-0-	-1023	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12572	-0-	-1905	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11782	-0-	-1688	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	2976	-0-	-1464	-0-	2974	3	2	9	N	2	2	8			8
10	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					8
11	4350	X	3220	-0-	-1130	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		626	-0-	626	4719	626	3			N	-0-					8
*02	7290	X	2571	-0-	-4719	-0-	2570	3	1	9	N	1	1	8			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		182	-0-	182	622	181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		70	-0-	70	692	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					N	-0-					-0-
*02	705	X	13	-0-	-692	-0-	12	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
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
09	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8195	-0-	-485	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7904	-0-	-586	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8011	-0-	8011	8011	8011	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7358	-0-	7358	15369	7358	3			N	-0-					-0-
*02	21899	X	6530	-0-	-15369	-0-	6530	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
09	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8663	-0-	-947	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8020	-0-	-1280	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8568	-0-	8568	8568	8568	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16809	8241	2			N	-0-					-0-
*02	24023	X	7214	-0-	-16809	-0-	7214	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
09	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	10924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11966	X	11036	-0-	-930	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	10353	-0-	-1227	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10400	-0-	10400	10400	10400	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20635	10235	3			N	-0-					-0-
*02	29762	X	9127	-0-	-20635	-0-	9127	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
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	3173	2			N	-0-					2
10	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	3787	2			N	-0-					2
11	4350	X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	4340	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	8816	4476	2			N	-0-					2
*02	12724	X	3908	-0-	-8816	-0-	3908	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 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
09	0	W	30450	-0-	30450	234702	30450	2			N	-0-					-0-
10	0	W	29505	-0-	29505	264207	29505	2			N	-0-					-0-
11	0	W	27078	-0-	27078	291285	27078	2			N	-0-					-0-
12	0	W	26496	-0-	26496	317781	26496	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	317781					N	-0-					-0-
02	0	W	24273	-0-	24273	342054	24273	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	113	-0-	-4477	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
*02	1165	X	1103	-0-	-62	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	11747	-0-	-2353	-0-	11747	3			N	-0-					156
10	14291	X	11562	-0-	-2729	-0-	11562	3			N	-0-					156
11	13590	X	11090	-0-	-2500	-0-	11090	3			N	-0-					156
12	DLQ G-10		10175	-0-	10175	10175	10175	3			N	-0-					156
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	20479	10304	3			N	-0-					156
*02	29407	X	8928	-0-	-20479	-0-	8928	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	6526	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13158	6632	2			N	-0-					-0-
*02	19006	X	5848	-0-	-13158	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2535	-0-	-1215	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2966	-0-	-274	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5932	2903	2			N	-0-					-0-
*02	8243	X	2311	-0-	-5932	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5850	-0-	-1440	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6474	-0-	6474	6474	6474	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5573	-0-	5573	12047	5573	2			N	-0-					-0-
*02	17334	X	5287	-0-	-12047	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	13810	-0-	-890	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13032	-0-	-2220	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12326	-0-	-2434	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12578	-0-	12578	12578	12578	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12606	-0-	12606	25184	12606	2			N	-0-					-0-
*02	36376	X	11192	-0-	-25184	-0-	11192	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2383	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4603	2220	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	1779	-0-	1179	5782	1779	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	393	1	4438	3	N	5	5	8			8
							6	9									
10	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	382	1	4424	3	N	-0-					8
11	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	388	1	2669	3	N	-0-					8
12	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	403	1	2269	3	N	2					10
							2	9									
01	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5353	414	1	2265	3	N	-0-					10
*02	7480	X	2127	-0-	-5353	-0-	364	1	1760	3	N	3	3	8			10
							3	9									

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	11323	-0-	-2867	-0-	11322	3	1	9	N	1	1	8			31
10	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13068	3	1	9	N	1	1	8			31
11	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12473	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		12359	-0-	12359	12359	12359	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	23583	11223	3	1	9	N	1	1	8			31
*02	35303	X	11720	-0-	-23583	-0-	11719	3	1	9	N	1	1	8			31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3938	-0-	3938	8219	3938	2			N	-0-					-0-
*02	11651	X	3432	-0-	-8219	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14874	3	4	9	Y	4	1	8			30
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15035	3	6	9	Y	5					35
11	13860	X	12975	-0-	-885	-0-	12923	3	52	9	Y	47	49	1			33
12	DLQ G-10		12946	-0-	12946	12946	12938	3	8	9	Y	7					40
01	DLQ G-10		13731	-0-	13731	26677	13689	3	42	9	Y	38	51	1			27
*02	38641	X	11964	-0-	-26677	-0-	11954	3	10	9	Y	9					36

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	3			N	-0-					2
10	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					2
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5211	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5266	-0-	5266	5266	5266	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		5721	-0-	5721	10987	5721	3			N	-0-					2
*02	16042	X	5055	-0-	-10987	-0-	5055	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	1	9	9	N	8	8	8			20
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					20
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	1			N	-0-					20
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	1	6	9	N	5					25
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	1			N	-0-					25
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	1	6	9	N	5	5	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8492	-0-	-748	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
10	0	W	8320	-0-	8320	8320	8320	2			N	-0-					-0-
11	0	W	7776	-0-	7776	16096	7776	2			N	-0-					-0-
12	0	W	7509	-0-	7509	23605	7509	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23605					N	-0-					-0-
*02	30786	X	7181	-0-	-23605	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	6311	-0-	-3469	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	8			39
10	10106	X	7410	-0-	-2696	-0-	7402	3	8	9	Y	7	1	8			45
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7869	3	4	9	Y	4	41	1	2	8	6
12	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1677	3	1	9	Y	1	1	8			6
01	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4480	2801	3	1	9	Y	1	1	8			6
*02	8628	X	4148	-0-	-4480	-0-	4146	3	2	9	Y	2	2	8			6

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11104	-0-	-716	-0-	11104	3			Y	-0-					87
10	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	3			Y	-0-					87
11	11880	X	10781	-0-	-1099	-0-	10781	3			Y	-0-					87
12	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		10938	-0-	10938	21967	10938	3			Y	-0-					87
*02	31542	X	9575	-0-	-21967	-0-	9575	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	8			62
10	13454	X	11084	-0-	-2370	-0-	11072	3	12	9	Y	11					73
11	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	10074	3	3	9	Y	3	66	1	1	8	9
12	DLQ G-10		10952	-0-	10952	10952	10952	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		11479	-0-	11479	22431	11479	3			Y	-0-					9
*02	32350	X	9919	-0-	-22431	-0-	9918	3	1	9	Y	1	1	8			9

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12147	-0-	-423	-0-	12147	3			Y	-0-					19
10	12989	X	12429	-0-	-560	-0-	12429	3			Y	-0-					19
11	12570	X	11813	-0-	-757	-0-	11813	3			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		11860	-0-	11860	11860	11860	3			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23674	11814	3			Y	-0-					19
*02	34375	X	10701	-0-	-23674	-0-	10701	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11493	-0-	-1107	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11583	-0-	-910	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11035	-0-	11035	11035	11035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10885	-0-	10885	21920	10885	3			N	-0-					-0-
*02	31652	X	9732	-0-	-21920	-0-	9732	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	17576	-0-	-1594	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	18114	-0-	-1695	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17229	-0-	-1941	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17058	-0-	17058	17058	17058	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15143	-0-	15143	32201	15143	2			N	-0-					-0-
*02	45890	X	13689	-0-	-32201	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16419	3	4	9	Y	4					32
10	14756	X	12735	-0-	-2021	-0-	12732	3	3	9	Y	3					35
11	14280	X	12842	-0-	-1438	-0-	12787	3	55	9	Y	50	51	1			34
12	DLQ G-10		13674	-0-	13674	13674	13665	3	9	9	Y	8					42
01	DLQ G-10		12375	-0-	12375	26049	12333	3	42	9	Y	38	52	1			28
*02	36754	X	10705	-0-	-26049	-0-	10696	3	9	9	Y	8					36

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7553	-0-	7553	7553	7553	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7598	-0-	7598	15151	7598	2			N	-0-					-0-
*02	21775	X	6624	-0-	-15151	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	5934	-0-	-2196	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1012	-0-	-7389	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	3983	-0-	-4147	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7946	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6786	-0-	6786	14732	6786	2			N	-0-					-0-
*02	19041	X	4309	-0-	-14732	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10526	-0-	-844	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10397	-0-	-1352	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	5082	-0-	-5628	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10527	-0-	10527	10527	10527	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6522	-0-	6522	17049	6522	2			N	-0-					-0-
*02	24568	X	7519	-0-	-17049	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	8340	-0-	-2430	-0-	8339	3	1	9	N	1	1	8			1
10	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	9747	3			N	-0-					1
11	10770	X	9207	-0-	-1563	-0-	9207	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		9634	-0-	9634	9634	9634	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		9368	-0-	9368	19002	9368	3			N	-0-					1
*02	27455	X	8453	-0-	-19002	-0-	8453	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12845	-0-	-1285	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	12919	-0-	-1403	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12287	-0-	-1363	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12466	-0-	12466	12466	12466	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24792	12326	3			N	-0-					-0-
*02	35502	X	10710	-0-	-24792	-0-	10710	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7151	-0-	-1591	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7023	-0-	-1437	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	7767	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7577	-0-	7577	15344	7577	3			N	-0-					-0-
*02	22051	X	6707	-0-	-15344	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5510	X		5510	-0-	-0-	-0-	785	1	4697	3	N	25					99
								28	9									
10	6225	X		6225	-0-	-0-	-0-	811	1	5381	3	N	30					129
								33	9									
11	6036	X		6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5214	3	N	38					167
								42	9									
12	5928	X		5928	-0-	-0-	-0-	816	1	5082	3	N	27	169	1			25
								30	9									
01	5953	X		5953	-0-	-0-	-0-	823	1	5104	3	N	24					49
								26	9									
*02	5197	X		5197	-0-	-0-	-0-	756	1	4408	3	N	30					79
								33	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

09	7110	X		5831	-0-	-1279	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X		3497	-0-	-3850	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	7110	X		3559	-0-	-3551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			4136	-0-	4136	4136	4136	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			4136	-0-	4136	8272	4136	2			N	-0-					-0-
*02	11982	X		3710	-0-	-8272	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

09	11760	X		10812	-0-	-948	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
10	12152	X		10414	-0-	-1738	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11190	X		10301	-0-	-889	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			9310	-0-	9310	9310	9310	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			6897	-0-	6897	16207	6897	2			N	-0-					-0-
*02	25925	X		9718	-0-	-16207	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

09	13020	X		10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
10	13454	X		12387	-0-	-1067	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
11	13020	X		8122	-0-	-4898	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			10070	-0-	10070	10070	10070	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			11302	-0-	11302	21372	11302	2			N	-0-					-0-
*02	31621	X		10249	-0-	-21372	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

09	14070	X		12310	-0-	-1760	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	14539	X		12870	-0-	-1669	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
11	13080	X		12881	-0-	-199	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			12391	-0-	12391	12391	12391	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			12031	-0-	12031	24422	12031	2			N	-0-					-0-
*02	35236	X		10814	-0-	-24422	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

09	7569	X		7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	7967	X		7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	8278	X		8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			6070	-0-	6070	6070	6070	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10			7189	-0-	7189	13259	7189	2			N	-0-					-0-
*02	18425	X		5166	-0-	-13259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10401	-0-	10401	10401	10401	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20881	10480	3			N	-0-					-0-
*02	29779	X	8898	-0-	-20881	-0-	8898	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
09	11400	X	11151	-0-	-249	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11594	-0-	-124	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10554	-0-	-786	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10853	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10472	-0-	10472	21325	10472	3			N	-0-					-0-
*02	30708	X	9383	-0-	-21325	-0-	9383	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
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1	1	8			3
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5681	3	1	9	Y	1	1	8			3
12	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	3669	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		3653	-0-	3653	7322	3652	3	1	9	Y	1	1	8			3
*02	11126	X	3804	-0-	-7322	-0-	3803	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
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	390	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
11	420	X	411	-0-	-9	-0-	405	1	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		715	-0-	715	715	415	1	296	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	DLQ G-10		341	-0-	341	1056	340	1	1	9	Y	1					3
*02	2013	X	957	-0-	-1056	-0-	359	1	594	3	Y	4	3	8			4
							4	9									

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
09	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	6531	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6450	-0-	6450	12981	6450	2			N	-0-					-0-
*02	18165	X	5184	-0-	-12981	-0-	5184	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
09	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	13450	-0-	-965	-0-	13450	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12615	-0-	-1035	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12810	-0-	12810	12810	12810	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12531	-0-	12531	25341	12531	3			N	-0-					-0-
*02	36375	X	11034	-0-	-25341	-0-	11034	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4218	-0-	-1052	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4189	-0-	-791	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4520	-0-	4520	4520	4520	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8982	4462	3			N	-0-					-0-
*02	13155	X	4173	-0-	-8982	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

09	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	5458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5341	-0-	5341	5341	5341	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5388	-0-	5388	10729	5388	3			N	-0-					-0-
*02	15447	X	4718	-0-	-10729	-0-	4718	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

09	5880	X	5026	-0-	-854	-0-	585	1	4430	3	N	10					89
							11	9									
10	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	604	1	4479	3	N	11					100
							12	9									
11	5490	X	5198	-0-	-292	-0-	600	1	4598	3	N	-0-					100
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	3	35	9	N	32	106	1			26
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	620	1	4237	3	N	7					33
							8	9									
02	4844	X	4730	-0-	-114	-0-	560	1	4166	3	N	4					37
							4	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

09	16380	X	14943	-0-	-1437	-0-	14912	3	31	9	N	28					55
10	16926	X	15521	-0-	-1405	-0-	15497	3	24	9	N	22					77
11	15930	X	14488	-0-	-1442	-0-	14458	3	30	9	N	27	1	8			103
12	DLQ G-10		15185	-0-	15185	15185	15086	3	99	9	N	90	106	1			87
01	DLQ G-10		15971	-0-	15971	31156	15921	3	50	9	N	45					132
*02	44825	X	13669	-0-	-31156	-0-	13616	3	53	9	N	48	122	1	1	8	57

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
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10128	3	22	9	N	20	1	8			29
10	10199	X	9396	-0-	-803	-0-	9379	3	17	9	N	15	1	8			43
11	10500	X	10066	-0-	-434	-0-	10044	3	22	9	N	20	1	8			62
12	DLQ G-10		9249	-0-	9249	9249	9186	3	63	9	N	57	71	1			48
01	DLQ G-10		8426	-0-	8426	17675	8400	3	26	9	N	24	1	8			71
*02	25658	X	7983	-0-	-17675	-0-	7951	3	32	9	N	29	72	1	1	8	27

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2437	-0-	-833	-0-	2436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	2889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2228	-0-	2228	5118	2227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7898	X	2780	-0-	-5118	-0-	2778	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	14588	-0-	-922	-0-	14587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16027	X	14917	-0-	-1110	-0-	14917	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	14175	-0-	-825	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14516	-0-	14516	14516	14516	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14347	-0-	14347	28863	14347	3			N	-0-					-0-
*02	41475	X	12612	-0-	-28863	-0-	12612	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3024	-0-	-2376	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5909	-0-	5909	5909	5909	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13535	-0-	13535	19444	13535	2			N	-0-					-0-
*02	30718	X	11274	-0-	-19444	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6749	-0-	-2582	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8486	-0-	8486	8486	8486	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8752	-0-	8752	17238	8752	2			N	-0-					-0-
*02	23949	X	6711	-0-	-17238	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	6113	-0-	-3007	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8602	-0-	-822	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5214	-0-	-2856	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7188	-0-	7188	7188	7188	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6006	-0-	6006	13194	6006	2			N	-0-					-0-
*02	16603	X	3409	-0-	-13194	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	9059	3			Y	-0-					91
10	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	3			Y	-0-					91
11	9600	X	8620	-0-	-980	-0-	8620	3			Y	-0-					91
12	DLQ G-10		8868	-0-	8868	8868	8868	3			Y	-0-					91
01	DLQ G-10		8669	-0-	8669	17537	8669	3			Y	-0-					91
*02	25189	X	7652	-0-	-17537	-0-	7652	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
09	9330	X	8433	-0-	-897	-0-	8433	3			Y	-0-					52
10	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	8671	3			Y	-0-					52
11	8910	X	8242	-0-	-668	-0-	8242	3			Y	-0-					52
12	DLQ G-10		8192	-0-	8192	8192	8192	3			Y	-0-					52
01	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15964	7772	3			Y	-0-					52
*02	22965	X	7001	-0-	-15964	-0-	7001	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	7113	3			Y	-0-					73
10	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	3			Y	-0-					73
11	7410	X	6912	-0-	-498	-0-	6912	3			Y	-0-					73
12	DLQ G-10		7001	-0-	7001	7001	7001	3			Y	-0-					73
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13745	6744	3			Y	-0-					73
*02	19637	X	5892	-0-	-13745	-0-	5892	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	10999	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12183	X	11278	-0-	-905	-0-	11275	3	3	9	Y	3					29
11	11580	X	10936	-0-	-644	-0-	10889	3	47	9	Y	43	43	1			29
12	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	11211	3	7	9	Y	6					35
01	DLQ G-10		11266	-0-	11266	22484	11230	3	36	9	Y	33	44	1			24
*02	32178	X	9694	-0-	-22484	-0-	9686	3	8	9	Y	7					31

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22500	X	19329	-0-	-3171	-0-	19328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22754	X	20285	-0-	-2469	-0-	20285	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	19415	-0-	-2095	-0-	19415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19367	-0-	19367	19367	19367	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17606	-0-	17606	36973	17606	3			N	-0-					-0-
*02	52309	X	15336	-0-	-36973	-0-	15335	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12710	X	12591	-0-	-119	-0-	12587	3	4	9	Y	4					30
11	12330	X	11935	-0-	-395	-0-	11885	3	50	9	Y	45	45	1			30
12	DLQ G-10		12439	-0-	12439	12439	12431	3	8	9	Y	7					37
01	DLQ G-10		12127	-0-	12127	24566	12088	3	39	9	Y	35	47	1			25
*02	35344	X	10778	-0-	-24566	-0-	10769	3	9	9	Y	8					33

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	12781	-0-	-1589	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12864	-0-	-1582	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12161	-0-	-1579	-0-	12161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12370	-0-	12370	12370	12370	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12047	-0-	12047	24417	12047	3			N	-0-					-0-
*02	35057	X	10640	-0-	-24417	-0-	10640	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
09	19920	X	19213	-0-	-707	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	20096	-0-	-488	-0-	20096	3			N	-0-					-0-
11	19920	X	19395	-0-	-525	-0-	19395	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19233	-0-	19233	19233	19233	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17856	-0-	17856	37089	17856	3			N	-0-					-0-
*02	52072	X	14983	-0-	-37089	-0-	14983	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
09	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	13650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14880	X	13852	-0-	-1028	-0-	13852	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	13189	-0-	-1211	-0-	13189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13583	-0-	13583	13583	13583	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13386	-0-	13386	26969	13386	3			N	-0-					-0-
*02	39001	X	12032	-0-	-26969	-0-	12032	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
09	25050	X	19214	-0-	-5836	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20510	-0-	-4476	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20316	-0-	-1254	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19855	-0-	19855	19855	19855	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20509	-0-	20509	40364	20509	2			N	-0-					-0-
*02	58644	X	18280	-0-	-40364	-0-	18280	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
09	8430	X	7985	-0-	-445	-0-	7984	3	1	9	Y	1	1	8			28
10	8711	X	7941	-0-	-770	-0-	7941	3			Y	-0-					28
11	8430	X	7281	-0-	-1149	-0-	7280	3	1	9	Y	1	1	8			28
12	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	3			Y	-0-					28
01	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13343	6590	3			Y	-0-					28
*02	19367	X	6024	-0-	-13343	-0-	6023	3	1	9	Y	1	1	8			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
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11782	-0-	-2168	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	11390	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22164	10774	2			N	-0-					-0-
*02	31800	X	9636	-0-	-22164	-0-	9636	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
09	18150	X	16996	-0-	-1154	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16368	-0-	-1692	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16443	-0-	16443	16443	16443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15435	-0-	15435	31878	15435	2			N	-0-					-0-
*02	46145	X	14267	-0-	-31878	-0-	14267	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
09	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	12259	3	20	9	Y	18	1	8			54
10	12586	X	12265	-0-	-321	-0-	12245	3	20	9	Y	18					72
11	12180	X	11682	-0-	-498	-0-	11656	3	26	9	Y	24	87	1			9
12	DLQ G-10		12003	-0-	12003	12003	11981	3	22	9	Y	20					29
01	DLQ G-10		11392	-0-	11392	23395	11360	3	32	9	Y	29					58
*02	33386	X	9991	-0-	-23395	-0-	9928	3	63	9	Y	57					115

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
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12508	3	20	9	Y	18	1	8			55
10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13021	3	21	9	Y	19					74
11	12510	X	12402	-0-	-108	-0-	12373	3	29	9	Y	26	91	1			9
12	DLQ G-10		12349	-0-	12349	12349	12325	3	24	9	Y	22					31
01	DLQ G-10		12209	-0-	12209	24558	12176	3	33	9	Y	30					61
*02	35337	X	10779	-0-	-24558	-0-	10711	3	68	9	Y	62					123

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
09	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8025	-0-	-841	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7478	-0-	-652	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7723	-0-	7723	7723	7723	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7817	-0-	7817	15540	7817	3			N	-0-					-0-
*02	22018	X	6478	-0-	-15540	-0-	6478	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
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6329	3	1	9	N	1	1	8			31
10	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	6115	3			N	-0-					31
11	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6307	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		6147	-0-	6147	6147	6147	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11807	5660	3			N	-0-					31
*02	16971	X	5164	-0-	-11807	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			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
09	11730	X	10881	-0-	-849	-0-	10880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9897	-0-	-1443	-0-	9896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10597	-0-	10597	10597	10597	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11005	-0-	11005	21602	11005	3			N	-0-					-0-
*02	30818	X	9216	-0-	-21602	-0-	9215	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	343	3	45	9	Y	41	1	8			47

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	9300	X	5531	-0-	-3769	-0-	5530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8773	X	6583	-0-	-2190	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6707	-0-	6707	6707	6707	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6566	-0-	6566	13273	6566	3			N	-0-					-0-
*02	19343	X	6070	-0-	-13273	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10698	-0-	-942	-0-	10698	3			N	-0-					8
10	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11154	3			N	-0-					8
11	11100	X	10357	-0-	-743	-0-	10357	3			N	-0-					8
12	DLQ G-10		10294	-0-	10294	10294	10294	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20366	10072	3			N	-0-					8
*02	29042	X	8676	-0-	-20366	-0-	8676	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	4362	2854	2			N	-0-					-0-
*02	9239	X	4877	-0-	-4362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10005	-0-	-765	-0-	10005	3			Y	-0-					10
10	11098	X	9525	-0-	-1573	-0-	9525	3			Y	-0-					10
11	10440	X	10188	-0-	-252	-0-	10188	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		9434	-0-	9434	9434	9434	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		9236	-0-	9236	18670	9236	3			Y	-0-					10
*02	26595	X	7925	-0-	-18670	-0-	7925	3			Y	-0-					10

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4746	-0-	-1314	-0-	4746	3			Y	-0-					5
10	6262	X	4650	-0-	-1612	-0-	4650	3			Y	-0-					5
11	6060	X	4727	-0-	-1333	-0-	4727	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5864	-0-	5864	5864	5864	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		5947	-0-	5947	11811	5947	3			Y	-0-					5
*02	17264	X	5453	-0-	-11811	-0-	5453	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10431	-0-	-759	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	10631	-0-	-932	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	9675	-0-	-975	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	9308	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8962	-0-	8962	18270	8962	3			N	-0-					-0-
*02	26273	X	8003	-0-	-18270	-0-	8003	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7578	-0-	-2262	-0-	7578	3			Y	-0-					5
10	9982	X	8928	-0-	-1054	-0-	8928	3			Y	-0-					5
11	9540	X	8984	-0-	-556	-0-	8984	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		8602	-0-	8602	8602	8602	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		8070	-0-	8070	16672	8070	3			Y	-0-					5
*02	23754	X	7082	-0-	-16672	-0-	7082	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
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			Y	-0-					5
11	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	5646	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5584	-0-	5584	5584	5584	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		5541	-0-	5541	11125	5541	3			Y	-0-					5
*02	16032	X	4907	-0-	-11125	-0-	4907	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
09	9690	X	9189	-0-	-501	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8970	-0-	-450	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9105	-0-	9105	9105	9105	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8936	-0-	8936	18041	8936	3			N	-0-					-0-
*02	26026	X	7985	-0-	-18041	-0-	7985	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
09	3420	X	491	-0-	-2929	-0-	489	3	2	9	Y	2	2	8			31
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1	1	8			31
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	2	2	8			31
12	DLQ G-10		506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1	1	8			31
01	DLQ G-10		34	-0-	34	540	33	3	1	9	Y	1	1	8			31
*02	903	X	363	-0-	-540	-0-	361	3	2	9	Y	2	2	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
09	13830	X	12977	-0-	-853	-0-	12977	3			Y	-0-					48
10	14260	X	13284	-0-	-976	-0-	13284	3			Y	-0-					48
11	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	3			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		12913	-0-	12913	12913	12913	3			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		12827	-0-	12827	25740	12827	3			Y	-0-					48
*02	37137	X	11397	-0-	-25740	-0-	11397	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
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5783	-0-	-367	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5758	-0-	5758	5758	5758	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5654	-0-	5654	11412	5654	3			N	-0-					-0-
*02	16556	X	5144	-0-	-11412	-0-	5144	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
09	8190	X	563	-0-	-7627	-0-	552	1	11	9	N	10	1	8			29
10	8463	X	468	-0-	-7995	-0-	457	1	11	9	N	10					39
11	8190	X	4854	-0-	-3336	-0-	462	1	4381	3	N	10					49
							11	9									
12	DLQ G-10		8356	-0-	8356	8356	389	1	7920	3	N	43	84	1			8
							47	9									
01	DLQ G-10		8527	-0-	8527	16883	407	1	8100	3	N	18	2	8			24
							20	9									
*02	25003	X	8120	-0-	-16883	-0-	365	1	7701	3	N	49	4	8			69
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	35	32	8			12
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	390 20	1 9	6160	3	N	18	7	8			21
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	403 9	1 9	6356	3	N	8					29
11	5640	X	3245	-0-	-2395	-0-	389 8	1 9	2848	3	N	7					36
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	392 8	1 9	2561	3	N	7					43
01	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5593	403 9	1 9	2220	3	N	8	2	8			49
*02	8158	X	2565	-0-	-5593	-0-	355 10	1 9	2200	3	N	9	5	8			53

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	340 30	1 9	8097	3	N	27	12	8			46
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	385 12	1 9	7786	3	N	11					57
11	7170	X	6325	-0-	-845	-0-	406 13	1 9	5906	3	N	12					69
12	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	422 29	1 9	5345	3	N	26	82	1			13
01	DLQ G-10		5098	-0-	5098	10894	417 13	1 9	4668	3	N	12	2	8			23
*02	15386	X	4492	-0-	-10894	-0-	384 13	1 9	4095	3	N	12	5	8			30

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6837	-0-	-453	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	6958	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6803	-0-	6803	13761	6803	3			N	-0-					-0-
*02	19567	X	5806	-0-	-13761	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2331	-0-	2331	6933	2331	2			N	-0-					-0-
*02	11893	X	4960	-0-	-6933	-0-	4960	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
09	18150	X	12003	-0-	-6147	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15701	-0-	-3054	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16748	-0-	-892	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11935	-0-	11935	11935	11935	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16787	-0-	16787	28722	16787	2			N	-0-					-0-
*02	43580	X	14858	-0-	-28722	-0-	14858	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
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					2
10	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9590	3			N	-0-					2
11	9870	X	9093	-0-	-777	-0-	9093	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		9281	-0-	9281	9281	9281	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		9167	-0-	9167	18448	9167	3			N	-0-					2
*02	26614	X	8166	-0-	-18448	-0-	8166	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
09	13920	X	12795	-0-	-1125	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13274	-0-	-1079	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12786	-0-	-684	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13225	-0-	13225	13225	13225	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12820	-0-	12820	26045	12820	2			N	-0-					-0-
*02	37315	X	11270	-0-	-26045	-0-	11270	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
09	16920	X	16709	-0-	-211	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16484	-0-	-752	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15366	-0-	-1314	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16182	-0-	16182	16182	16182	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15572	-0-	15572	31754	15572	2			N	-0-					-0-
*02	45093	X	13339	-0-	-31754	-0-	13339	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
09	8550	X	6839	-0-	-1711	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6991	-0-	-1844	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6846	-0-	-534	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6277	3	1	9	N	1	1	8			40
10	7068	X	4639	-0-	-2429	-0-	4639	3			N	-0-					40
11	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			40
12	DLQ G-10		7102	-0-	7102	7102	7102	3			N	-0-					40
01	DLQ G-10		7368	-0-	7368	14470	7368	3			N	-0-					40
*02	21282	X	6812	-0-	-14470	-0-	6811	3	1	9	N	1	1	8			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
09	5610	X	5451	-0-	-159	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4158	-0-	-1639	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5496	-0-	5496	5496	5496	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5414	-0-	5414	10910	5414	3			N	-0-					-0-
*02	16034	X	5124	-0-	-10910	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

09	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	7647	3			Y	-0-					6
10	8215	X	7759	-0-	-456	-0-	7759	3			Y	-0-					6
11	7950	X	7251	-0-	-699	-0-	7251	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	7396	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14677	7281	3			Y	-0-					6
*02	21157	X	6480	-0-	-14677	-0-	6480	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

09	9360	X	8798	-0-	-562	-0-	8798	3			Y	-0-					8
10	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	3			Y	-0-					8
11	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	8450	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		8621	-0-	8621	8621	8621	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		8489	-0-	8489	17110	8489	3			Y	-0-					8
*02	24652	X	7542	-0-	-17110	-0-	7542	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

09	12750	X	4643	-0-	-8107	-0-	4641	3	2	9	Y	2					18
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			Y	-0-					18
11	12750	X	12702	-0-	-48	-0-	12676	3	26	9	Y	24					42
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					49
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					50
*02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					51

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

09	9480	X	8113	-0-	-1367	-0-	8113	3			Y	-0-					10
10	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	3			Y	-0-					10
11	8460	X	7599	-0-	-861	-0-	7599	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	7816	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15223	7407	3			Y	-0-					10
*02	22029	X	6806	-0-	-15223	-0-	6806	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	1	8	2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

09	14190	X	4128	-0-	-10062	-0-	4126	3	2	9	Y	2					19
10	14663	X	13286	-0-	-1377	-0-	13286	3			Y	-0-					19
11	14190	X	12704	-0-	-1486	-0-	12676	3	28	9	Y	25					44
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					51
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					52
*02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					53

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	16500	-0-	-750	-0-	16500	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16301	-0-	-1524	-0-	16301	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16036	-0-	-1214	-0-	16036	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15904	-0-	15904	15904	15904	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15591	-0-	15591	31495	15591	3	N	-0-					-0-
*02	45468	X	13973	-0-	-31495	-0-	13973	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	2654	-0-	-2446	-0-	2654	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	3141	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3658	-0-	3658	6799	3658	2	N	-0-					-0-
*02	10180	X	3381	-0-	-6799	-0-	3381	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	3	N	-0-					-0-
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	7303	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7006	-0-	7006	14095	7006	3	N	-0-					-0-
*02	20227	X	6132	-0-	-14095	-0-	6132	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4064	3 17 9	N	15	51	1			36
10	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4181	3 12 9	N	11					47
11	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	3846	3 9 9	N	8					55
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	3 37 9	N	34	63	1			26
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	3 6 9	N	5					31
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	3643	3 6 9	N	5					36

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	15841	-0-	-651	-0-	15841	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14736	-0-	-1494	-0-	14736	2	N	-0-					-0-
12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5950	-0-	-1640	-0-	600	1 5325 3	N	23	7	8			75
							25	9							
10	6572	X	6090	-0-	-482	-0-	613	1 5466 3	N	10					85
							11	9							
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	598	1 6010 3	N	3					88
							3	9							
12	DLQ G-10		6117	-0-	6117	6117	620	1 5480 3	N	15	92	1			11
							17	9							
01	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11781	617	1 5032 3	N	14	1	8			24
							15	9							
*02	16693	X	4912	-0-	-11781	-0-	557	1 4338 3	N	15	3	8			36
							17	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
09	6300	X	4796	-0-	-1504	-0-	479	1	4302	3	N	14	13	8			51
							15	9									
10	6510	X	3696	-0-	-2814	-0-	487	1	3199	3	N	9					60
							10	9									
11	6120	X	4913	-0-	-1207	-0-	480	1	4423	3	N	9					69
							10	9									
12	DLQ G-10		5583	-0-	5583	5583	494	1	5080	3	N	8					77
							9	9									
01	DLQ G-10		5132	-0-	5132	10715	493	1	4626	3	N	12	2	8			87
							13	9									
*02	14648	X	3933	-0-	-10715	-0-	443	1	3444	3	N	42	5	8			124
							46	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
09	4050	X	481	-0-	-3569	-0-	310	1	146	3	Y	23	22	8			9
							25	9									
10	4185	X	357	-0-	-3828	-0-	287	1	69	3	Y	1					10
							1	9									
11	4050	X	477	-0-	-3573	-0-	150	1	327	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	257	1	2406	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		5438	-0-	5438	8101	458	1	4973	3	Y	6	6	8			10
							7	9									
*02	12691	X	4590	-0-	-8101	-0-	414	1	4162	3	Y	13	13	8			10
							14	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
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	167	1	6278	3	Y	19	19	8			36
							21	9									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	203	1	6129	3	Y	4					40
							4	9									
11	6120	X	868	-0-	-5252	-0-	222	1	646	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	218	1	3341	3	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		6499	-0-	6499	10058	371	1	6124	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
*02	15874	X	5816	-0-	-10058	-0-	337	1	5469	3	Y	9	8	8			41
							10	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
09	10290	X	9635	-0-	-655	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9421	-0-	-1150	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7699	-0-	-2531	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8617	-0-	8617	18004	8617	2			N	-0-					-0-
*02	25614	X	7610	-0-	-18004	-0-	7610	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
09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	858	1	7813	3	N	236	179	1	17	8	220
							260	9									
10	9827	X	9098	-0-	-729	-0-	877	1	8005	3	N	196	312	1			104
							216	9									
11	9510	X	8404	-0-	-1106	-0-	846	1	7349	3	N	190	174	1			120
							209	9									
12	DLQ G-10		8213	-0-	8213	8213	827	1	7191	3	N	177	175	1			122
							195	9									
01	DLQ G-10		6927	-0-	6927	15140	805	1	5926	3	N	178	176	1	3	8	121
							196	9									
*02	21954	X	6814	-0-	-15140	-0-	798	1	5815	3	N	183	160	1	8	8	136
							201	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
09	13650	X	12281	-0-	-1369	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12968	-0-	-1137	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12125	-0-	-1255	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
	DURANT B				WELL #: 1H	RRCID -> 258469	COMPL. DATE 04/21/2010					TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5579 - 9881			
09	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	201	1	2373	3	N	12					79
							13	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	620	1	2093	3	N	6					85
							7	9									
11	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	209	1	2524	3	N	13					98
							14	9									
12	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	620	1	3999	3	N	38	121	1			15
							42	9									
01	DLQ G-10		5171	-0-	5171	9832	187	1	4976	3	N	7					22
							8	9									
*02	14254	X	4422	-0-	-9832	-0-	192	1	4220	3	N	9					31
							10	9									
	FORD UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 258564	COMPL. DATE 08/13/2010					TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6950 - 11236			
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13671	X	10544	-0-	-3127	-0-	10543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13230	X	9262	-0-	-3968	-0-	9261	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10026	-0-	10026	10026	10026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11227	-0-	11227	21253	11226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	28875	X	7622	-0-	-21253	-0-	7621	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			
09	15720	X	11316	-0-	-4404	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	11205	-0-	-4822	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	11054	-0-	-3616	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	8468	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8620	-0-	8620	17088	8620	2			N	-0-					-0-
*02	24349	X	7261	-0-	-17088	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
	SPRING VALLEY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 258719	COMPL. DATE 06/17/2010					TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8176 - 10660			
09	11490	X	8516	-0-	-2974	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	853	-0-	-11020	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	166	-0-	-10784	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6583	-0-	6583	6583	6583	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8688	-0-	8688	15271	8688	2			N	-0-					-0-
*02	22635	X	7364	-0-	-15271	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
	SPRING VALLEY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 258720	COMPL. DATE 06/15/2010					TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8091 - 10575			
09	11940	X	10532	-0-	-1408	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11970	-0-	-27	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
11	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12044	-0-	12044	12044	12044	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11208	-0-	11208	23252	11208	2			N	-0-					-0-
*02	32881	X	9629	-0-	-23252	-0-	9629	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
09	17550	X	16134	-0-	-1416	-0-	16133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17422	X	16966	-0-	-456	-0-	16966	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	15315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16210	-0-	16210	16210	16210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15833	-0-	15833	32043	15833	3			N	-0-					-0-
*02	46429	X	14386	-0-	-32043	-0-	14385	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13879	-0-	-939	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13730	-0-	-610	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13234	-0-	13234	27780	13234	2			N	-0-					-0-
*02	39499	X	11719	-0-	-27780	-0-	11719	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
09	23160	X	19683	-0-	-3477	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18398	-0-	-5534	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19846	-0-	-1094	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19931	-0-	19931	19931	19931	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19526	-0-	19526	39457	19526	2			N	-0-					-0-
*02	56261	X	16804	-0-	-39457	-0-	16804	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
09	17850	X	15657	-0-	-2193	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15811	-0-	-2262	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15228	-0-	-2202	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	15851	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15692	-0-	15692	31543	15692	2			N	-0-					-0-
*02	45422	X	13879	-0-	-31543	-0-	13879	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
09	11670	X	9350	-0-	-2320	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10219	-0-	-1840	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8245	-0-	-3425	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6628	-0-	6628	6628	6628	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6658	-0-	6658	13286	6658	2			N	-0-					-0-
*02	21755	X	8469	-0-	-13286	-0-	8469	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
09	18690	X	15357	-0-	-3333	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15690	-0-	-3406	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15054	-0-	-1626	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15063	-0-	15063	15063	15063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14616	-0-	14616	29679	14616	2			N	-0-					-0-
*02	42700	X	13021	-0-	-29679	-0-	13021	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
09	13440	X	11956	-0-	-1484	-0-	11955	3	1	9	N	1	1	8			2
10	13888	X	12017	-0-	-1871	-0-	12017	3			N	-0-					2
11	12540	X	11411	-0-	-1129	-0-	11410	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		11782	-0-	11782	11782	11782	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		11616	-0-	11616	23398	11616	3			N	-0-					2
*02	33413	X	10015	-0-	-23398	-0-	10014	3	1	9	N	1	1	8			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
09	17640	X	14494	-0-	-3146	-0-	14494	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	14175	-0-	-4053	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13815	-0-	13815	13815	13815	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13790	-0-	13790	27605	13790	3			N	-0-					-0-
*02	39620	X	12015	-0-	-27605	-0-	12014	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	16092	-0-	-768	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12433	-0-	-4648	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	12085	-0-	-3905	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14783	-0-	14783	29487	14783	2			N	-0-					-0-
*02	43265	X	13778	-0-	-29487	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990	X	17008	-0-	-1982	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17258	-0-	-1993	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	16821	-0-	-1809	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16444	-0-	16444	16444	16444	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16354	-0-	16354	32798	16354	2			N	-0-					-0-
*02	47193	X	14395	-0-	-32798	-0-	14395	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10894	-0-	-266	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	11145	-0-	-387	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10786	-0-	10786	10786	10786	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10540	-0-	10540	21326	10540	3			N	-0-					-0-
*02	30730	X	9404	-0-	-21326	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	18956	-0-	-964	-0-	18956	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	19435	-0-	-1149	-0-	19435	3			N	-0-					-0-
11	19800	X	18626	-0-	-1174	-0-	18626	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18753	-0-	18753	18753	18753	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16543	-0-	16543	35296	16543	3			N	-0-					-0-
*02	51686	X	16390	-0-	-35296	-0-	16390	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	8545	-0-	-2825	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7806	-0-	-3633	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9427	-0-	-1313	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9271	-0-	9271	9271	9271	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11586	-0-	11586	20857	11586	2			N	-0-					-0-
*02	30657	X	9800	-0-	-20857	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	13150	-0-	-2660	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12351	-0-	-1749	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	12196	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24522	12326	2			N	-0-					-0-
*02	35088	X	10566	-0-	-24522	-0-	10566	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
09	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	8010	3	14	9	Y	13					41
10	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7961	3			Y	-0-					41
11	8550	X	8004	-0-	-546	-0-	8004	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		7906	-0-	7906	7906	7906	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		8128	-0-	8128	16034	8128	3			Y	-0-					41
*02	23139	X	7105	-0-	-16034	-0-	7105	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
09	10650	X	8030	-0-	-2620	-0-	8029	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	11005	X	9314	-0-	-1691	-0-	9313	3	1	9	Y	1	1	8			4
11	10650	X	9573	-0-	-1077	-0-	9572	3	1	9	Y	1	1	8			4
12	DLQ G-10		10009	-0-	10009	10009	10009	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		12530	-0-	12530	22539	12529	3	1	9	Y	1	1	8			4
*02	31325	X	8786	-0-	-22539	-0-	8785	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
09	12480	X	8772	-0-	-3708	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10843	-0-	-1991	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9198	-0-	-1632	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8106	-0-	8106	8106	8106	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6578	-0-	6578	14684	6578	2			N	-0-					-0-
*02	21999	X	7315	-0-	-14684	-0-	7315	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
09	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	7527	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6646	-0-	6646	14173	6646	2			N	-0-					-0-
*02	21109	X	6936	-0-	-14173	-0-	6936	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
09	14700	X	12991	-0-	-1709	-0-	12990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14446	X	13217	-0-	-1229	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	12044	-0-	-1396	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11757	-0-	11757	11757	11757	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9514	-0-	9514	21271	9514	3			N	-0-					-0-
*02	33039	X	11768	-0-	-21271	-0-	11767	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	12030	X	11132	-0-	-898	-0-	11131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		12004	-0-	12004	12004	12004	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10930	-0-	10930	22934	10930	3			N	-0-					-0-
*02	32729	X	9795	-0-	-22934	-0-	9794	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	4860	X	1687	-0-	-3173	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	339	-0-	-4683	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	443	-0-	-4417	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	514	47	3			N	-0-					-0-
*02	934	X	420	-0-	-514	-0-	419	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

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
09	12630	X	12424	-0-	-206	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11825	-0-	-415	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11888	-0-	11888	11888	11888	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11430	-0-	11430	23318	11430	2			N	-0-					-0-
*02	33361	X	10043	-0-	-23318	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	13072	-0-	-1658	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13262	-0-	-874	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12052	-0-	-1448	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	11030	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12086	-0-	12086	23116	12086	2			N	-0-					-0-
*02	34221	X	11105	-0-	-23116	-0-	11105	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	15735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17639	X	16695	-0-	-944	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16002	-0-	-678	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16043	-0-	16043	16043	16043	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15543	-0-	15543	31586	15543	2			N	-0-					-0-
*02	45334	X	13748	-0-	-31586	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	14986	-0-	-1334	-0-	14986	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15569	-0-	-1078	-0-	15569	3			N	-0-					-0-
11	15840	X	14588	-0-	-1252	-0-	14588	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15194	-0-	15194	15194	15194	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15040	-0-	15040	30234	15040	3			N	-0-					-0-
*02	43610	X	13376	-0-	-30234	-0-	13376	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	16775	-0-	-1735	-0-	16775	3			N	-0-					-0-
10	19096	X	16613	-0-	-2483	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	15852	-0-	-2208	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15784	-0-	15784	15784	15784	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15715	-0-	15715	31499	15715	3			N	-0-					-0-
*02	45703	X	14204	-0-	-31499	-0-	14204	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14097	-0-	-1083	-0-	14097	3			N	-0-					17
10	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14695	3			N	-0-					17
11	14820	X	14087	-0-	-733	-0-	14087	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		14320	-0-	14320	14320	14320	3			N	-0-					17
01	DLQ G-10		14099	-0-	14099	28419	14099	3			N	-0-					17
*02	41152	X	12733	-0-	-28419	-0-	12733	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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	2	8			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-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
09	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13766	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15616	3	1	9	Y	1	1	8			15
11	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12124	3	8	9	Y	7	1	8			21
12	DLQ G-10		14825	-0-	14825	14825	14825	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		13619	-0-	13619	28444	13582	3	37	9	Y	34					55
*02	41280	X	12836	-0-	-28444	-0-	12835	3	1	9	Y	1	1	8			55

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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
09	8610	X	7521	-0-	-1089	-0-	7519	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8897	X	8078	-0-	-819	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	7218	-0-	-1602	-0-	7217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5809	-0-	5809	5809	5809	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9214	-0-	9214	15023	9214	3			N	-0-					-0-
*02	23461	X	8438	-0-	-15023	-0-	8437	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	7380	X	3997	-0-	-3383	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6868	-0-	-932	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6613	-0-	6613	6613	6613	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	12738	6125	2			N	-0-					-0-
*02	19540	X	6802	-0-	-12738	-0-	6802	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
09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16138	3	1	9	Y	1	1	8			48
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15442	3	1	9	Y	1	1	8			48
11	13380	X	11505	-0-	-1875	-0-	11504	3	1	9	Y	1	1	8			48
12	DLQ G-10		11526	-0-	11526	11526	11526	3			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		4735	-0-	4735	16261	4735	3			Y	-0-					48
*02	27387	X	11126	-0-	-16261	-0-	11124	3	2	9	Y	2	2	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
09	21090	X	19097	-0-	-1993	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	17636	-0-	-3785	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17561	-0-	-2239	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17749	-0-	17749	17749	17749	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16832	-0-	16832	34581	16832	2			N	-0-					-0-
*02	50194	X	15613	-0-	-34581	-0-	15613	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
09	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21310	-0-	-2901	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21362	-0-	-838	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21784	-0-	21784	21784	21784	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21085	-0-	21085	42869	21085	2			N	-0-					-0-
*02	61535	X	18666	-0-	-42869	-0-	18666	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	15036	-0-	-2304	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15180	-0-	-2552	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14202	-0-	-1758	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14443	-0-	14443	14443	14443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14330	-0-	14330	28773	14330	2			N	-0-					-0-
*02	41228	X	12455	-0-	-28773	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	27462	-0-	-2268	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	27208	-0-	-3203	-0-	27208	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27159	-0-	-2361	-0-	27159	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28880	-0-	28880	28880	28880	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26243	-0-	26243	55123	26243	2			N	-0-					-0-
*02	80513	X	25390	-0-	-55123	-0-	25390	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	15341	-0-	-3229	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16224	-0-	-3089	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15693	-0-	-2997	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	14784	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15795	-0-	15795	30579	15795	2			N	-0-					-0-
*02	46018	X	15439	-0-	-30579	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	15488	-0-	-2812	-0-	15487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18104	X	16741	-0-	-1363	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17430	X	15935	-0-	-1495	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16423	-0-	16423	16423	16423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16220	-0-	16220	32643	16219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	47477	X	14834	-0-	-32643	-0-	14833	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			Y	-0-					27
10	7068	X	7037	-0-	-31	-0-	7037	3			Y	-0-					27
11	6720	X	6665	-0-	-55	-0-	6665	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6658	-0-	6658	6658	6658	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12872	6214	3			Y	-0-					27
*02	18187	X	5315	-0-	-12872	-0-	5315	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
09	9780	X	6442	-0-	-3338	-0-	422	1	5769	3	N	228	327	1			68
							251	9									
10	10106	X	7039	-0-	-3067	-0-	581	1	6111	3	N	315	173	1			210
							347	9									
11	9780	X	3180	-0-	-6600	-0-	493	1	2234	3	N	412	341	1			281
							453	9									
12	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	617	1	5289	3	N	218	327	1			172
							240	9									
01	DLQ G-10		4774	-0-	4774	10920	603	1	3991	3	N	164	178	1			158
							180	9									
*02	14373	X	3453	-0-	-10920	-0-	520	1	2789	3	N	131	165	1			124
							144	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

09	129150	X	51951	-0-	-77199	-0-	51950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	82677	X	50363	-0-	-32314	-0-	50363	3			N	-0-					-0-
11	69630	X	46091	-0-	-23539	-0-	46091	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44878	-0-	44878	44878	44878	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41570	-0-	41570	86448	41570	3			N	-0-					-0-
*02	121873	X	35425	-0-	-86448	-0-	35425	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

09	9510	X	7899	-0-	-1611	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8463	-0-	-657	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8614	-0-	8614	8614	8614	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7591	-0-	7591	16205	7591	2			N	-0-					-0-
*02	23917	X	7712	-0-	-16205	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9145	X	5589	-0-	-3556	-0-	5588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8610	X	4482	-0-	-4128	-0-	4480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	5925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6265	-0-	6265	12191	6264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	17132	X	4941	-0-	-12191	-0-	4939	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	6683	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12254	5571	3			N	-0-					-0-
*02	16932	X	4678	-0-	-12254	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

09	19920	X	17664	-0-	-2256	-0-	17664	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	17890	-0-	-2694	-0-	17890	3			N	-0-					-0-
11	19560	X	17304	-0-	-2256	-0-	17303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		17658	-0-	17658	17658	17658	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17658	-0-	17658	35316	17658	3			N	-0-					-0-
*02	51241	X	15925	-0-	-35316	-0-	15924	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

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
09	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	5177	3	234	9	N	213	166	1			229
10	6634	X	5554	-0-	-1080	-0-	5313	3	241	9	N	219	341	1			107
11	6420	X	4756	-0-	-1664	-0-	4477	3	279	9	N	254	167	1			194
12	DLQ G-10		4825	-0-	4825	4825	4605	3	220	9	N	200	185	1			209
01	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9750	4707	3	218	9	N	198	176	1			231
*02	14399	X	4649	-0-	-9750	-0-	4415	3	234	9	N	213	175	1			269

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

09	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	583	1	4624	3	N	42	155	1			18
							46	9									
10	6572	X	5332	-0-	-1240	-0-	612	1	4688	3	N	29					47
							32	9									
11	6360	X	4641	-0-	-1719	-0-	585	1	4030	3	N	24					71
							26	9									
12	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	618	1	3575	3	N	27					98
							30	9									
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7939	620	1	3079	3	N	15					113
							17	9									
*02	10859	X	2920	-0-	-7939	-0-	540	1	2359	3	N	19					132
							21	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

09	42715	X	42715	-0-	-0-	-0-	42713	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	3			N	-0-					-0-
11	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	35676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		34948	-0-	34948	34948	34948	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32783	-0-	32783	67731	32783	3			N	-0-					-0-
*02	95262	X	27531	-0-	-67731	-0-	27530	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

09	14B2 EXT		55466	-0-	55466	502505	55465	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		53266	-0-	53266	555771	53266	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		47910	-0-	47910	603681	47910	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		46463	-0-	46463	650144	46463	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		43286	-0-	43286	693430	43286	3			N	-0-					-0-
02	0	W	36932	-0-	36932	730362	36932	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

09	0	W	33475	-0-	33475	314517	33473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	W	32068	-0-	32068	346585	32068	3			N	-0-					-0-
11	0	W	29232	-0-	29232	375817	29232	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28559	-0-	28559	404376	28559	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28552	-0-	28552	432928	28552	3			N	-0-					-0-
*02	458189	X	25261	-0-	-432928	-0-	25261	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

09	7680	X	306	-0-	-7374	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	746	-0-	-2224	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		447	-0-	447	447	447	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		335	-0-	335	782	335	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	588	-0-	-12	770	588	2			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
09	19680	X	17495	-0-	-2185	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	17874	-0-	-2152	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	17333	-0-	-1507	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17781	-0-	17781	17781	17781	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	35282	17501	3			N	-0-					-0-
*02	50927	X	15645	-0-	-35282	-0-	15645	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1	1	8			6
10	4774	X	731	-0-	-4043	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	8			6
11	3720	X	1803	-0-	-1917	-0-	1802	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	2863	3	1	9	Y	1	1	8			6
01	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5391	2526	3	1	9	Y	1	1	8			6
*02	8277	X	2886	-0-	-5391	-0-	2885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	3			Y	-0-					15
10	9951	X	9579	-0-	-372	-0-	9579	3			Y	-0-					15
11	9510	X	9026	-0-	-484	-0-	9026	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		8888	-0-	8888	8888	8888	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		8678	-0-	8678	17566	8678	3			Y	-0-					15
*02	25429	X	7863	-0-	-17566	-0-	7863	3			Y	-0-					15

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 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
09	10710	X	10252	-0-	-458	-0-	10250	3	2	9	Y	2	2	8			108
10	11067	X	9725	-0-	-1342	-0-	9724	3	1	9	Y	1	1	8			108
11	10380	X	9100	-0-	-1280	-0-	9098	3	2	9	Y	2	2	8			108
12	DLQ G-10		8647	-0-	8647	8647	8646	3	1	9	Y	1	1	8			108
01	DLQ G-10		7509	-0-	7509	16156	7508	3	1	9	Y	1	1	8			108
*02	22472	X	6316	-0-	-16156	-0-	6314	3	2	9	Y	2	2	8			108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	3			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13126	-0-	13126	13126	13126	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11328	-0-	11328	24454	11328	3			N	-0-					-0-
*02	29750	X	5296	-0-	-24454	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	21871	-0-	-2579	-0-	21859	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	23963	X	21822	-0-	-2141	-0-	21822	3			N	-0-					-0-
11	22710	X	20810	-0-	-1900	-0-	20806	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	DLQ G-10		21499	-0-	21499	21499	21498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		21382	-0-	21382	42881	21382	3			N	-0-					-0-
*02	61765	X	18884	-0-	-42881	-0-	18878	3	6	9	N	5	5	8			-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
09	8430	X	7434	-0-	-996	-0-	7432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7053	-0-	-1107	-0-	7052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7882	-0-	7882	7882	7882	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7735	-0-	7735	15617	7735	3			N	-0-					-0-
*02	22329	X	6712	-0-	-15617	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-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
09	2280	X	1072	-0-	-1208	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	775	X	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	468	-0-	-1212	-0-	465	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		517	-0-	517	517	515	3	2	9	N	2	1	8			1
01	DLQ G-10		1610	-0-	1610	2127	1610	3			N	-0-					1
*02	600	N	1197	-0-	597	2724	1194	3	3	9	N	3	3	8			1

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
09	25350	X	23860	-0-	-1490	-0-	23860	3			N	-0-					21
10	26164	X	23446	-0-	-2718	-0-	23446	3			N	-0-					21
11	25110	X	22652	-0-	-2458	-0-	22652	3			N	-0-					21
12	DLQ G-10		22829	-0-	22829	22829	22829	3			N	-0-					21
01	DLQ G-10		22551	-0-	22551	45380	22500	3	51	9	N	46					67
*02	65180	X	19800	-0-	-45380	-0-	19800	3			N	-0-					67

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
09	0	W	16804	-0-	16804	283911	16797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	15200	-0-	15200	299111	15200	3			N	-0-					-0-
11	0	W	13758	-0-	13758	312869	13756	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	W	13460	-0-	13460	326329	13459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	337880	X	11551	-0-	-326329	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
*02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10113	3	2	9	N	2	2	8			-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
09	0	W	29943	-0-	29943	352038	29936	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	26550	-0-	26550	378588	26550	3			N	-0-					-0-
11	0	W	24483	-0-	24483	403071	24481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	W	25930	-0-	25930	429001	25929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	455962	X	26961	-0-	-429001	-0-	26961	3			N	-0-					-0-
*02	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23187	3	2	9	N	2	2	8			-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
09	18000	X	15875	-0-	-2125	-0-	15875	3			N	-0-					39
10	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	3			N	-0-					39
11	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15262	3	4	9	N	4					43
12	DLQ G-10		16796	-0-	16796	16796	16796	3			N	-0-					43
01	DLQ G-10		16437	-0-	16437	33233	16381	3	56	9	N	51					94
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33233					N	NO RPT					94

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
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	489 296	1 9	19836	3	N	269	177	1			227
10	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	523 292	1 9	19214	3	N	265	357	1			135
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532 276	1 9	17106	3	N	251	170	1			216
12	DLQ G-10		18133	-0-	18133	18133	197 278	1 9	17658	3	N	253	355	1			114
01	DLQ G-10		17762	-0-	17762	35895	236 260	1 9	17266	3	N	236	173	1			177
*02	52676	X	16781	-0-	-35895	-0-	137 211	1 9	16433	3	N	192	178	1			191

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
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479 222	1 9	13617	3	N	202	175	1			149
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	505 212	1 9	12644	3	N	193	180	1			162
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	509 210	1 9	11637	3	N	191	181	1			172
12	DLQ G-10		11899	-0-	11899	11899	234 209	1 9	11456	3	N	190	178	1			184
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24247	246 218	1 9	11884	3	N	198	183	1			199
*02	31705	X	7458	-0-	-24247	-0-	135 119	1 9	7204	3	N	108	180	1			127

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
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	770 334	1 9	10719	3	N	304	175	1			194
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	762 353	1 9	10139	3	N	321	357	1	1	8	157
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	694 321	1 9	9459	3	N	292	355	1			94
12	DLQ G-10		10276	-0-	10276	10276	285 318	1 9	9673	3	N	289	178	1	1	8	204
01	DLQ G-10		8889	-0-	8889	19165	380 283	1 9	8226	3	N	257	363	1	1	8	97
*02	25500	X	6335	-0-	-19165	-0-	254 184	1 9	5897	3	N	167	173	1	1	8	90

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
09	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	413 270	1 9	15530	3	N	245	355	1			45
10	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	655 330	1 9	21493	3	N	300	187	1	1	8	157
11	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	474 275	1 9	23050	3	N	250	368	1			39
12	DLQ G-10		27470	-0-	27470	27470	439 256	1 9	26775	3	N	233	179	1	1	8	92
01	DLQ G-10		26185	-0-	26185	53655	140 221	1 9	25824	3	N	201	182	1	1	8	110
*02	69957	X	16302	-0-	-53655	-0-	16185	3	117	9	N	106	180	1	1	8	35

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
09	23659	X	10907	-0-	-12752	-0-	620	1	9786	3	N	455	356	1	2	8	261
							501	9									
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	592	1	12501	3	N	475	540	1	2	8	194
							523	9									
11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	464	1	14454	3	N	438	527	1	1	8	104
							482	9									
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	455	1	17210	3	N	412	368	1	3	8	145
							453	9									
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	341	1	8821	3	N	261	364	1	2	8	40
							287	9									
02	2632	X	2462	-0-	-170	-0-	438	1	1941	3	N	75					115
							83	9									

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
09	23882	X	10656	-0-	-13226	-0-	574	1	9845	3	N	215	178	1	1	8	80
							237	9									
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	494	1	12707	3	N	251	181	1	1	8	149
							276	9									
11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	340	1	15264	3	N	233	177	1	1	8	204
							256	9									
12	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	367	1	15636	3	N	233	356	1	1	8	80
							256	9									
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	353	1	8413	3	N	153	183	1	1	8	49
							168	9									
*02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	509	1	4949	3	N	97	1	8			145
							107	9									

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
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	644	1	9802	3	N	308	179	1	1	8	252
							339	9									
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	633	1	12419	3	N	294	361	1	1	8	184
							323	9									
11	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	482	1	14284	3	N	287	366	1			105
							316	9									
12	DLQ G-10		23478	-0-	23478	23478	444	1	22689	3	N	314	181	1	2	8	236
							345	9									
01	DLQ G-10		25059	-0-	25059	48537	141	1	24612	3	N	278	363	1	1	8	150
							306	9									
*02	63188	X	14651	-0-	-48537	-0-	14495	3	156	9	N	142	181	1	1	8	110

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
09	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-	7891	3	90	9	N	82					219
10	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8012	3	96	9	N	87	183	1			123
11	8850	X	7603	-0-	-1247	-0-	7514	3	89	9	N	81					204
12	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	7323	3	102	9	N	93	189	1	2	8	106
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	14619	7109	3	85	9	N	77					183
*02	21090	X	6471	-0-	-14619	-0-	6386	3	85	9	N	77	175	1			85

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
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8768	3	136	9	N	124	183	1			148
10	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-	8952	3	116	9	N	105					253
11	9990	X	8542	-0-	-1448	-0-	8428	3	114	9	N	104	181	1			176
12	DLQ G-10		8452	-0-	8452	8452	8342	3	110	9	N	100	184	1	1	8	91
01	DLQ G-10		8116	-0-	8116	16568	8013	3	103	9	N	94					185
*02	23786	X	7218	-0-	-16568	-0-	7138	3	80	9	N	73	184	1			74

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
09	9690	X	7618	-0-	-2072	-0-	7539	3	79	9	N	72	188	1			70
10	10013	X	7387	-0-	-2626	-0-	7300	3	87	9	N	79					149
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	7445	3	87	9	N	79					228
12	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	7522	3	95	9	N	86	184	1	2	8	128
01	DLQ G-10		7080	-0-	7080	14697	6989	3	91	9	N	83					211
*02	20630	X	5933	-0-	-14697	-0-	5867	3	66	9	N	60	184	1			87

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	8018	3	87	9	N	79	179	1			87
10	9393	X	8064	-0-	-1329	-0-	7961	3	103	9	N	94					181
11	9090	X	7721	-0-	-1369	-0-	7614	3	107	9	N	97	183	1			95
12	DLQ G-10		7570	-0-	7570	7570	7473	3	97	9	N	88	2	8			181
01	DLQ G-10		6620	-0-	6620	14190	6535	3	85	9	N	77	178	1			80
*02	20355	X	6165	-0-	-14190	-0-	6089	3	76	9	N	69					149

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7668	-0-	-822	-0-	7489	3	179	9	N	163	365	1			93
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7575	3	227	9	N	206	185	1			114
11	8490	X	7583	-0-	-907	-0-	7337	3	246	9	N	224	183	1			155
12	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7562	3	239	9	N	217	183	1			189
01	DLQ G-10		7780	-0-	7780	15581	7569	3	211	9	N	192	181	1			200
*02	22620	X	7039	-0-	-15581	-0-	6861	3	178	9	N	162	181	1			181

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	6769	-0-	-1241	-0-	6634	3	135	9	N	123					254
10	8277	X	6654	-0-	-1623	-0-	6504	3	150	9	N	136	353	1			37
11	8010	X	6391	-0-	-1619	-0-	6229	3	162	9	N	147					184
12	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054	5916	3	138	9	N	125	192	1			117
01	DLQ G-10		5759	-0-	5759	11813	5616	3	143	9	N	130	190	1			57
*02	17095	X	5282	-0-	-11813	-0-	5142	3	140	9	N	127					184

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6318	-0-	6318	335199	246 122	1 9	5950	3	N	111	178	1			65
10	0	W	6339	-0-	6339	341538	243 120	1 9	5976	3	N	109					174
11	0	W	5899	-0-	5899	347437	238 101	1 9	5560	3	N	92	174	1			92
12	0	W	5591	-0-	5591	353028	242 101	1 9	5248	3	N	92					184
01	0	W	5330	-0-	5330	358358	242 105	1 9	4983	3	N	95	183	1			96
02	0	W	4666	-0-	4666	363024	226 89	1 9	4351	3	N	81					177

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
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	353	1	4792	3	N	135	182	1			184
							149	9									
10	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	367	1	4666	3	N	160	171	1	1	8	172
							176	9									
11	5190	X	4765	-0-	-425	-0-	361	1	4290	3	N	104	174	1			102
							114	9									
12	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	378	1	4031	3	N	146	181	1			67
							161	9									
01	DLQ G-10		4525	-0-	4525	9095	363	1	4011	3	N	137					204
							151	9									
*02	13252	X	4157	-0-	-9095	-0-	334	1	3693	3	N	118	181	1			141
							130	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
09	5010	X	4399	-0-	-611	-0-	11	1	4235	3	N	139	182	1			101
							153	9									
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	11	1	4299	3	N	166	186	1			81
							183	9									
11	4680	X	3769	-0-	-911	-0-	34	1	3615	3	N	109					190
							120	9									
12	DLQ G-10		4005	-0-	4005	4005	34	1	3676	3	N	268	182	1			276
							295	9									
01	DLQ G-10		3069	-0-	3069	7074	13	1	2929	3	N	115	177	1			214
							127	9									
*02	10577	X	3503	-0-	-7074	-0-	25	1	3316	3	N	147					361
							162	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
09	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	4768	3	151	9	N	137	189	1			157
10	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	4894	3	156	9	N	142	175	1			124
11	5190	X	4684	-0-	-506	-0-	4541	3	143	9	N	130	179	1			75
12	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	14	1	3880	3	N	103	1	8			177
							113	9									
01	DLQ G-10		3867	-0-	3867	7874	7	1	3738	3	N	111	180	1			108
							122	9									
*02	11386	X	3512	-0-	-7874	-0-	12	1	3386	3	N	104					212
							114	9									

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
09	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20761	3	259	9	N	235	174	1	2	8	165
10	20925	X	20589	-0-	-336	-0-	20368	3	221	9	N	201	187	1			179
11	21060	X	18813	-0-	-2247	-0-	18597	3	216	9	N	196	185	1	1	8	189
12	DLQ G-10		18213	-0-	18213	18213	17981	3	232	9	N	211	376	1	2	8	22
01	DLQ G-10		17470	-0-	17470	35683	17251	3	219	9	N	199	181	1			40
*02	50977	X	15294	-0-	-35683	-0-	15108	3	186	9	N	169	1	8			208

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
09	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19590	3	216	9	N	196	179	1	1	8	209
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	20846	3	222	9	N	202	355	1			56
11	18510	X	18321	-0-	-189	-0-	18126	3	195	9	N	177					233
12	DLQ G-10		18437	-0-	18437	18437	18206	3	231	9	N	210	362	1	1	8	80
01	DLQ G-10		18075	-0-	18075	36512	17878	3	197	9	N	179	187	1			72
*02	52378	X	15866	-0-	-36512	-0-	15686	3	180	9	N	164	1	8			235

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
09	23130	X	17508	-0-	-5622	-0-	17332	3	176	9	N	160	177	1	1	8	178
10	22847	X	18156	-0-	-4691	-0-	17987	3	169	9	N	154	180	1			152
11	21090	X	16566	-0-	-4524	-0-	16399	3	167	9	N	152	179	1			125
12	DLQ G-10		16093	-0-	16093	16093	15953	3	140	9	N	127	183	1	1	8	68
01	DLQ G-10		16104	-0-	16104	32197	15932	3	172	9	N	156	179	1			45
*02	46734	X	14537	-0-	-32197	-0-	14380	3	157	9	N	143	1	8			187

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
09	19470	X	13063	-0-	-6407	-0-	12856	3	207	9	N	188	177	1	3	8	222
10	20119	X	12858	-0-	-7261	-0-	12650	3	208	9	N	189	358	1			53
11	16260	X	12253	-0-	-4007	-0-	12040	3	213	9	N	194	186	1	2	8	59
12	DLQ G-10		12922	-0-	12922	12922	12711	3	211	9	N	192	189	1	4	8	58
01	DLQ G-10		12581	-0-	12581	25503	12369	3	212	9	N	193	182	1			69
*02	36163	X	10660	-0-	-25503	-0-	10493	3	167	9	N	152	4	8			217

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
09	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13369	3	344	9	N	313	366	1	3	8	136
10	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	12801	3	349	9	N	317	363	1			90
11	15780	X	12149	-0-	-3631	-0-	11821	3	328	9	N	298	181	1	2	8	205
12	DLQ G-10		12116	-0-	12116	12116	11797	3	319	9	N	290	372	1	3	8	120
01	DLQ G-10		11832	-0-	11832	23948	11504	3	328	9	N	298	361	1			57
*02	34317	X	10369	-0-	-23948	-0-	10102	3	267	9	N	243	183	1	3	8	114

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
09	31110	X	17237	-0-	-13873	-0-	782 851	1 9	15604	3	N	774	725	1	2	8	166
10	32147	X	18181	-0-	-13966	-0-	811 766	1 9	16604	3	N	696	719	1	8	8	135
11	31110	X	12473	-0-	-18637	-0-	799 448	1 9	11226	3	N	407	533	1	5	8	4
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	777 160	1 9	2670	3	N	145	2	8			147
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	833 600	1 9	11633	3	N	545	541	1	1	8	150
*02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	739 525	1 9	9305	3	N	477	543	1	5	8	79

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
09	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	828 1217	1 9	11685	3	N	1106	1075	1	4	8	172
10	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	859 1019	1 9	12398	3	N	926	899	1	17	8	182
11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	814 946	1 9	15302	3	N	860	895	1	14	8	133
12	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	803 741	1 9	17327	3	N	674	726	1	19	8	62
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	837 821	1 9	14562	3	N	746	545	1	2	8	261
*02	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	747 839	1 9	13957	3	N	763	717	1	10	8	297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6556	-0-	-2144	-0-	279	1	5783	3	N	449	351	1	1	8	256
							494	9									
10	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	288	1	4851	3	N	402	539	1	5	8	114
							442	9									
11	6720	X	5484	-0-	-1236	-0-	278	1	4747	3	N	417	358	1	5	8	168
							459	9									
12	DLQ G-10		6099	-0-	6099	6099	291	1	5351	3	N	415	538	1	8	8	37
							457	9									
01	DLQ G-10		6321	-0-	6321	12420	297	1	5627	3	N	361	356	1	1	8	41
							397	9									
*02	18621	X	6201	-0-	-12420	-0-	268	1	5563	3	N	336	183	1	4	8	190
							370	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

09	1530	X	709	-0-	-821	-0-	600	1	109	9	N	99					269
10	1581	X	690	-0-	-891	-0-	615	1	75	9	N	68	175	1	3	8	159
11	1320	X	672	-0-	-648	-0-	597	1	75	9	N	68	176	1			51
12	DLQ G-10		547	-0-	547	547	508	1	39	9	N	35					86
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1103	498	1	58	9	N	53					139
*02	600	N	499	-0-	-101	1002	440	1	59	9	N	54					193

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5663	3	65	9	N	59					171
10	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5770	3	65	9	N	59	169	1			61
11	6030	X	5419	-0-	-611	-0-	5351	3	68	9	N	62					123
12	DLQ G-10		4178	-0-	4178	4178	111	1	4008	3	N	54	1	8			176
							59	9									
01	DLQ G-10		4694	-0-	4694	8872	115	1	4557	3	N	20					196
							22	9									
*02	13086	X	4214	-0-	-8872	-0-	107	1	4054	3	N	48	182	1	1	8	61
							53	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

09	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	108	1	4716	3	N	119					211
							131	9									
10	5797	X	5058	-0-	-739	-0-	113	1	4799	3	N	133	181	1			163
							146	9									
11	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	107	1	4265	3	N	141	173	1			131
							155	9									
12	DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	100	1	3894	3	N	117	2	8			246
							129	9									
01	DLQ G-10		4351	-0-	4351	8474	112	1	4078	3	N	146	182	1			210
							161	9									
*02	12108	X	3634	-0-	-8474	-0-	107	1	3414	3	N	103	180	1			133
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	337	1	4115	3	N	331	362	1			137
							364	9									
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	344	1	4180	3	N	308	179	1			266
							339	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	3890	3	N	368	369	1			265
							405	9									
12	DLQ G-10		3984	-0-	3984	3984	367	1	3322	3	N	268	175	1			358
							295	9									
01	DLQ G-10		3590	-0-	3590	7574	348	1	3090	3	N	138	181	1			315
							152	9									
*02	10874	X	3300	-0-	-7574	-0-	307	1	2660	3	N	303	357	1			261
							333	9									

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
09	7710	X	6233	-0-	-1477	-0-	72	1	5904	3	N	234	358	1			59
							257	9									
10	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	76	1	5630	3	N	233	176	1			116
							256	9									
11	7230	X	5985	-0-	-1245	-0-	75	1	5647	3	N	239	177	1			178
							263	9									
12	DLQ G-10		5652	-0-	5652	5652	68	1	5344	3	N	218	174	1			222
							240	9									
01	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11042	75	1	5093	3	N	202	359	1			65
							222	9									
*02	16175	X	5133	-0-	-11042	-0-	69	1	4793	3	N	246	186	1			125
							271	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
09	18960	X	17099	-0-	-1861	-0-	17036	3	63	9	N	57	2	8			197
10	19592	X	16895	-0-	-2697	-0-	16836	3	59	9	N	54	181	1			70
11	16890	X	16129	-0-	-761	-0-	16053	3	76	9	N	69	2	8			137
12	DLQ G-10		16064	-0-	16064	16064	15988	3	76	9	N	69	186	1	3	8	17
01	DLQ G-10		15525	-0-	15525	31589	15461	3	64	9	N	58					75
*02	45901	X	14312	-0-	-31589	-0-	14251	3	61	9	N	55	3	8			127

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
09	21870	X	17799	-0-	-4071	-0-	17612	3	187	9	N	170	1	8			196
10	20212	X	16585	-0-	-3627	-0-	16407	3	178	9	N	162	180	1			178
11	19230	X	13066	-0-	-6164	-0-	12914	3	152	9	N	138	182	1			134
12	DLQ G-10		8774	-0-	8774	8774	8699	3	75	9	N	68	178	1			24
01	DLQ G-10		10026	-0-	10026	18800	140	1	9774	3	N	102					126
							112	9									
*02	27778	X	8978	-0-	-18800	-0-	606	1	8260	3	N	102	185	1	1	8	42
							112	9									

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
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	866	1	6080	3	N	213	179	1	3	8	130
							234	9									
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	894	1	9827	3	N	218	179	1			169
							240	9									
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	536	1	14103	3	N	222	186	1	3	8	202
							244	9									
12	DLQ G-10		17113	-0-	17113	17113	16879	3	234	9	N	213	366	1	5	8	44
01	DLQ G-10		16550	-0-	16550	33663	16343	3	207	9	N	188	181	1			51
*02	48671	X	15008	-0-	-33663	-0-	14818	3	190	9	N	173	5	8			219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24179	3	156	9	N	142					166
10	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23309	3	154	9	N	140	173	1			133
11	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	20938	3	141	9	N	128	183	1			78
12	DLQ G-10		20661	-0-	20661	20661	20539	3	122	9	N	111					189
01	DLQ G-10		19167	-0-	19167	39828	19059	3	108	9	N	98	183	1			104
*02	57563	X	17735	-0-	-39828	-0-	62	1	17579	3	N	85					189
							94	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

09	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	360	1	13842	3	N	91					222
							100	9									
10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	292	1	15707	3	N	110	192	1	1	8	139
							121	9									
11	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	11	1	21149	3	N	82	1	8			220
							90	9									
12	DLQ G-10		19000	-0-	19000	19000	18906	3	94	9	N	85	183	1	4	8	118
01	DLQ G-10		17685	-0-	17685	36685	12	1	17584	3	N	81	1	8			198
							89	9									
*02	52538	X	15853	-0-	-36685	-0-	15773	3	80	9	N	73	185	1	1	8	85

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	522	1	1473	3	N	798	714	1			261
							878	9									
10	3317	X	2140	-0-	-1177	-0-	679	1	788	3	N	612	715	1	1	8	157
							673	9									
11	3210	X	2286	-0-	-924	-0-	659	1	1029	3	N	544	541	1			160
							598	9									
12	DLQ G-10		3025	-0-	3025	3025	680	1	1664	3	N	619	720	1	2	8	57
							681	9									
01	DLQ G-10		5226	-0-	5226	8251	677	1	3979	3	N	518	548	1			27
							570	9									
*02	13711	X	5460	-0-	-8251	-0-	518	1	4502	3	N	400	356	1			71
							440	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

09	P&A COND		848	-0-	848	77226	522	1	326	9	N	296	361	1			137
10	P&A COND		972	-0-	972	78198	679	1	293	9	N	266	358	1	1	8	44
11	P&A COND		992	-0-	992	79190	674	1	318	9	N	289	181	1			152
12	P&A COND		3101	-0-	3101	82291	668	1	2090	3	N	312	356	1	2	8	106
							343	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	82291					N	NO RPT					106
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	82291					N	NO RPT					106

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

09	1740	X	1000	-0-	-740	-0-	658	1	342	9	N	311	354	1			121
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	N	323	356	1			88
							355	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	617	1	1130	3	N	283	183	1			188
							311	9									
12	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	625	1	1517	3	N	311	358	1	2	8	139
							342	9									
01	DLQ G-10		4548	-0-	4548	7032	658	1	3606	3	N	258	362	1			35
							284	9									
*02	12759	X	5727	-0-	-7032	-0-	585	1	4945	3	N	179	179	1			35
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	534	1	533	3	N	358	358	1			159
							394	9									
10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	674	1	381	9	N	346	358	1			147
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-	660	1	80	3	N	251	181	1			217
							276	9									
12	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	682	1	1041	3	N	273	356	1	1	8	133
							300	9									
01	DLQ G-10		5264	-0-	5264	7287	693	1	4244	3	N	297	182	1			248
							327	9									
*02	600	N	5796	-0-	5196	12483	613	1	4923	3	N	236	360	1			124
							260	9									

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
09	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	371	1	4519	3	N	323	180	1			228
							355	9									
10	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	402	1	4427	3	N	317	359	1			186
							349	9									
11	5640	X	4933	-0-	-707	-0-	423	1	4103	3	N	370	183	1			373
							407	9									
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	490	1	4208	3	N	247	182	1			438
							272	9									
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	9833	441	1	4110	3	N	284	542	1			180
							312	9									
*02	14316	X	4483	-0-	-9833	-0-	322	1	3872	3	N	263					443
							289	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	493	1	4661	3	N	254	353	1			33
							279	9									
10	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	489	1	4697	3	N	263	181	1			115
							289	9									
11	6090	X	5254	-0-	-836	-0-	415	1	4542	3	N	270	184	1			201
							297	9									
12	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	408	1	4777	3	N	308	364	1			145
							339	9									
01	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10672	438	1	4414	3	N	269	180	1			234
							296	9									
*02	15455	X	4783	-0-	-10672	-0-	321	1	4153	3	N	281	181	1			334
							309	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	377	1	7517	3	N	173	175	1			46
							190	9									
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	367	1	9951	3	N	188	173	1			61
							207	9									
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	369	1	10081	3	N	159					220
							175	9									
12	DLQ G-10		11558	-0-	11558	11558	362	1	11006	3	N	173	259	1			134
							190	9									
01	DLQ G-10		8294	-0-	8294	19852	354	1	7725	3	N	195	169	1			160
							215	9									
*02	26280	X	6428	-0-	-19852	-0-	328	1	5944	3	N	142	175	1			127
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8070	X	489	-0-	-7581	-0-	489	1			N	-0-					16
10	6479	X	143	-0-	-6336	-0-	114	1	29	3	N	-0-					16
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	145	1	2029	3	N	46					62
							51	9									
01	DLQ G-10		13626	-0-	13626	15851	47	1	13319	3	N	236	174	1			124
							260	9									
02	DLQ G-10		11388	-0-	11388	27239	11215	3	173	9	N	157					281

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
09	12900	X	6399	-0-	-6501	-0-	295	1	6092	3	N	11					160
							12	9									
10	13144	X	244	-0-	-12900	-0-	244	1			N	-0-					160
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					160
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	1			N	-0-					160
01	DLQ G-10		13866	-0-	13866	14033	69	1	13744	3	N	48	170	1			38
							53	9									
02	DLQ G-10		11701	-0-	11701	25734	11646	3	55	9	N	50					88

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
09	9330	X	9075	-0-	-255	-0-	8917	3	158	9	N	144	181	1			175
10	10013	X	6548	-0-	-3465	-0-	365	1	6084	3	N	90	191	1			74
							99	9									
11	9690	X	6198	-0-	-3492	-0-	599	1	5481	3	N	107					181
							118	9									
12	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	620	1	5013	3	N	116	179	1	2	8	116
							128	9									
01	DLQ G-10		5877	-0-	5877	11638	5750	3	127	9	N	115	179	1			52
*02	15892	X	4254	-0-	-11638	-0-	4159	3	95	9	N	86					138

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
09	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	9573	3	150	9	N	136					226
10	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	9701	3	144	9	N	131	177	1			180
11	10950	X	9790	-0-	-1160	-0-	9632	3	158	9	N	144	179	1			145
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10000	3	152	9	N	138	181	1	2	8	100
01	DLQ G-10		9580	-0-	9580	19732	9414	3	166	9	N	151	188	1			63
*02	28321	X	8589	-0-	-19732	-0-	8432	3	157	9	N	143					206

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
09	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7452	3	116	9	N	105	182	1			28
10	8773	X	7298	-0-	-1475	-0-	7178	3	120	9	N	109					137
11	8490	X	5293	-0-	-3197	-0-	5193	3	100	9	N	91	183	1			45
12	DLQ G-10		5363	-0-	5363	5363	5264	3	99	9	N	90	1	8			134
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10533	6	1	5057	3	N	97	181	1			50
							107	9									
*02	15221	X	4688	-0-	-10533	-0-	53	1	4544	3	N	83					133
							91	9									

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
09	9030	X	7812	-0-	-1218	-0-	7766	3	46	9	N	42					168
10	9207	X	7833	-0-	-1374	-0-	7783	3	50	9	N	45	179	1			34
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	7276	3	57	9	N	52					86
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8306	3	57	9	N	52	1	8			137
01	DLQ G-10		7928	-0-	7928	16291	7872	3	56	9	N	51					188
*02	23343	X	7052	-0-	-16291	-0-	7005	3	47	9	N	43	181	1			50

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
09	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	34222	3	375	9	N	341	359	1			195
10	31056	X	31056	-0-	-0-	-0-	30695	3	361	9	N	328	363	1	1	8	159
11	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	570	1	20877	3	N	224	180	1			203
							246	9									
12	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	740	1	18494	3	N	227	363	1	1	8	66
							250	9									
01	DLQ G-10		21181	-0-	21181	40665	212	1	20681	3	N	262	181	1	1	8	146
							288	9									
*02	60819	X	20154	-0-	-40665	-0-	19928	3	226	9	N	205	179	1	1	8	171

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
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	600	1	13132	3	N	127	175	1	27	8	18
							140	9									
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	612	1	12969	3	N	102					120
							112	9									
11	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	599	1	12929	3	N	119	181	1	18	8	40
							131	9									
12	DLQ G-10		13664	-0-	13664	13664	619	1	12902	3	N	130	35	8			135
							143	9									
01	DLQ G-10		13475	-0-	13475	27139	617	1	12756	3	N	93	156	1			72
							102	9									
*02	39251	X	12112	-0-	-27139	-0-	560	1	11425	3	N	115	33	8			154
							127	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
09	18360	X	15375	-0-	-2985	-0-	422	1	14710	3	N	221	181	1			139
							243	9									
10	18631	X	14786	-0-	-3845	-0-	403	1	14150	3	N	212	179	1			172
							233	9									
11	16620	X	8829	-0-	-7791	-0-	300	1	8400	3	N	117					289
							129	9									
12	DLQ G-10		15243	-0-	15243	15243	473	1	14526	3	N	222	364	1			147
							244	9									
01	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28476	539	1	12473	3	N	201	184	1			164
							221	9									
*02	40340	X	11864	-0-	-28476	-0-	537	1	11145	3	N	165	185	1			144
							182	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
09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16070	3	140	9	N	127	176	1			59
10	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16172	3	162	9	N	147	178	1			28
11	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14956	3	145	9	N	132					160
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	14912	3	145	9	N	132	181	1			111
01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14334	3	134	9	N	122					233
*02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12848	3	67	9	N	61	185	1			109

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
09	19530	X	16830	-0-	-2700	-0-	16511	3	319	9	N	290	359	1			52
10	19933	X	16150	-0-	-3783	-0-	15838	3	312	9	N	284	179	1			157
11	19290	X	15612	-0-	-3678	-0-	15303	3	309	9	N	281	363	1			75
12	DLQ G-10		16168	-0-	16168	16168	15845	3	323	9	N	294	177	1			192
01	DLQ G-10		15878	-0-	15878	32046	15542	3	336	9	N	305	370	1			127
*02	45674	X	13628	-0-	-32046	-0-	13465	3	163	9	N	148	183	1			92

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. GAS	(I) 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	23100	X	15777	-0-		-7323	-0-	362	1 65 9	15350	3	N	59					174
10	23219	X	14789	-0-		-8430	-0-	376	1 53 9	14360	3	N	48	177	1			45
11	19050	X	14340	-0-		-4710	-0-	489	1 66 9	13785	3	N	60					105
12	DLQ G-10		14097	-0-		14097	14097	398	1 66 9	13633	3	N	60					165
01	DLQ G-10		13546	-0-		13546	27643	428	1 67 9	13051	3	N	61	189	1			37
*02	39942	X	12299	-0-		-27643	-0-	384	1 53 9	11862	3	N	48					85

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9187	X	9187	-0-		-0-	-0-	632	1 140 9	8415	3	N	127					239
10	11173	X	11173	-0-		-0-	-0-	686	1 172 9	10315	3	N	156	179	1	1 8		215
11	7733	X	7733	-0-		-0-	-0-	480	1 84 9	7169	3	N	76	182	1			109
12	DLQ G-10		12651	-0-		12651	12651	574	1 138 9	11939	3	N	125	181	1	1 8		52
01	DLQ G-10		12467	-0-		12467	25118	433	1 179 9	11855	3	N	163	182	1			33
*02	37536	X	12418	-0-		-25118	-0-	361	1 147 9	11910	3	N	134					167

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13768	X	13768	-0-		-0-	-0-	714	1 441 9	12613	3	N	401	337	1			256
10	14051	X	14051	-0-		-0-	-0-	722	1 424 9	12905	3	N	385	345	1			296
11	14645	X	14645	-0-		-0-	-0-	601	1 429 9	13615	3	N	390	511	1			175
12	12869	X	12869	-0-		-0-	-0-	582	1 277 9	12010	3	N	252	168	1			259
01	10263	X	10263	-0-		-0-	-0-	581	1 289 9	9393	3	N	263	340	1			182
*02	8619	X	8619	-0-		-0-	-0-	564	1 220 9	7835	3	N	200	168	1			214

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. GAS	(I) 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	25140	X	18784	-0-		-6356	-0-	321	1 196 9	18267	3	N	178	182	1			129
10	25978	X	19232	-0-		-6746	-0-	334	1 195 9	18703	3	N	177	178	1			128
11	20280	X	11369	-0-		-8911	-0-	245	1 142 9	10982	3	N	129	186	1			71
12	DLQ G-10		20625	-0-		20625	20625	352	1 221 9	20052	3	N	201	186	1			86
01	DLQ G-10		18664	-0-		18664	39289	372	1 198 9	18094	3	N	180	177	1			89
*02	55817	X	16528	-0-		-39289	-0-	343	1 161 9	16024	3	N	146	180	1			55

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
09	16170	X	14008	-0-	-2162	-0-	13792	3	216	9	N	196	177	1			190
10	15996	X	13804	-0-	-2192	-0-	13627	3	177	9	N	161	180	1			171
11	14520	X	13732	-0-	-788	-0-	13539	3	193	9	N	175	183	1			163
12	DLQ G-10		13740	-0-	13740	13740	13553	3	187	9	N	170	185	1			148
01	DLQ G-10		13289	-0-	13289	27029	13135	3	154	9	N	140	182	1			106
*02	39233	X	12204	-0-	-27029	-0-	12044	3	160	9	N	145					251

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8012	3	277	9	N	252	355	1			83
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8078	3	241	9	N	219					302
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7781	3	243	9	N	221	362	1			161
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7859	3	227	9	N	206	182	1			185
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7327	3	231	9	N	210	183	1			212
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6618	3	201	9	N	183	183	1			212

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8127	-0-	-1773	-0-	7944	3	183	9	N	166					238
10	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	7868	3	178	9	N	162	351	1			49
11	9120	X	7949	-0-	-1171	-0-	7786	3	163	9	N	148					197
12	DLQ G-10		8029	-0-	8029	8029	7852	3	177	9	N	161	182	1			176
01	DLQ G-10		7862	-0-	7862	15891	7713	3	149	9	N	135	183	1			128
*02	23299	X	7408	-0-	-15891	-0-	7236	3	172	9	N	156					284

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	156	1	8887	3	N	102	171	1			144
							112	9									
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	174	1	11652	3	N	98					242
							108	9									
11	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	248	1	12345	3	N	113	176	1			179
							124	9									
12	DLQ G-10		13441	-0-	13441	13441	289	1	13068	3	N	76	173	1			82
							84	9									
01	DLQ G-10		15552	-0-	15552	28993	281	1	15212	3	N	54					136
							59	9									
*02	42416	X	13423	-0-	-28993	-0-	243	1	13118	3	N	56					192
							62	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	7146	3	145	9	N	132					204
10	9176	X	7713	-0-	-1463	-0-	7518	3	195	9	N	177	187	1			194
11	8670	X	7332	-0-	-1338	-0-	7135	3	197	9	N	179	180	1			193
12	DLQ G-10		6926	-0-	6926	6926	6731	3	195	9	N	177	179	1			191
01	DLQ G-10		6837	-0-	6837	13763	6650	3	187	9	N	170	182	1			179
*02	19766	X	6003	-0-	-13763	-0-	5838	3	165	9	N	150	185	1			144

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
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9323	3	221	9	N	201	176	1			149
10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11445	3	237	9	N	215	178	1			186
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10064	3	237	9	N	215	342	1			59
12	DLQ G-10		14021	-0-	14021	14021	13720	3	301	9	N	274	167	1			166
01	DLQ G-10		15178	-0-	15178	29199	14933	3	245	9	N	223	344	1			45
*02	31225	X	2026	-0-	-29199	-0-	2005	3	21	9	N	19					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	235	1	7067	3	N	672	679	1			210
							739	9									
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	402	1	15151	3	N	712	687	1	1	8	234
							783	9									
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	140	1	15029	3	N	671	521	1			384
							738	9									
12	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	23756	3	717	9	N	652	862	1			174
01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	190	1	14177	3	N	393	348	1			219
							432	9									
*02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	735	1	3188	3	N	183	170	1			232
							201	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
09	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	586	1	11360	3	N	852	854	1			236
							937	9									
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	479	1	10276	3	N	810	846	1	1	8	199
							891	9									
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	186	1	6978	3	N	563	352	1			410
							619	9									
12	DLQ G-10		10139	-0-	10139	10139	7	1	9656	3	N	433	683	1			160
							476	9									
01	DLQ G-10		12589	-0-	12589	22728	31	1	12039	3	N	472	522	1			110
							519	9									
*02	31057	X	8329	-0-	-22728	-0-	71	1	7919	3	N	308	178	1			240
							339	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
09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13445	3	153	9	N	139					220
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11397	3	127	9	N	115	178	1			157
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8148	3	114	9	N	104	171	1			90
12	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15685	3	197	9	N	179	179	1			90
01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16340	3	158	9	N	144	177	1			57
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2020	3	13	9	N	12					69

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
09	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12093	3	299	9	N	272	340	1			107
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8886	3	218	9	N	198	173	1			132
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5551	3	211	9	N	192	142	1			182
12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	13892	3	383	9	N	348	347	1			183
01	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15276	3	278	9	N	253	348	1			88
*02	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15290	3	208	9	N	189					277

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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	600	1	216	9	N	196	179	1	17	8	25
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	617	1	852	3	N	169	27	8			167
							186	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	598	1	105	3	N	140	181	1	16	8	110
							154	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	619	1	100	3	N	169	181	1	54	8	44
							186	9									
01	1643	N	782	-0-	-861	-0-	620	1	162	9	N	147	41	8			150
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	560	1	331	3	N	163	178	1	31	8	104
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23491	3	384	9	N	349	357	1			168
10	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	21993	3	372	9	N	338	181	1			325
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	76	1	17747	3	N	300	539	1			86
							330	9									
12	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	890	1	6084	3	N	154	182	1	1	8	57
							169	9									
01	DLQ G-10		4446	-0-	4446	11589	875	1	3391	3	N	164	181	1			40
							180	9									
*02	22429	X	10840	-0-	-11589	-0-	744	1	9927	3	N	154					194
							169	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

09	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26352	3	475	9	N	432	355	1			203
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23483	3	508	9	N	462	546	1	1	8	118
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	20684	3	427	9	N	388	365	1			141
12	DLQ G-10		20474	-0-	20474	20474	20043	3	431	9	N	392	358	1	1	8	174
01	DLQ G-10		22108	-0-	22108	42582	21701	3	407	9	N	370	367	1	1	8	176
*02	61588	X	19006	-0-	-42582	-0-	18659	3	347	9	N	315	369	1	1	8	121

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

09	7050	X	5583	-0-	-1467	-0-	488	1	4977	3	N	107					229
							118	9									
10	7471	X	5645	-0-	-1826	-0-	518	1	5009	3	N	107	172	1			164
							118	9									
11	7230	X	4968	-0-	-2262	-0-	496	1	4366	3	N	96	173	1			87
							106	9									
12	DLQ G-10		5331	-0-	5331	5331	531	1	4686	3	N	104	140	1			51
							114	9									
01	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9952	545	1	3962	3	N	104					155
							114	9									
*02	14340	X	4388	-0-	-9952	-0-	482	1	3776	3	N	118	169	1			104
							130	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

09	33780	X	25937	-0-	-7843	-0-	24076	3	1861	9	N	1692	1585	1	57	8	296
10	34906	X	21925	-0-	-12981	-0-	20223	3	1702	9	N	1547	1619	1	97	8	127
11	33780	X	23499	-0-	-10281	-0-	21703	3	1796	9	N	1633	1623	1	51	8	86
12	DLQ G-10		20145	-0-	20145	20145	18447	3	1698	9	N	1544	1266	1	165	8	199
01	DLQ G-10		19423	-0-	19423	39568	17921	3	1502	9	N	1365	1092	1	116	8	356
*02	66503	X	26935	-0-	-39568	-0-	24863	3	2072	9	N	1884	1975	1	139	8	126

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

09	11130	X	10042	-0-	-1088	-0-	9891	3	151	9	N	137	181	1			94
10	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	9434	3	136	9	N	124	175	1	1	8	42
11	10260	X	9223	-0-	-1037	-0-	9072	3	151	9	N	137					179
12	DLQ G-10		9141	-0-	9141	9141	8992	3	149	9	N	135	181	1			133
01	DLQ G-10		8946	-0-	8946	18087	8795	3	151	9	N	137	180	1			90
*02	25728	X	7641	-0-	-18087	-0-	7524	3	117	9	N	106					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9746	3	176	9	N	160	180	1			75
10	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9359	3	189	9	N	172	182	1	1	8	64
11	10140	X	8639	-0-	-1501	-0-	8450	3	189	9	N	172					236
12	DLQ G-10		8446	-0-	8446	8446	8259	3	187	9	N	170	175	1			231
01	DLQ G-10		8207	-0-	8207	16653	8027	3	180	9	N	164	361	1			34
*02	24105	X	7452	-0-	-16653	-0-	7278	3	174	9	N	158					192

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

09	19830	X	8427	-0-	-11403	-0-	539	1	7737	3	N	137	2	8			181
							151	9									
10	20491	X	8727	-0-	-11764	-0-	618	1	7963	3	N	133	179	1			135
							146	9									
11	19830	X	7186	-0-	-12644	-0-	590	1	6455	3	N	128	184	1	1	8	78
							141	9									
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	616	1	6723	3	N	130	183	1	2	8	23
							143	9									
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	578	1	5772	3	N	126					149
							139	9									
*02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	557	1	4901	3	N	104	179	1	2	8	72
							114	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	15462	3	N	92	167	1			42
							101	9									
10	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16720	3	86	9	N	78					120
11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15375	3	77	9	N	70	173	1			17
12	DLQ G-10		14718	-0-	14718	14718	14644	3	74	9	N	67					84
01	DLQ G-10		14375	-0-	14375	29093	14288	3	87	9	N	79					163
*02	41063	X	11970	-0-	-29093	-0-	11908	3	62	9	N	56	178	1			41

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

09	34020	X	18948	-0-	-15072	-0-	61	1	18850	3	N	34	1	8			117
							37	9									
10	35154	X	19496	-0-	-15658	-0-	19453	3	43	9	N	39					156
11	34020	X	18261	-0-	-15759	-0-	18225	3	36	9	N	33	1	8			188
12	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17770	3	31	9	N	28	176	1	2	8	38
01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	21	1	17181	3	N	37					75
							41	9									
02	19621	X	16349	-0-	-3272	-0-	16299	3	50	9	N	45	2	8			118

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	409	1	13102	3	N	70	167	1			64
							77	9									
10	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	198	1	13945	3	N	74					138
							81	9									
11	15270	X	13848	-0-	-1422	-0-	13769	3	79	9	N	72	169	1			41
12	DLQ G-10		11191	-0-	11191	11191	11104	3	87	9	N	79					120
01	DLQ G-10		10851	-0-	10851	22042	10774	3	77	9	N	70					190
*02	32579	X	10537	-0-	-22042	-0-	27	1	10444	3	N	60	168	1			82
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	15270	X	9963	-0-	-5307	-0-	393	1	9401	3	N	154	167	1			99
							169	9									
10	15562	X	12404	-0-	-3158	-0-	200	1	11998	3	N	187	172	1			114
							206	9									
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13637	3	215	9	N	195	172	1			137
12	DLQ G-10		14108	-0-	14108	14108	13914	3	194	9	N	176	170	1			143
01	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27626	13309	3	209	9	N	190	175	1			158
*02	39487	X	11861	-0-	-27626	-0-	11710	3	151	9	N	137	175	1			120

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
09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	40	1	14555	3	N	269	193	1			151
							296	9									
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14643	3	298	9	N	271	190	1			232
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13196	3	292	9	N	265	194	1			303
12	DLQ G-10		12998	-0-	12998	12998	12695	3	303	9	N	275	367	1	2	8	209
01	DLQ G-10		11338	-0-	11338	24336	11070	3	268	9	N	244	362	1			91
*02	34950	X	10614	-0-	-24336	-0-	10347	3	267	9	N	243	185	1			149

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
09	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	557	1	10006	3	N	566	366	1			442
							623	9									
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	620	1	10270	3	N	488	741	1	1	8	188
							537	9									
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	600	1	9919	3	N	429	194	1	1	8	422
							472	9									
12	DLQ G-10		10714	-0-	10714	10714	620	1	9681	3	N	375	556	1	4	8	237
							413	9									
01	DLQ G-10		9741	-0-	9741	20455	611	1	8722	3	N	371	538	1			70
							408	9									
*02	27919	X	7464	-0-	-20455	-0-	556	1	6637	3	N	246	184	1	1	8	131
							271	9									

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
09	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24688	3	199	9	N	181	179	1			20
10	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22541	3	177	9	N	161					181
11	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20016	3	157	9	N	143	179	1			145
12	DLQ G-10		21040	-0-	21040	21040	20883	3	157	9	N	143	183	1			105
01	DLQ G-10		21097	-0-	21097	42137	20979	3	118	9	N	107	178	1			34
*02	62517	X	20380	-0-	-42137	-0-	20253	3	127	9	N	115					149

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
09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17789	3	184	9	N	167	177	1			30
10	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15874	3	143	9	N	130					160
11	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17104	3	197	9	N	179	177	1			162
12	DLQ G-10		16996	-0-	16996	16996	16803	3	193	9	N	175	180	1			157
01	DLQ G-10		16178	-0-	16178	33174	16023	3	155	9	N	141	183	1			115
*02	47685	X	14511	-0-	-33174	-0-	14380	3	131	9	N	119	181	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	417	1	8819	3	N	476	543	1	2	8	103
							524	9									
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	406	1	7820	3	N	449	366	1	3	8	183
							494	9									
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	460	1	4612	3	N	365	370	1			178
							402	9									
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	423	1	3343	3	N	338	369	1	1	8	146
							372	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
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									
11	9270	X	7494	-0-	-1776	-0-	390	1	6991	3	N	103					229
							113	9									
12	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	396	1	6629	3	N	102	183	1	1	8	147
							112	9									
01	DLQ G-10		6992	-0-	6992	14129	410	1	6479	3	N	94	181	1			60
							103	9									
*02	21679	X	7550	-0-	-14129	-0-	279	1	7168	3	N	94					154
							103	9									

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
09	15870	X	11650	-0-	-4220	-0-	809	1	9976	3	N	786	535	1	4	8	301
							865	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	842	1	11487	3	N	857	1066	1	15	8	77
							943	9									
11	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	796	1	11987	3	N	737	541	1	11	8	262
							811	9									
12	DLQ G-10		15468	-0-	15468	15468	849	1	13548	3	N	974	1066	1	21	8	149
							1071	9									
01	DLQ G-10		14861	-0-	14861	30329	856	1	13223	3	N	711	708	1	2	8	150
							782	9									
*02	43587	X	13258	-0-	-30329	-0-	769	1	11808	3	N	619	549	1	9	8	211
							681	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
09	SHUT IN		6208	-0-	6208	55003	320	1	5605	3	N	257	178	1	3	8	103
							283	9									
10	57648	X	2645	-0-	-55003	-0-	332	1	2072	3	N	219	179	1	9	8	134
							241	9									
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	317	1	1896	3	N	182	174	1	7	8	135
							200	9									
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	325	1	1734	3	N	206	177	1	12	8	152
							227	9									
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1069	3	N	172	176	1	1	8	147
							189	9									
02	1232	X	759	-0-	-473	-0-	292	1	257	3	N	191	185	1	6	8	147
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3117	-0-	-1173	-0-	807	1	1930	3	N	345	355	1	4	8	110
							380	9									
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	831	1	2254	3	N	372	360	1	18	8	104
							409	9									
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	819	1	2557	3	N	350	342	1	15	8	97
							385	9									
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	809	1	1701	3	N	330	357	1	20	8	50
							363	9									
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	5243	801	1	1288	3	N	255	180	1	1	8	124
							281	9									
*02	7399	X	2156	-0-	-5243	-0-	707	1	1145	3	N	276	183	1	9	8	208
							304	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

09	10020	X	9088	-0-	-932	-0-	8685	3	403	9	N	366	359	1			151
10	10354	X	9106	-0-	-1248	-0-	8707	3	399	9	N	363	180	1			334
11	9750	X	8136	-0-	-1614	-0-	12	1	7742	3	N	347	547	1			134
							382	9									
12	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	7908	3	411	9	N	374	186	1			322
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16391	7713	3	359	9	N	326	538	1			110
*02	23406	X	7015	-0-	-16391	-0-	44	1	6678	3	N	266					376
							293	9									

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15681	3	133	9	N	121					186
10	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	37	1	15392	3	N	66	180	1			72
							73	9									
11	13800	X	13749	-0-	-51	-0-	135	1	13491	3	N	112					184
							123	9									
12	DLQ G-10		14802	-0-	14802	14802	84	1	14597	3	N	110	185	1			109
							121	9									
01	DLQ G-10		14929	-0-	14929	29731	83	1	14749	3	N	88					197
							97	9									
*02	44518	X	14787	-0-	-29731	-0-	2	1	14699	3	N	78	181	1			94
							86	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

09	13800	X	9558	-0-	-4242	-0-	393	1	8883	3	N	256	356	1			119
							282	9									
10	14260	X	10139	-0-	-4121	-0-	382	1	9526	3	N	210	175	1			154
							231	9									
11	9720	X	9611	-0-	-109	-0-	381	1	9065	3	N	150	185	1			119
							165	9									
12	DLQ G-10		10779	-0-	10779	10779	400	1	10180	3	N	181	183	1			117
							199	9									
01	DLQ G-10		7623	-0-	7623	18402	525	1	6907	3	N	174	180	1			111
							191	9									
*02	25659	X	7257	-0-	-18402	-0-	421	1	6696	3	N	127					238
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8850	X	7499	-0-	-1351	-0-	616	1	6646	3	N	215	175	1			166
							237	9									
10	9145	X	8684	-0-	-461	-0-	573	1	7856	3	N	232	175	1			223
							255	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	454	1	9935	3	N	225	358	1			90
							248	9									
12	DLQ G-10		11366	-0-	11366	11366	434	1	10687	3	N	223	182	1			131
							245	9									
01	DLQ G-10		9690	-0-	9690	21056	577	1	8875	3	N	216	182	1			165
							238	9									
*02	30142	X	9086	-0-	-21056	-0-	412	1	8476	3	N	180	182	1			163
							198	9									

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
09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	348	1	17248	3	N	192	354	1			49
							211	9									
10	17081	X	16726	-0-	-355	-0-	425	1	16106	3	N	177					226
							195	9									
11	16530	X	15865	-0-	-665	-0-	380	1	15306	3	N	163	179	1			210
							179	9									
12	DLQ G-10		14908	-0-	14908	14908	485	1	14263	3	N	145	172	1			183
							160	9									
01	DLQ G-10		17365	-0-	17365	32273	336	1	16850	3	N	163	178	1			168
							179	9									
*02	47568	X	15295	-0-	-32273	-0-	355	1	14810	3	N	118	187	1			99
							130	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	9694	-0-	-2096	-0-	9399	3	295	9	N	268	176	1			177
10	10106	X	9975	-0-	-131	-0-	9702	3	273	9	N	248	178	1	1	8	246
11	10350	X	10235	-0-	-115	-0-	9941	3	294	9	N	267	367	1			146
12	DLQ G-10		10326	-0-	10326	10326	10041	3	285	9	N	259	183	1	1	8	221
01	DLQ G-10		7592	-0-	7592	17918	7395	3	197	9	N	179	179	1			221
*02	24368	X	6450	-0-	-17918	-0-	6232	3	218	9	N	198	180	1			239

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	384	1	6905	3	N	95	173	1			27
							105	9									
10	8711	X	6517	-0-	-2194	-0-	420	1	5992	3	N	95					122
							105	9									
11	7620	X	6194	-0-	-1426	-0-	405	1	5679	3	N	100	167	1			55
							110	9									
12	DLQ G-10		6113	-0-	6113	6113	456	1	5549	3	N	98	108	1			45
							108	9									
01	DLQ G-10		5644	-0-	5644	11757	388	1	5157	3	N	90					135
							99	9									
*02	17470	X	5713	-0-	-11757	-0-	330	1	5288	3	N	86					221
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	424	1	5364	3	N	58					140
							64	9									
10	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	410	1	5830	3	N	62	172	1			30
							68	9									
11	6600	X	5732	-0-	-868	-0-	404	1	5276	3	N	47					77
							52	9									
12	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	381	1	5729	3	N	52	64	1			65
							57	9									
01	DLQ G-10		5029	-0-	5029	11196	432	1	4549	3	N	44					109
							48	9									
*02	14490	X	3294	-0-	-11196	-0-	412	1	2837	3	N	41					150
							45	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	129					185
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	97	177	1			105
11	11190	X	104	-0-	-11086	-0-	6	3	98	9	N	89					194
12	DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708	2262	3	446	9	N	405	365	1	1	8	233
01	DLQ G-10		3450	-0-	3450	6158	2992	3	458	9	N	416	543	1			106
*02	10308	X	4150	-0-	-6158	-0-	3787	3	363	9	N	330	178	1			258

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

09	446699	X	11112	-0-	-435587	-0-	11065	3	47	9	N	43	5	8			96
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11275	3	46	9	N	42					138
11	9720	X	8620	-0-	-1100	-0-	125	1	8459	3	N	33	3	8			168
							36	9									
12	10044	X	8336	-0-	-1708	-0-	773	1	7518	3	N	41	169	1	8	8	32
							45	9									
01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	146	1	11220	3	N	44					76
							48	9									
*02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10423	3	40	9	N	36	7	8			105

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

09	11370	X	2840	-0-	-8530	-0-	811	1	1855	3	N	158	174	1			25
							174	9									
10	11749	X	8082	-0-	-3667	-0-	884	1	6997	3	N	183	165	1			43
							201	9									
11	11370	X	8253	-0-	-3117	-0-	689	1	7390	3	N	158	174	1			27
							174	9									
12	DLQ G-10		8826	-0-	8826	8826	572	1	8071	3	N	166	154	1			39
							183	9									
01	DLQ G-10		9440	-0-	9440	18266	553	1	8689	3	N	180	175	1			44
							198	9									
*02	26168	X	7902	-0-	-18266	-0-	522	1	7218	3	N	147					191
							162	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19303	3	69	9	N	63	176	1			61
10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19310	3	91	9	N	83					144
11	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18419	3	83	9	N	75	182	1			37
12	DLQ G-10		18349	-0-	18349	18349	18238	3	111	9	N	101	1	8			137
01	DLQ G-10		17888	-0-	17888	36237	17802	3	86	9	N	78	181	1			34
*02	51859	X	15622	-0-	-36237	-0-	15549	3	73	9	N	66					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	16502	3	315	9	N	286	180	1			180
10	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	365	1	13413	3	N	227	178	1			229
							250	9									
11	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	4	1	17206	3	N	222	349	1			102
							244	9									
12	DLQ G-10		18124	-0-	18124	18124	17907	3	217	9	N	197	179	1	1	8	119
01	DLQ G-10		15763	-0-	15763	33887	254	1	15334	3	N	159	181	1	1	8	96
							175	9									
*02	49457	X	15570	-0-	-33887	-0-	15406	3	164	9	N	149	185	1	1	8	59

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20583	3	47	9	N	43					143
10	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21241	3	51	9	N	46					189
11	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	71	1	20146	3	N	51	183	1			57
							56	9									
12	DLQ G-10		19415	-0-	19415	19415	19361	3	54	9	N	49					106
01	DLQ G-10		18435	-0-	18435	37850	50	1	18338	3	N	43					149
							47	9									
*02	55684	X	17834	-0-	-37850	-0-	17790	3	44	9	N	40					189

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	423	1	7559	3	N	52					126
							57	9									
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	311	1	7423	3	N	80	174	1			32
							88	9									
01	DLQ G-10		7460	-0-	7460	15282	341	1	7034	3	N	77					109
							85	9									
*02	22229	X	6947	-0-	-15282	-0-	289	1	6597	3	N	55					164
							61	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	Z	8931	-0-	8931	119793	393	1	7968	3	N	518	541	1	2	8	57
							570	9									
12	0	Z	6568	-0-	6568	126361	425	1	5674	3	N	426	179	1	3	8	301
							469	9									
01	0	Z	6999	-0-	6999	133360	375	1	6140	3	N	440	668	1			73
							484	9									
02	0	Z	6006	-0-	6006	139366	310	1	5281	3	N	377	180	1	1	8	269
							415	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13107	-0-	-2133	-0-	13052	3	55	9	N	50	4	8			146
10	14415	X	13132	-0-	-1283	-0-	13075	3	57	9	N	52	175	1			23
11	14250	X	12361	-0-	-1889	-0-	12303	3	58	9	N	53	3	8			73
12	DLQ G-10		12556	-0-	12556	12556	12491	3	65	9	N	59	6	8			126
01	DLQ G-10		13528	-0-	13528	26084	13471	3	57	9	N	52					178
*02	37606	X	11522	-0-	-26084	-0-	11471	3	51	9	N	46	178	1	5	8	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	14971	-0-	-4409	-0-	14850	3	121	9	N	110	178	1	10	8	40
10	18569	X	15066	-0-	-3503	-0-	14956	3	110	9	N	100					140
11	16620	X	14366	-0-	-2254	-0-	14247	3	119	9	N	108	179	1	7	8	62
12	DLQ G-10		15318	-0-	15318	15318	15193	3	125	9	N	114	14	8			162
01	DLQ G-10		15141	-0-	15141	30459	15032	3	109	9	N	99	177	1			84
*02	39471	X	9012	-0-	-30459	-0-	408	1	8538	3	N	60	9	8			135
							66	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	329	1	10546	3	N	123	174	1			129
							135	9									
10	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	390	1	17528	3	N	97	178	1			48
							107	9									
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	519	1	11467	3	N	73					121
							80	9									
12	DLQ G-10		8546	-0-	8546	8546	283	1	8161	3	N	93	171	1			43
							102	9									
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	9619	262	1	770	3	N	37					80
							41	9									
*02	12355	X	2736	-0-	-9619	-0-	329	1	2366	3	N	37					117
							41	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

09	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	29176	3	322	9	N	293	365	1	6	8	66
10	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29051	3	303	9	N	275	183	1			158
11	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	1	1	26542	3	N	250	175	1	4	8	229
							275	9									
12	DLQ G-10		26987	-0-	26987	26987	26713	3	274	9	N	249	366	1	7	8	105
01	DLQ G-10		25431	-0-	25431	52418	25189	3	242	9	N	220	139	1			186
*02	74248	X	21830	-0-	-52418	-0-	21632	3	198	9	N	180	190	1	7	8	169

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

09	0	Z	13639	-0-	13639	272041	290	1	13181	3	N	153	189	1			107
							168	9									
10	0	Z	12299	-0-	12299	284340	257	1	11840	3	N	184	187	1	1	8	103
							202	9									
11	0	Z	10558	-0-	10558	294898	359	1	10017	3	N	165					268
							182	9									
12	0	Z	12552	-0-	12552	307450	520	1	11812	3	N	200	359	1			109
							220	9									
01	0	Z	7023	-0-	7023	314473	370	1	6559	3	N	85					194
							94	9									
02	0	Z	4579	-0-	4579	319052	182	1	4339	3	N	53	181	1			66
							58	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	262	1	25846	3	N	330	355	1			176
							363	9									
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	14	1	24673	3	N	185	179	1			182
							204	9									
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	77	1	13337	3	N	134	180	1			136
							147	9									
12	DLQ G-10		10136	-0-	10136	10136	185	1	9815	3	N	124	179	1			81
							136	9									
01	DLQ G-10		10380	-0-	10380	20516	208	1	10069	3	N	94					175
							103	9									
*02	31325	X	10809	-0-	-20516	-0-	191	1	10496	3	N	111	179	1			107
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		11831	-0-	11831	276223	225	1	11299	3	N	279	175	1			213
							307	9									
10	T. A.		12017	-0-	12017	288240	432	1	11343	3	N	220	364	1			69
							242	9									
11	T. A.		9455	-0-	9455	297695	309	1	8946	3	N	182	178	1			73
							200	9									
12	T. A.		11160	-0-	11160	308855	450	1	10455	3	N	232	183	1			122
							255	9									
01	T. A.		11799	-0-	11799	320654	476	1	11082	3	N	219	183	1			158
							241	9									
02	0	W	11219	-0-	11219	331873	322	1	10696	3	N	183	178	1			163
							201	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	13912	3	221	9	N	201	178	1			203
10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13691	3	235	9	N	214	179	1			238
11	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12654	3	237	9	N	215	181	1			272
12	DLQ G-10		13012	-0-	13012	13012	12780	3	232	9	N	211	357	1			126
01	DLQ G-10		12744	-0-	12744	25756	12542	3	202	9	N	184	184	1			126
*02	37275	X	11519	-0-	-25756	-0-	11341	3	178	9	N	162					288

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

09	T. A.		8295	-0-	8295	234937	561	1	7594	3	N	127	182	1			162
							140	9									
10	T. A.		7846	-0-	7846	242783	455	1	7241	3	N	136	180	1	1	8	117
							150	9									
11	T. A.		5804	-0-	5804	248587	524	1	5157	3	N	112	185	1			44
							123	9									
12	T. A.		9744	-0-	9744	258331	453	1	9104	3	N	170	183	1			31
							187	9									
01	T. A.		7846	-0-	7846	266177	407	1	7292	3	N	134					165
							147	9									
02	0	W	7310	-0-	7310	273487	486	1	6692	3	N	120	176	1			109
							132	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

09	T. A.		25267	-0-	25267	396255	18	1	24626	3	N	566	547	1			210
							623	9									
10	T. A.		26781	-0-	26781	423036	26172	3	609	9	N	554	542	1	1	8	221
11	T. A.		22238	-0-	22238	445274	21707	3	531	9	N	483	383	1			321
12	T. A.		17431	-0-	17431	462705	16769	3	662	9	N	602	554	1			369
01	T. A.		11025	-0-	11025	473730	10928	3	97	9	N	88	351	1			106
02	0	W	17003	-0-	17003	490733	16566	3	437	9	N	397	187	1			316

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

09	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	281	1	20905	3	N	531	748	1			114
							584	9									
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	3	1	23871	3	N	488	367	1	1	8	234
							537	9									
11	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1	1	21854	3	N	383	368	1			249
							421	9									
12	DLQ G-10		24396	-0-	24396	24396	23992	3	404	9	N	367	561	1			55
01	DLQ G-10		25623	-0-	25623	50019	25285	3	338	9	N	307	187	1			175
*02	61203	X	11184	-0-	-50019	-0-	1	1	11036	3	N	134	187	1			122
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	6711	-0-	-6879	-0-	856	1	5814	3	N	37	8	8			116
							41	9									
10	11997	X	6291	-0-	-5706	-0-	1405	1	4854	3	N	29					145
							32	9									
11	10770	X	6067	-0-	-4703	-0-	598	1	5428	3	N	37	5	8			177
							41	9									
12	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	618	1	5337	3	N	46	178	1	11	8	34
							51	9									
01	DLQ G-10		521	-0-	521	6527	518	1	3	9	N	3					37
*02	9565	X	3038	-0-	-6527	-0-	460	1	2543	3	N	32	12	8			57
							35	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

09	T. A.		13916	-0-	13916	138540	23	1	13494	3	N	363	346	1			227
							399	9									
10	T. A.		25635	-0-	25635	164175	25140	3	495	9	N	450	519	1	1	8	157
11	T. A.		29376	-0-	29376	193551	7	1	28805	3	N	513	511	1			159
							564	9									
12	T. A.		21611	-0-	21611	215162	21167	3	444	9	N	404	350	1			213
01	T. A.		11264	-0-	11264	226426	10835	3	429	9	N	390	516	1			87
02	0	W	19382	-0-	19382	245808	18896	3	486	9	N	442	341	1			188

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

09	0	W	2201	-0-	2201	239862	406	1	1638	3	N	143	179	1	1	8	144
							157	9									
10	0	W	4164	-0-	4164	244026	361	1	3470	3	N	303	360	1	7	8	80
							333	9									
11	0	W	12048	-0-	12048	256074	401	1	11155	3	N	447	363	1	6	8	158
							492	9									
12	0	W	11553	-0-	11553	267627	415	1	10735	3	N	366	364	1	9	8	151
							403	9									
01	0	W	12959	-0-	12959	280586	421	1	12121	3	N	379	363	1	1	8	166
							417	9									
02	0	W	12609	-0-	12609	293195	363	1	11910	3	N	305	183	1	4	8	284
							336	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

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									
11	0	W	5454	-0-	5454	209884	407	1	4983	3	N	58	6	8			169
							64	9									
12	0	W	6314	-0-	6314	216198	419	1	5833	3	N	56	176	1	9	8	40
							62	9									
01	0	W	5860	-0-	5860	222058	415	1	5395	3	N	45	1	8			84
							50	9									
02	0	W	5455	-0-	5455	227513	392	1	5011	3	N	47	5	8			126
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	W	3058	-0-	3058	114137	666	1	2356	3	N	33	6	8			171
							36	9									
12	0	W	2355	-0-	2355	116492	736	1	1594	3	N	23	11	8			183
							25	9									
01	0	W	1135	-0-	1135	117627	1131	1	4	9	N	4	1	8			186
02	0	W	779	-0-	779	118406	768	1	11	9	N	10	5	8			191

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
09	T. A.		11433	-0-	11433	407454	321	1	11056	3	N	51					100
							56	9									
10	T. A.		13450	-0-	13450	420904	392	1	13007	3	N	46	1	8			145
							51	9									
11	T. A.		16035	-0-	16035	436939	122	1	15851	3	N	56	1	8			200
							62	9									
12	T. A.		17382	-0-	17382	454321	100	1	17227	3	N	50	182	1	1	8	67
							55	9									
01	T. A.		17753	-0-	17753	472074	19	1	17681	3	N	48					115
							53	9									
02	0	W	15761	-0-	15761	487835	15708	3	53	9	N	48	1	8			162

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
09	0	Z	4919	-0-	4919	159622	345	1	4427	3	N	134	170	1			129
							147	9									
10	164266	X	4644	-0-	-159622	-0-	344	1	4151	3	N	135	163	1	1	8	100
							149	9									
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	287	1	4630	3	N	178	173	1	1	8	104
							196	9									
12	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	340	1	4554	3	N	160	166	1	1	8	97
							176	9									
01	10327	X	5257	-0-	-5070	-0-	355	1	4702	3	N	182	168	1			111
							200	9									
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	366	1	3748	3	N	149	166	1	1	8	93
							164	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
09	28260	X	6827	-0-	-21433	-0-	255	1	6399	3	N	157	168	1			156
							173	9									
10	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	276	1	6994	3	N	173	166	1	1	8	162
							190	9									
11	8490	X	5820	-0-	-2670	-0-	313	1	5320	3	N	170	174	1	1	8	157
							187	9									
12	DLQ G-10		6472	-0-	6472	6472	280	1	6015	3	N	161	169	1	1	8	148
							177	9									
01	DLQ G-10		7798	-0-	7798	14270	265	1	7349	3	N	167	170	1			145
							184	9									
*02	22302	X	8032	-0-	-14270	-0-	194	1	7664	3	N	158	170	1	1	8	132
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		16663	-0-	16663	192727	577	1	15434	3	N	593	358	1	1	8	308
							652	9									
10	T. A.		21691	-0-	21691	214418	615	1	20451	3	N	568	541	1	1	8	334
							625	9									
11	T. A.		22689	-0-	22689	237107	574	1	21587	3	N	480	728	1			86
							528	9									
12	T. A.		30553	-0-	30553	267660	356	1	29681	3	N	469	367	1	2	8	186
							516	9									
01	T. A.		32185	-0-	32185	299845	31716	3	469	9	N	426	366	1	1	8	245
02		0 W	27436	-0-	27436	327281	15	1	27043	3	N	344	362	1	1	8	226
							378	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
09	T. A.		13596	-0-	13596	151000	433	1	12517	3	N	587	355	1	1	8	288
							646	9									
10	T. A.		19418	-0-	19418	170418	447	1	18250	3	N	655	724	1	1	8	218
							721	9									
11	T. A.		22051	-0-	22051	192469	531	1	20903	3	N	561	550	1	1	8	228
							617	9									
12	T. A.		27559	-0-	27559	220028	194	1	26751	3	N	558	714	1	3	8	69
							614	9									
01	T. A.		27513	-0-	27513	247541	26932	3	581	9	N	528	367	1	2	8	228
02		0 W	23832	-0-	23832	271373	23402	3	430	9	N	391	361	1	1	8	257

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
09	T. A.		28212	-0-	28212	199876	726	1	26926	3	N	509	359	1			261
							560	9									
10	T. A.		30185	-0-	30185	230061	722	1	28998	3	N	423	542	1	1	8	141
							465	9									
11	T. A.		26614	-0-	26614	256675	625	1	25625	3	N	331	361	1			111
							364	9									
12	T. A.		26155	-0-	26155	282830	190	1	25635	3	N	300	365	1	1	8	45
							330	9									
01	T. A.		23964	-0-	23964	306794	23664	3	300	9	N	273	183	1	1	8	134
02		0 W	20621	-0-	20621	327415	20378	3	243	9	N	221	182	1			173

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
09	T. A.		16516	-0-	16516	218886	16414	3	102	9	N	93	6	8			182
10	T. A.		15889	-0-	15889	234775	15799	3	90	9	N	82	184	1			80
11	T. A.		14633	-0-	14633	249408	14533	3	100	9	N	91	4	8			167
12	T. A.		16440	-0-	16440	265848	16345	3	95	9	N	86	220	1	7	8	26
01	T. A.		17488	-0-	17488	283336	17390	3	98	9	N	89					115
02		0 W	14553	-0-	14553	297889	14461	3	92	9	N	84	8	8			191

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
09	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	477	1	3059	3	N	26	174	1			24
							29	9									
10	4898	X	2353	-0-	-2545	-0-	492	1	1829	3	N	29	1	8			52
							32	9									
11	4740	X	3453	-0-	-1287	-0-	477	1	2945	3	N	28					80
							31	9									
12	DLQ G-10		234	-0-	234	234	230	1	4	9	N	4					84
01	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4400	419	1	3719	3	N	25					109
							28	9									
*02	8184	X	3784	-0-	-4400	-0-	412	1	3322	3	N	45	16	8			138
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		14878	-0-	14878	253002	14595	3	283	9	N	257	178	1	7	8	119
10	T. A.		13683	-0-	13683	266685	13416	3	267	9	N	243	179	1			183
11	T. A.		11115	-0-	11115	277800	10894	3	221	9	N	201	351	1	4	8	29
12	T. A.		3536	-0-	3536	281336	3372	3	164	9	N	149	138	1	6	8	34
01	T. A.		2888	-0-	2888	284224	79	1	2615	3	N	176					210
							194	9									
02	0	W	6609	-0-	6609	290833	160	1	6204	3	N	223	183	1	8	8	242
							245	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

09	5130	X	4324	-0-	-806	-0-	332	1	3950	3	N	38	167	1			25
							42	9									
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	341	1	3943	3	N	41					66
							45	9									
11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	333	1	3867	3	N	44					110
							48	9									
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	586	1	3564	3	N	42					152
							46	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	367	1	2732	3	N	46	183	1			15
							51	9									
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	344	1	3213	3	N	38	2	8			51
							42	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

09	P&A COND		13430	-0-	13430	122176	415	1	12267	3	N	680	545	1			209
							748	9									
10	P&A COND		24252	-0-	24252	146428	362	1	23285	3	N	550	551	1	2	8	206
							605	9									
11	P&A COND		30122	-0-	30122	176550	29649	3	473	9	N	430	362	1			274
12	P&A COND		28765	-0-	28765	205315	28356	3	409	9	N	372	550	1			96
01	P&A COND		25526	-0-	25526	230841	19	1	25199	3	N	280	178	1			198
							308	9									
02	P&A COND		345	-0-	345	231186	345	3			N	-0-	138	1			60

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33140 03/01/2013

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

09	T. A.		12129	-0-	12129	226294	248	1	11558	3	N	294	364	1			60
							323	9									
10	T. A.		11735	-0-	11735	238029	457	1	10986	3	N	265	182	1	1	8	142
							292	9									
11	T. A.		9464	-0-	9464	247493	410	1	8795	3	N	235	185	1			192
							259	9									
12	T. A.		6887	-0-	6887	254380	374	1	6275	3	N	216	186	1			222
							238	9									
01	T. A.		6324	-0-	6324	260704	426	1	5730	3	N	153	188	1			187
							168	9									
02	0	W	11631	-0-	11631	272335	623	1	10778	3	N	209	182	1			214
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83206	X	7335	-0-	-75871	-0-	273	1	5441	3	N	1474	1292	1			290
							1621	9									
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	260	1	10364	3	N	1354	1275	1	5	8	364
							1489	9									
11	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	246	1	10133	3	N	1063	1109	1			318
							1169	9									
12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	224	1	12825	3	N	1120	1122	1			316
							1232	9									
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	209	1	13826	3	N	1007	1117	1			206
							1108	9									
*02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	144	1	17915	3	N	896	744	1			358
							986	9									

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

09	T. A.		2672	-0-	2672	54624	237	1	2258	3	N	161	178	1			52
							177	9									
10	T. A.		5825	-0-	5825	60449	236	1	5359	3	N	209	181	1	1	8	79
							230	9									
11	T. A.		4807	-0-	4807	65256	4686	3	121	9	N	110	181	1			8
12	T. A.		14723	-0-	14723	79979	14433	3	290	9	N	264	181	1			91
01	T. A.		17594	-0-	17594	97573	17330	3	264	9	N	240	180	1			151
02	0	W	14624	-0-	14624	112197	7	1	14440	3	N	161	232	1			80
							177	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

09	P&A COND		2791	-0-	2791	76066	222	1	2155	3	N	376	355	1			66
							414	9									
10	P&A COND		3231	-0-	3231	79297	181	1	2736	3	N	285	186	1	1	8	164
							314	9									
11	P&A COND		3994	-0-	3994	83291	3716	3	278	9	N	253	373	1			44
12	P&A COND		5101	-0-	5101	88392	5	1	4768	3	N	298	183	1			159
							328	9									
01	P&A COND		6445	-0-	6445	94837	6144	3	301	9	N	274	372	1			61
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	94837					N	NO RPT					61

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	85	1	27517	3	N	368	360	1			169
							405	9									
10	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28042	3	410	9	N	373	362	1	1	8	179
11	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	25633	3	381	9	N	346	364	1			161
12	DLQ G-10		26422	-0-	26422	26422	26063	3	359	9	N	326	359	1	1	8	127
01	DLQ G-10		24346	-0-	24346	50768	24008	3	338	9	N	307	359	1	1	8	74
*02	72043	X	21275	-0-	-50768	-0-	20987	3	288	9	N	262	182	1	1	8	153

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	331	1	35056	3	N	1147	1062	1			152
							1262	9									
10	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49589	3	1137	9	N	1034	899	1	1	8	286
11	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	43319	3	813	9	N	739	903	1			122
12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39015	3	722	9	N	656	727	1	1	8	50
01	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	34986	3	608	9	N	553	549	1			54
*02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	5	1	30187	3	N	630	548	1			136
							693	9									

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
09	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	371	1	34230	3	N	1023	877	1	1	8	228
							1125	9									
10	53173	X	53173	-0-	-0-	-0-	52192	3	981	9	N	892	716	1	1	8	403
11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	43596	3	556	9	N	505	717	1			191
12	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	36696	3	469	9	N	426	544	1	1	8	72
01	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	33607	3	425	9	N	386	361	1			97
*02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	35	1	27646	3	N	253	182	1			168
							278	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49	1	8			101
10	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12647	3	59	9	N	54					155
11	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12364	3	58	9	N	53	182	1	1	8	25
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	7	1	12134	3	N	52	1	8			76
							57	9									
01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11341	3	57	9	N	52					128
*02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10398	3	54	9	N	49	1	8			176

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
09	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18134	3	179	9	N	163	178	1	4	8	47
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18010	3	161	9	N	146					193
11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17466	3	98	9	N	89	177	1	1	8	104
12	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16520	3	81	9	N	74	2	8			176
01	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14857	3	74	9	N	67	184	1			59
*02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13973	3	53	9	N	48	2	8			105

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
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					153
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1413	1	6834	3	N	376	347	1			182
							414	9									
11	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	590	1	13685	3	N	259	359	1	5	8	77
							285	9									
12	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	442	1	14852	3	N	246	177	1	8	8	138
							271	9									
01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	15905	3	235	9	N	214	178	1			174
*02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13648	3	204	9	N	185	178	1	8	8	173

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
09	SHUT IN		1592	-0-	1592	76553	247	1	892	3	N	412	541	1			101
							453	9									
10	SHUT IN		1929	-0-	1929	78482	243	1	1254	3	N	393	364	1	1	8	129
							432	9									
11	SHUT IN		1790	-0-	1790	80272	309	1	1056	3	N	386	353	1			162
							425	9									
12	SHUT IN		2881	-0-	2881	83153	183	1	1268	3	N	334	369	1			127
							1063	4	367	9							
01	SHUT IN		2883	-0-	2883	86036	2533	3	350	9	N	318	176	1			269
02	0	W	1308	-0-	1308	87344	18	1	1140	3	N	136	189	1			216
							150	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	1247	-0-	1247	123540	842	1	405	9	N	368	354	1			260
10	0	%	1489	-0-	1489	125029	894	1	64	3	N	483	547	1	1	8	195
							531	9									
11	0	%	1317	-0-	1317	126346	630	1	269	3	N	380	360	1			215
							418	9									
12	0	%	6334	-0-	6334	132680	343	1	5125	3	N	787	542	1			460
							866	9									
01	0	%	9512	-0-	9512	142192	599	1	8346	3	N	515	552	1			423
							567	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	142192					N	NO RPT					423

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

09	0	%	24045	-0-	24045	176699	374	1	22916	3	N	686	542	1	4	8	276
							755	9									
10	0	%	37929	-0-	37929	214628	4	1	37214	3	N	646	723	1			199
							711	9									
11	0	%	34211	-0-	34211	248839	33782	3	429	9	N	390	541	1	2	8	46
12	0	%	27025	-0-	27025	275864	26746	3	279	9	N	254	177	1	3	8	120
01	0	%	24184	-0-	24184	300048	23920	3	264	9	N	240	185	1			175
02	0	%	19366	-0-	19366	319414	19182	3	184	9	N	167	185	1	2	8	155

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

09	32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	225	1	31424	3	N	1051	896	1	4	8	313
							1156	9									
10	50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	5	1	48811	3	N	1114	1259	1			168
							1225	9									
11	53220	X	53220	-0-	-0-	-0-	52310	3	910	9	N	827	895	1	2	8	98
12	48559	X	48559	-0-	-0-	-0-	47853	3	706	9	N	642	547	1	3	8	190
01	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	41502	3	556	9	N	505	555	1			140
*02	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	34242	3	418	9	N	380	369	1	3	8	148

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

09	0	%	4982	-0-	4982	140947	895	1	3562	3	N	477	531	1			119
							525	9									
10	0	%	7301	-0-	7301	148248	1570	1	5218	3	N	466	360	1	1	8	224
							513	9									
11	0	%	2635	-0-	2635	150883	845	1	1517	3	N	248	358	1	1	8	113
							273	9									
12	0	%	8256	-0-	8256	159139	477	1	7126	3	N	594	539	1	2	8	166
							653	9									
01	0	%	7903	-0-	7903	167042	444	1	7053	3	N	369	343	1			192
							406	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	167042					N	NO RPT					192

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

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
09	0	J	18360	-0-	18360	253381	4	1	18007	3	N	317	358	1			74
							349	9									
10	0	J	17571	-0-	17571	270952	17263	3	308	9	N	280	179	1			175
11	0	%	17062	-0-	17062	288014	16758	3	304	9	N	276	361	1			90
12	0	%	17633	-0-	17633	305647	17328	3	305	9	N	277	180	1			187
01	0	%	17125	-0-	17125	322772	16852	3	273	9	N	248	365	1			70
02	0	%	15045	-0-	15045	337817	14814	3	231	9	N	210					280
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33158		11/27/2014										

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		42456	-0-	42456	98359	115	1	42049	3	N	265	170	1			148
							292	9									
10	T. A.		33742	-0-	33742	132101	33590	3	152	9	N	138	173	1			113
11	T. A.		27573	-0-	27573	159674	27434	3	139	9	N	126	181	1			58
12	T. A.		18595	-0-	18595	178269	18518	3	77	9	N	70					128
01	T. A.		17065	-0-	17065	195334	9	1	16967	3	N	81	151	1			58
							89	9									
02	0	W	19694	-0-	19694	215028	19600	3	94	9	N	85					143

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	14546	-0-	14546	66607	256	1	13928	3	N	329	355	1			110
							362	9									
10	0	%	17171	-0-	17171	83778	16848	3	323	9	N	294	349	1			55
11	0	%	6336	-0-	6336	90114	679	1	5472	3	N	168	168	1			55
							185	9									
12	0	%	10996	-0-	10996	101110	796	1	9967	3	N	212	178	1			89
							233	9									
01	0	%	10316	-0-	10316	111426	476	1	9655	3	N	168	169	1			88
							185	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	111426					N	NO RPT					88
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33171		01/22/2014										

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	162	1	25226	3	N	314	177	1			201
							345	9									
10	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27477	3	249	9	N	226	342	1			85
11	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	26140	3	262	9	N	238	174	1			149
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	100	1	14535	3	N	192	170	1			171
							211	9									
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	409	1	18557	3	N	191	173	1			189
							210	9									
*02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	182	1	15092	3	N	135	170	1			154
							149	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19029	3	338	9	N	307	360	1			122
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18109	3	337	9	N	306	358	1			70
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16812	3	325	9	N	295	184	1			181
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	420	1	10468	3	N	155	182	1			154
							171	9									
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	455	1	9454	3	N	224	184	1			194
							246	9									
*02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	367	1	9725	3	N	188	178	1			204
							207	9									

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
09	286666	X	17435	-0-	-269231	-0-	17391	3	44	9	N	40					191
10	10726	X	4934	-0-	-5792	-0-	493	1	4423	3	N	16					207
							18	9									
11	10380	X	223	-0-	-10157	-0-	221	1	2	9	N	2	166	1			43
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					43
01	10726	X	506	-0-	-10220	-0-	500	1	6	9	N	5					48
02	7786	X	2103	-0-	-5683	-0-	805	1	1279	3	N	17	1	8			64
							19	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
09	271374	X	17046	-0-	-254328	-0-	16984	3	62	9	N	56	165	1			91
10	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19026	3	62	9	N	56					147
11	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19187	3	85	9	N	77	175	1			49
12	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18714	3	73	9	N	66					115
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89	1	13869	3	N	59					174
							65	9									
*02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	14982	3	74	9	N	67	183	1			58

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
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	83	1	20429	3	N	130	179	1	2	8	26
							143	9									
10	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20127	3	124	9	N	113					139
11	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18787	3	114	9	N	104	183	1	1	8	59
12	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	135	1	17066	3	N	73	2	8			130
							80	9									
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	315	1	14850	3	N	77	183	1			24
							85	9									
*02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	294	1	11580	3	N	51	1	8			74
							56	9									

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
09	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	8	1	19300	3	N	174	3	8			189
							191	9									
10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	182	1	19021	3	N	170	181	1			178
							187	9									
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19888	3	158	9	N	144	174	1	2	8	146
12	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19564	3	150	9	N	136	181	1	3	8	98
01	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19005	3	145	9	N	132	182	1			48
*02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16848	3	139	9	N	126	2	8			172

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
09	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	105	1	25347	3	N	188	1	8			215
							207	9									
10	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25044	3	194	9	N	176	186	1			205
11	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22623	3	152	9	N	138	181	1	1	8	161
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21728	3	171	9	N	155	182	1	1	8	133
01	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21830	3	135	9	N	123	180	1			76
*02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	19932	3	119	9	N	108	1	8			183

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
09	SHUT IN		6831	-0-	6831	97437	166	1	5977	3	N	625	740	1			164
							688	9									
10	SHUT IN		5519	-0-	5519	102956	156	1	4796	3	N	515	551	1	1	8	127
							567	9									
11	SHUT IN		6747	-0-	6747	109703	114	1	6061	3	N	520	374	1			273
							572	9									
12	SHUT IN		9813	-0-	9813	119516	69	1	9216	3	N	480	540	1			213
							528	9									
01	SHUT IN		10404	-0-	10404	129920	9879	3	525	9	N	477	552	1			138
02	0	W	10096	-0-	10096	140016	1	1	9633	3	N	420	364	1			194
							462	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
09	6480	X	3498	-0-	-2982	-0-	718	1	2502	3	N	253	179	1	9	8	220
							278	9									
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	631	1	10822	3	N	319	359	1			180
							351	9									
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	381	1	11962	3	N	299	361	1	4	8	114
							329	9									
12	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	480	1	11143	3	N	287	161	1	9	8	231
							316	9									
01	DLQ G-10		10982	-0-	10982	22921	271	1	10424	3	N	261	362	1			130
							287	9									
*02	31969	X	9048	-0-	-22921	-0-	214	1	8583	3	N	228	180	1	8	8	170
							251	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
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	390	1	4632	3	N	263	173	1			209
							289	9									
10	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	351	1	16484	3	N	274	357	1			126
							301	9									
11	3000	N	14917	-0-	11917	11917	348	1	14335	3	N	213	181	1			158
							234	9									
12	26444	X	14527	-0-	-11917	-0-	363	1	13989	3	N	159	178	1			139
							175	9									
01	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	361	1	11956	3	N	137	171	1			105
							151	9									
*02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	324	1	10106	3	N	96					201
							106	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
09	SHUT IN		15879	-0-	15879	175774	413	1	15202	3	N	240	356	1			60
							264	9									
10	SHUT IN		13525	-0-	13525	189299	466	1	12860	3	N	181	182	1			59
							199	9									
11	SHUT IN		11006	-0-	11006	200305	449	1	10404	3	N	139					198
							153	9									
12	SHUT IN		9050	-0-	9050	209355	471	1	8465	3	N	104	177	1			125
							114	9									
01	SHUT IN		6118	-0-	6118	215473	475	1	5555	3	N	80	174	1			31
							88	9									
02	0	W	6171	-0-	6171	221644	427	1	5667	3	N	70					101
							77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213686	X	15841	-0-	-197845	-0-	15729	3	112	9	N	102					147
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	403	1	12526	3	N	57	176	1			28
							63	9									
11	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	166	1	13600	3	N	103					131
							113	9									
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15188	3	118	9	N	107	175	1			63
01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	3	1	14853	3	N	110					173
							121	9									
*02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12318	3	78	9	N	71	181	1			63

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

09	SHUT IN		3873	-0-	3873	49209	490	1	3093	3	N	264	183	1			182
							290	9									
10	SHUT IN		6944	-0-	6944	56153	525	1	6119	3	N	273	358	1			97
							300	9									
11	SHUT IN		3605	-0-	3605	59758	476	1	2944	3	N	168	180	1			85
							185	9									
12	SHUT IN		4736	-0-	4736	64494	455	1	4109	3	N	156	180	1			61
							172	9									
01	SHUT IN		8478	-0-	8478	72972	575	1	7705	3	N	180	182	1			59
							198	9									
02	0	W	3029	-0-	3029	76001	423	1	2482	3	N	113					172
							124	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

09	SHUT IN		2220	-0-	2220	76989	380	1	1396	3	N	404	175	1			372
							444	9									
10	SHUT IN		6602	-0-	6602	83591	366	1	5822	3	N	376	539	1			209
							414	9									
11	SHUT IN		9750	-0-	9750	93341	348	1	8956	3	N	405	363	1			251
							446	9									
12	SHUT IN		14618	-0-	14618	107959	415	1	13905	3	N	271	360	1			162
							298	9									
01	SHUT IN		14629	-0-	14629	122588	323	1	14139	3	N	152	181	1			133
							167	9									
02	0	W	11548	-0-	11548	134136	362	1	11055	3	N	119	175	1			77
							131	9									

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

09	SHUT IN		11828	-0-	11828	130874	407	1	11007	3	N	376	377	1			289
							414	9									
10	SHUT IN		12070	-0-	12070	142944	412	1	11252	3	N	369	369	1			289
							406	9									
11	SHUT IN		16707	-0-	16707	159651	349	1	15956	3	N	365	543	1			111
							402	9									
12	SHUT IN		15863	-0-	15863	175514	128	1	15421	3	N	285	185	1			211
							314	9									
01	SHUT IN		18262	-0-	18262	193776	17969	3	293	9	N	266	367	1			110
02	0	W	16922	-0-	16922	210698	16683	3	239	9	N	217	180	1			147

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		21220	-0-	21220	166062		20675	3	545	9	N	495	355	1			404
10	SHUT IN		18832	-0-	18832	184894		18360	3	472	9	N	429	553	1			280
11	SHUT IN		20011	-0-	20011	204905		19559	3	452	9	N	411	555	1			136
12	SHUT IN		12506	-0-	12506	217411		14	1	12213	3	N	254	181	1			209
								279	9									
01	SHUT IN		9710	-0-	9710	227121		830	1	8640	3	N	218	359	1			68
								240	9									
02	0	W	15780	-0-	15780	242901		418	1	15058	3	N	276					344
								304	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

09	241146	X	14692	-0-	-226454	-0-		14568	3	124	9	N	113	2	8			166
10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-		14337	3	92	9	N	84	178	1			72
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-		13894	3	99	9	N	90	1	8			161
12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-		13648	3	102	9	N	93	182	1	2	8	70
01	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-		13381	3	96	9	N	87					157
*02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-		11557	3	78	9	N	71	180	1	2	8	46

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

*09	32430	X	20459	-0-	-11971	-0-		20120	3	339	9	N	308	180	1			228
*10	33511	X	20431	-0-	-13080	-0-		20104	3	327	9	N	297	179	1			346
*11	32430	X	18970	-0-	-13460	-0-		18672	3	298	9	N	271	361	1			256
*12	33511	X	19066	-0-	-14445	-0-		18787	3	279	9	N	254	363	1			147
*01	33511	X	18055	-0-	-15456	-0-		17781	3	274	9	N	249	362	1			34
*02	18060	X	16519	-0-	-1541	-0-		16284	3	235	9	N	214					248

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

09	SHUT IN		17665	-0-	17665	191183		17557	3	108	9	N	98	178	1			96
10	SHUT IN		17405	-0-	17405	208588		17299	3	106	9	N	96					192
11	SHUT IN		16273	-0-	16273	224861		16164	3	109	9	N	99	179	1			112
12	SHUT IN		15806	-0-	15806	240667		15711	3	95	9	N	86					198
01	SHUT IN		15080	-0-	15080	255747		14975	3	105	9	N	95	179	1			114
02	0	W	13647	-0-	13647	269394		13567	3	80	9	N	73					187

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 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21163	3	155	9	N	141					234
10	21142	X	21002	-0-	-140	-0-	20871	3	131	9	N	119	179	1			174
11	20460	X	18525	-0-	-1935	-0-	18394	3	131	9	N	119	180	1			113
12	21142	X	17994	-0-	-3148	-0-	17873	3	121	9	N	110					223
01	21142	X	16445	-0-	-4697	-0-	16323	3	122	9	N	111	182	1			152
02	18838	X	14891	-0-	-3947	-0-	14794	3	97	9	N	88					240

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
09	SHUT IN		8033	-0-	8033	48447	396	1	7405	3	N	211	166	1			117
							232	9									
10	SHUT IN		9457	-0-	9457	57904	410	1	8819	3	N	207	166	1			158
							228	9									
11	SHUT IN		22334	-0-	22334	80238	380	1	21703	3	N	228	166	1			220
							251	9									
12	SHUT IN		24363	-0-	24363	104601	202	1	23997	3	N	149	176	1			193
							164	9									
01	SHUT IN		19145	-0-	19145	123746	398	1	18627	3	N	109	144	1			158
							120	9									
02	0	W	14793	-0-	14793	138539	424	1	14273	3	N	87					245
							96	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
09	SHUT IN		9631	-0-	9631	56792	667	1	8617	3	N	315	346	1			197
							347	9									
10	SHUT IN		9905	-0-	9905	66697	656	1	8963	3	N	260	347	1			110
							286	9									
11	SHUT IN		22827	-0-	22827	89524	637	1	21764	3	N	387	344	1			153
							426	9									
12	SHUT IN		26961	-0-	26961	116485	499	1	26164	3	N	271	350	1			74
							298	9									
01	SHUT IN		22944	-0-	22944	139429	644	1	22104	3	N	178	170	1			82
							196	9									
02	0	W	19024	-0-	19024	158453	543	1	18326	3	N	141					223
							155	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
09	SHUT IN		10057	-0-	10057	98948	528	1	8756	3	N	703	511	1			282
							773	9									
10	SHUT IN		10034	-0-	10034	108982	584	1	9043	3	N	370	513	1			139
							407	9									
11	SHUT IN		12431	-0-	12431	121413	547	1	11602	3	N	256	168	1			227
							282	9									
12	SHUT IN		14493	-0-	14493	135906	492	1	13797	3	N	185	179	1			233
							204	9									
01	SHUT IN		12595	-0-	12595	148501	566	1	11934	3	N	86	175	1			144
							95	9									
02	0	W	10963	-0-	10963	159464	571	1	10302	3	N	82					226
							90	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
09	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	17917	3	321	9	N	292	180	1			220
10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18116	3	322	9	N	293	358	1			155
11	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16616	3	296	9	N	269	176	1			248
12	DLQ G-10		15951	-0-	15951	15951	158	1	15523	3	N	245	358	1			135
							270	9									
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361	32312	95	1	15999	3	N	243	180	1			198
							267	9									
*02	46500	X	14188	-0-	-32312	-0-	201	1	13777	3	N	191	180	1			209
							210	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	421	1	19699	3	N	138					150
							152	9									
10	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	22831	3	199	9	N	181	175	1			156
11	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20852	3	161	9	N	146	178	1			124
12	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	20819	3	135	9	N	123	175	1			72
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19426	3	112	9	N	102					174
*02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17611	3	110	9	N	100	182	1			92

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
09	15030	X	14032	-0-	-998	-0-	732	1	13236	3	N	58					120
							64	9									
10	15128	X	14193	-0-	-935	-0-	671	1	13450	3	N	65					185
							72	9									
11	14520	X	12760	-0-	-1760	-0-	612	1	12069	3	N	72	180	1			77
							79	9									
12	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	713	1	13069	3	N	80					157
							88	9									
01	28157	X	14287	-0-	-13870	-0-	706	1	13489	3	N	84	184	1			57
							92	9									
*02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	618	1	11729	3	N	65					122
							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
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									
11	11850	X	3810	-0-	-8040	-0-	123	1	3679	3	N	7					110
							8	9									
12	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	550	1	1022	3	N	15					125
							17	9									
01	15080	X	13491	-0-	-1589	-0-	727	1	12689	3	N	68					193
							75	9									
*02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	554	1	11464	3	N	62	180	1			75
							68	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
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									
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	431	1	13667	3	N	27	179	1			110
							30	9									
12	DLQ G-10		14724	-0-	14724	14724	847	1	13829	3	N	44	1	8			153
							48	9									
01	22432	X	7708	-0-	-14724	-0-	554	1	7123	3	N	28					181
							31	9									
*02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	482	1	7801	3	N	36	1	8			216
							40	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

09	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	2899	3	107	9	N	97					180
10	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2809	3	116	9	N	105	1	8			284
11	5130	X	2907	-0-	-2223	-0-	2805	3	102	9	N	93	181	1	1	8	195
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2780	3	122	9	N	111	182	1	2	8	122
01	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2562	3	100	9	N	91	181	1			32
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2896	3	97	9	N	88	1	8			119

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

09	13860	X	12419	-0-	-1441	-0-	12329	3	90	9	N	82					169
10	13330	X	13008	-0-	-322	-0-	12923	3	85	9	N	77					246
11	12510	X	12474	-0-	-36	-0-	12387	3	87	9	N	79	181	1			144
12	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	11	1	9979	3	N	63	182	1			25
							69	9									
01	22242	X	12183	-0-	-10059	-0-	12106	3	77	9	N	70					95
*02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11880	3	43	9	N	39					134

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

09	18480	X	16086	-0-	-2394	-0-	15965	3	121	9	N	110	179	1	1	8	93
10	19096	X	16343	-0-	-2753	-0-	16213	3	130	9	N	118	1	8			210
11	16260	X	15425	-0-	-835	-0-	15293	3	132	9	N	120	184	1	1	8	145
12	DLQ G-10		16024	-0-	16024	16024	15897	3	127	9	N	115	179	1	1	8	80
01	30792	X	14768	-0-	-16024	-0-	14652	3	116	9	N	105					185
*02	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13350	3	101	9	N	92	183	1			94

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

09	11490	X	10717	-0-	-773	-0-	10339	3	378	9	N	344	356	1			194
10	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	10558	3	426	9	N	387	359	1			222
11	11310	X	10545	-0-	-765	-0-	10168	3	377	9	N	343	368	1			197
12	DLQ G-10		10885	-0-	10885	10885	10474	3	411	9	N	374	358	1			213
01	21228	X	10343	-0-	-10885	-0-	9970	3	373	9	N	339	358	1			194
*02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9117	3	339	9	N	308	182	1			320

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

09	18600	X	14672	-0-	-3928	-0-	14583	3	89	9	N	81					197
10	19220	X	15032	-0-	-4188	-0-	14936	3	96	9	N	87	182	1			102
11	15030	X	14683	-0-	-347	-0-	14586	3	97	9	N	88					190
12	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14560	3	84	9	N	76	183	1			83
01	29613	X	14969	-0-	-14644	-0-	14878	3	91	9	N	83					166
*02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13449	3	64	9	N	58	180	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3077	-0-	-2083	-0-	334	1	2644	3	N	90	1	8			157
							99	9									
10	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	348	1	2536	3	N	79	1	8			235
							87	9									
11	2910	X	2388	-0-	-522	-0-	361	1	1954	3	N	66	181	1	1	8	119
							73	9									
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	385	1	2083	3	N	68	2	8			185
							75	9									
01	4298	X	1755	-0-	-2543	-0-	416	1	1286	3	N	48	185	1	1	8	47
							53	9									
*02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	393	1	1805	3	N	66	1	8			112
							73	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
11	0	Z	2	-0-	2	1945	2	3			N	-0-					52
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

09	1620	X	26	-0-	-1594	-0-	26	3			N	-0-					6
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					6
11	1620	X	157	-0-	-1463	-0-	157	3			N	-0-					6
12	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					6
01	82	X	9	-0-	-73	-0-	9	3			N	-0-					6
*02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

09	390	X	314	-0-	-76	-0-	160	1	154	9	N	140	174	1			116
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	140	1	421	3	N	138	180	1			74
							152	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	478	3	136	9	N	124					198
12	DLQ G-10		703	-0-	703	703	40	1	539	3	N	113	179	1			132
							124	9									
01	1437	N	734	-0-	-703	-0-	98	1	504	3	N	120	179	1			73
							132	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	N	97					170
							107	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

09	12780	X	11957	-0-	-823	-0-	11933	3	24	9	N	22					98
10	12710	X	12231	-0-	-479	-0-	12202	3	29	9	N	26					124
11	12060	X	11638	-0-	-422	-0-	11557	3	81	9	N	74	180	1			18
12	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	11594	3	40	9	N	36					54
01	23437	X	11803	-0-	-11634	-0-	11763	3	40	9	N	36					90
*02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10373	3	65	9	N	59					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	558	1	29	9	N	26	177	1			22
10	651	X	571	-0-	-80	-0-	508	1	49	3	N	13					35
							14	9									
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	469	1	214	3	N	13					48
							14	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	582	1	39	9	N	35					83
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	735	1	46	9	N	42					125
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	1	29	9	N	26					151

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	4218	-0-	-5742	-0-	405	1	3788	3	N	23	176	1			38
							25	9									
10	9734	X	5714	-0-	-4020	-0-	521	1	5160	3	N	30					68
							33	9									
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	593	1	5162	3	N	35					103
							39	9									
12	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	588	1	4633	3	N	52					155
							57	9									
01	10921	X	5643	-0-	-5278	-0-	592	1	4996	3	N	50	180	1			25
							55	9									
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	512	1	4384	3	N	42					67
							46	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6009	-0-	-1071	-0-	5882	3	127	9	N	115	176	1			104
10	7223	X	5000	-0-	-2223	-0-	4894	3	106	9	N	96					200
11	6900	X	5038	-0-	-1862	-0-	4889	3	149	9	N	135	169	1			166
12	DLQ G-10		3744	-0-	3744	3744	3656	3	88	9	N	80					246
01	DLQ G-10		3275	-0-	3275	7019	3173	3	102	9	N	93	184	1			155
*02	10067	X	3048	-0-	-7019	-0-	2939	3	109	9	N	99					254

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8090	-0-	-1360	-0-	7944	3	146	9	N	133	181	1			49
10	9703	X	8124	-0-	-1579	-0-	7974	3	150	9	N	136					185
11	9330	X	7672	-0-	-1658	-0-	7521	3	151	9	N	137	181	1			141
12	DLQ G-10		7817	-0-	7817	7817	7656	3	161	9	N	146	181	1	1	8	105
01	DLQ G-10		7740	-0-	7740	15557	7585	3	155	9	N	141	177	1			69
*02	22811	X	7254	-0-	-15557	-0-	7105	3	149	9	N	135					204

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
09	9240	X	8686	-0-	-554	-0-	8643	3	43	9	N	39	173	1	2	8	26
10	10230	X	8293	-0-	-1937	-0-	98	1	8143	3	N	47					73
							52	9									
11	9900	X	8242	-0-	-1658	-0-	24	1	8160	3	N	53	2	8			124
							58	9									
12	DLQ G-10		6866	-0-	6866	6866	247	1	6569	3	N	45	3	8			166
							50	9									
01	13997	X	7131	-0-	-6866	-0-	186	1	6877	3	N	62	179	1			49
							68	9									
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	42	1	7192	3	N	53	4	8			98
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	600 70	1 9	9468	3	N	64	8	8			111
10	11656	X	8478	-0-	-3178	-0-	517 50	1 9	7911	3	N	45					156
11	11280	X	7317	-0-	-3963	-0-	566 53	1 9	6698	3	N	48	174	1	5	8	25
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	373 75	1 9	8074	3	N	68	12	8			81
01	11160	X	7423	-0-	-3737	-0-	434 56	1 9	6933	3	N	51					132
02	9464	X	5910	-0-	-3554	-0-	480 54	1 9	5376	3	N	49	8	8			173

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
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	423 362	1 9	13801	3	N	329	353	1			62
10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	452 282	1 9	17850	3	N	256	175	1	1	8	142
11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	349 177	1 9	18924	3	N	161					303
12	DLQ G-10		20947	-0-	20947	20947	314 188	1 9	20445	3	N	171	359	1			115
01	40430	X	19483	-0-	-20947	-0-	360 151	1 9	18972	3	N	137	181	1			71
*02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	427 97	1 9	16376	3	N	88					159

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
09	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	867 166	1 9	5378	3	N	151	167	1			78
10	8153	X	6511	-0-	-1642	-0-	885 187	1 9	5439	3	N	170	168	1	1	8	79
11	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	455 113	1 9	5418	3	N	103	1	8			181
12	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	369 95	1 9	3560	3	N	86	169	1	1	8	97
01	9301	X	5277	-0-	-4024	-0-	662 132	1 9	4483	3	N	120	163	1			54
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	583 100	1 9	2781	3	N	91	1	8			144

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
09	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4405	3	55	9	N	50					90
10	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4674	3	63	9	N	57					147
11	4710	X	4430	-0-	-280	-0-	4340	3	90	9	N	82	184	1			45
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4475	3	96	9	N	87					132
01	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4359	3	97	9	N	88	183	1			37
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3876	3	66	9	N	60					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10046	X	10046	-0-		-0-	-0-	119	1	9862	3	N	59					140
								65	9									
10	10365	X	10365	-0-		-0-	-0-	139	1	10156	3	N	64	1	8			203
								70	9									
11	10320	X	9611	-0-		-709	-0-	129	1	9416	3	N	60	182	1	1	8	80
								66	9									
12	DLQ G-10		8259	-0-		8259	8259	177	1	8020	3	N	56	1	8			135
								62	9									
01	14674	X	6415	-0-		-8259	-0-	261	1	6096	3	N	53					188
								58	9									
*02	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-	279	1	6455	3	N	54	181	1	1	8	60
								59	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. GAS	(I) 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	12690	X	11218	-0-		-1472	-0-	11152	3	66	9	N	60	1	8			104
10	13082	X	10977	-0-		-2105	-0-	10911	3	66	9	N	60					164
11	12660	X	10988	-0-		-1672	-0-	10918	3	70	9	N	64					228
12	DLQ G-10		11363	-0-		11363	11363	11290	3	73	9	N	66	182	1			112
01	23075	X	11712	-0-		-11363	-0-	11634	3	78	9	N	71					183
*02	10381	X	10381	-0-		-0-	-0-	10317	3	64	9	N	58	181	1			60

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7020	X	5684	-0-		-1336	-0-	157	1	5275	3	N	229	184	1			107
								252	9									
10	6262	X	4605	-0-		-1657	-0-	239	1	4177	3	N	172	183	1			96
								189	9									
11	5730	X	4325	-0-		-1405	-0-	219	1	3872	3	N	213	176	1			133
								234	9									
12	DLQ G-10		4888	-0-		4888	4888	237	1	4343	3	N	280	188	1	1	8	224
								308	9									
01	9873	X	4985	-0-		-4888	-0-	244	1	4547	3	N	176	173	1			227
								194	9									
*02	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	229	1	3939	3	N	152	184	1			195
								167	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6390	X	5857	-0-		-533	-0-	233	1	5327	3	N	270	186	1			168
								297	9									
10	6603	X	5819	-0-		-784	-0-	152	1	5341	3	N	296	363	1			101
								326	9									
11	6120	X	5314	-0-		-806	-0-	141	1	4883	3	N	264	178	1			187
								290	9									
12	DLQ G-10		5691	-0-		5691	5691	159	1	5177	3	N	323	371	1	1	8	138
								355	9									
01	11038	X	5347	-0-		-5691	-0-	155	1	4887	3	N	277	369	1			46
								305	9									
*02	5234	X	5234	-0-		-0-	-0-	135	1	4812	3	N	261	182	1			125
								287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	9	N	45	169	1			29
10	713	X	674	-0-	-39	-0-	602	1	72	9	N	65					94
11	780	X	755	-0-	-25	-0-	700	1	55	9	N	50					144
12	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	636	1	541	3	N	51					195
							56	9									
01	1864	X	631	-0-	-1233	-0-	617	1	14	9	N	13	177	1			31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	326	1	7009	3	N	65					136
							72	9									
10	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	297	1	7667	3	N	77	171	1			42
							85	9									
11	8640	X	8321	-0-	-319	-0-	167	1	8014	3	N	127					169
							140	9									
12	DLQ G-10		8420	-0-	8420	8420	263	1	8087	3	N	64	173	1			60
							70	9									
01	17396	X	8976	-0-	-8420	-0-	281	1	8593	3	N	93					153
							102	9									
*02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	800	1	7141	3	N	68					221
							75	9									

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	8136	-0-	-114	-0-	256	1	7770	3	N	100					154
							110	9									
10	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	270	1	7743	3	N	94	172	1			76
							103	9									
11	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	265	1	6944	3	N	85					161
							94	9									
12	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	271	1	7120	3	N	96	175	1			82
							106	9									
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15249	274	1	7366	3	N	102					184
							112	9									
*02	22137	X	6888	-0-	-15249	-0-	241	1	6568	3	N	72	173	1			83
							79	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	12873	-0-	-3687	-0-	12866	3	7	9	N	6	2	8			104
10	17112	X	12871	-0-	-4241	-0-	12858	3	13	9	N	12					116
11	16560	X	11844	-0-	-4716	-0-	11830	3	14	9	N	13	1	8			128
12	DLQ G-10		11889	-0-	11889	11889	11872	3	17	9	N	15	2	8			141
01	23551	X	11662	-0-	-11889	-0-	11645	3	17	9	N	15					156
*02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10376	3	13	9	N	12	2	8			166

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
09	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12626	3	29	9	N	26	4	8			89
10	12958	X	11678	-0-	-1280	-0-	11658	3	20	9	N	18	66	1			41
11	12750	X	9769	-0-	-2981	-0-	9735	3	34	9	N	31	3	8			69
12	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	10161	3	36	9	N	33	82	1	6	8	14
01	20090	X	9893	-0-	-10197	-0-	9860	3	33	9	N	30					44
*02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8843	3	40	9	N	36	5	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	5505	3	17	9	N	15	99	1			43
10	9610	X	5505	-0-	-4105	-0-	5484	3	21	9	N	19					62
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	60	1	5435	3	N	21					83
							23	9									
12	DLQ G-10		5260	-0-	5260	5260	86	1	5142	3	N	29	88	1	1	8	23
							32	9									
01	10768	X	5508	-0-	-5260	-0-	32	1	5448	3	N	25					48
							28	9									
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	21	1	4866	3	N	27					75
							30	9									

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
09	9900	X	8904	-0-	-996	-0-	8813	3	91	9	N	83					168
10	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	8687	3	88	9	N	80	183	1	1	8	64
11	9300	X	8516	-0-	-784	-0-	8435	3	81	9	N	74	1	8			137
*12	DLQ G-10		8314	-0-	8314	8314	8226	3	88	9	N	80	172	1	3	8	42
*01	13531	X	5217	-0-	-8314	-0-	5156	3	61	9	N	55					97
*02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6389	3	66	9	N	60	1	8			156

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
09	7830	X	6695	-0-	-1135	-0-	6457	3	238	9	N	216	185	1			159
10	7502	X	5723	-0-	-1779	-0-	5517	3	206	9	N	187					346
11	7080	X	5723	-0-	-1357	-0-	5508	3	215	9	N	195	370	1			171
12	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	5167	3	211	9	N	192	189	1	1	8	173
01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10500	883	1	4042	3	N	179	187	1			165
							197	9									
*02	14919	X	4419	-0-	-10500	-0-	808	1	3439	3	N	156	180	1			141
							172	9									

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
09	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	6387	3	132	9	N	120	179	1			110
10	7533	X	6686	-0-	-847	-0-	6544	3	142	9	N	129	178	1			61
11	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	6722	3	168	9	N	153	180	1			34
12	DLQ G-10		7045	-0-	7045	7045	6876	3	169	9	N	154	131	1	1	8	56
01	DLQ G-10		7018	-0-	7018	14063	6840	3	178	9	N	162	179	1			39
*02	20534	X	6471	-0-	-14063	-0-	6306	3	165	9	N	150					189

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
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	120	1	9845	3	N	20					171
							22	9									
10	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	204	1	10285	3	N	51	173	1			49
							56	9									
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51					100
12	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12802	3	39	9	N	35					135
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11315	3	26	9	N	24					159
*02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11156	3	48	9	N	44					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	290	1	6535	3	N	48					114
							53	9									
10	7657	X	1427	-0-	-6230	-0-	333	1	1064	3	N	27					141
							30	9									
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	291	1	7187	3	N	76	178	1			39
							84	9									
12	DLQ G-10		8962	-0-	8962	8962	306	1	8631	3	N	23					62
							25	9									
01	DLQ G-10		2174	-0-	2174	11136	287	1	1865	3	N	20					82
							22	9									
*02	13453	X	2317	-0-	-11136	-0-	299	1	1961	3	N	52					134
							57	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
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									
11	7830	X	6851	-0-	-979	-0-	282	1	6451	3	N	107	178	1			87
							118	9									
12	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	1			N	-0-					87
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	9085	326	1	8331	3	N	135					222
							149	9									
*02	17258	X	8173	-0-	-9085	-0-	241	1	7866	3	N	60	180	1			102
							66	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
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13205	3	90	9	N	82					150
10	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13519	3	109	9	N	99	1	8			248
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13139	3	97	9	N	88	182	1	1	8	153
12	DLQ G-10		14332	-0-	14332	14332	14236	3	96	9	N	87	181	1	1	8	58
01	DLQ G-10		14279	-0-	14279	28611	14194	3	85	9	N	77					135
*02	41039	X	12428	-0-	-28611	-0-	12315	3	113	9	N	103	183	1			55

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
09	10080	X	3334	-0-	-6746	-0-	599	1	2626	3	N	99					183
							109	9									
10	10416	X	3204	-0-	-7212	-0-	617	1	2454	3	N	121	172	1	1	8	131
							133	9									
11	10080	X	3516	-0-	-6564	-0-	580	1	2842	3	N	85	180	1	1	8	35
							94	9									
12	10416	X	3087	-0-	-7329	-0-	621	1	2366	3	N	91	7	8			119
							100	9									
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	616	1	1912	3	N	90	174	1	1	8	34
							99	9									
02	3276	X	2349	-0-	-927	-0-	546	1	1726	3	N	70	1	8			103
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	1319	-0-	1319	52509	426	1	893	9	N	812	703	1			212
10	0	%	1225	-0-	1225	53734	617	1	608	9	N	553	541	1	2	8	222
11	0	%	1010	-0-	1010	54744	594	1	416	9	N	378	541	1			59
12	0	%	1294	-0-	1294	56038	614	1	680	9	N	618	545	1	2	8	130
01	0		2997	-0-	2997	59035	588	1	1791	3	N	562	547	1			145
							618	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	59035					N	NO RPT					145

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		656	-0-	656	79400	324	1	332	9	N	302	368	1			104
10	SHUT IN		666	-0-	666	80066	366	1	300	9	N	273	182	1	1	8	194
11	SHUT IN		678	-0-	678	80744	290	1	388	9	N	353	369	1			178
12	SHUT IN		1813	-0-	1813	82557	267	1	570	3	N	462	363	1			277
							468	4	508	9							
01	SHUT IN		1857	-0-	1857	84414	450	1	1066	3	N	310	365	1			222
							341	9									
02	0	W	7160	-0-	7160	91574	42	1	6429	3	N	626	564	1			284
							689	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	1295	-0-	1295	47854	478	3	817	9	N	743	711	1			181
10	0	Z	1870	-0-	1870	49724	981	3	889	9	N	808	718	1			271
11	0	Z	1746	-0-	1746	51470	816	3	930	9	N	845	1062	1			54
12	0	Z	1373	-0-	1373	52843	611	3	762	9	N	693	604	1			143
01	0	Z	1209	-0-	1209	54052	444	3	765	9	N	695	722	1			116
02	0	Z	1109	-0-	1109	55161	516	3	593	9	N	539	353	1			302

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	724	1	829	3	N	117	178	1			150
							129	9									
10	3906	X	708	-0-	-3198	-0-	656	1	52	9	N	47					197
11	3780	X	426	-0-	-3354	-0-	420	1	6	9	N	5	183	1			19
12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					19
01	DLQ G-10		497	-0-	497	510	392	1	37	3	N	62					81
							68	9									
*02	2815	X	2305	-0-	-510	-0-	714	1	1368	3	N	203	175	1			109
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	744	1	5313	3	N	478	533	1			185
							526	9									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	798	1	5815	3	N	477	539	1			123
							525	9									
11	6900	X	6204	-0-	-696	-0-	710	1	5066	3	N	389	180	1			332
							428	9									
12	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	615	1	5346	3	N	368	547	1			153
							405	9									
01	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	673	1	5396	3	N	363	359	1			157
							399	9									
02	6440	X	4507	-0-	-1933	-0-	651	1	3495	3	N	328	353	1			132
							361	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
09	0	%	766	-0-	766	64000	386	1	380	9	N	345	352	1			130
10	0	%	866	-0-	866	64866	570	1	296	9	N	269	362	1	8	8	29
11	0	%	1428	-0-	1428	66294	572	1	856	9	N	778	538	1	1	8	268
12	0	%	1910	-0-	1910	68204	595	1	1315	9	N	1195	1277	1	4	8	182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	68204					N	NO RPT					182
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	68204					N	NO RPT					182

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	SHUT IN		3455	-0-	3455	85298	377	1	2416	3	N	602	541	1			277
							662	9									
10	SHUT IN		4149	-0-	4149	89447	362	1	3134	3	N	594	557	1	1	8	313
							653	9									
11	SHUT IN		4722	-0-	4722	94169	293	1	3785	3	N	585	560	1			338
							644	9									
12	SHUT IN		5011	-0-	5011	99180	193	1	2630	3	N	487	547	1			278
							1652	4	536	9							
01	SHUT IN		5935	-0-	5935	105115	5177	3	758	9	N	689	731	1			236
02	0	W	5709	-0-	5709	110824	5152	3	557	9	N	506	361	1			381

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	20298	-0-	20298	177421	124	1	19614	3	N	509	525	1			177
							560	9									
10	0	%	20352	-0-	20352	197773	145	1	19697	3	N	464	515	1	1	8	125
							510	9									
11	0	%	20603	-0-	20603	218376	12	1	20144	3	N	406	342	1			189
							447	9									
12	0	%	21038	-0-	21038	239414	91	1	20505	3	N	402	501	1			90
							442	9									
01	0	%	21328	-0-	21328	260742	20886	3	442	9	N	402	344	1			148
02	0	%	18030	-0-	18030	278772	17689	3	341	9	N	310	175	1			283

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	17300	-0-	17300	219940	125	1	16317	3	N	780	682	1			201
							858	9									
10	0	Z	13057	-0-	13057	232997	166	1	12220	3	N	610	522	1	1	8	288
							671	9									
11	0	Z	12892	-0-	12892	245889	14	1	12254	3	N	567	690	1	1	8	164
							624	9									
12	0	Z	11059	-0-	11059	256948	87	1	10462	3	N	464	537	1			91
							510	9									
01	0	Z	9840	-0-	9840	266788	9544	3	296	9	N	269	173	1			187
02	0	Z	12836	-0-	12836	279624	12228	3	608	9	N	553	517	1			223

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	18918	-0-	18918	226418	124	1	16205	3	N	2354	2085	1	1	8	441
							2589	9									
10	0	%	44045	-0-	44045	270463	168	1	40596	3	N	2983	2959	1	2	8	463
							3281	9									
11	0	%	37327	-0-	37327	307790	13	1	34811	3	N	2275	2425	1	2	8	311
							2503	9									
12	0	%	33193	-0-	33193	340983	90	1	30899	3	N	2004	1912	1	2	8	401
							2204	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	340983					N	NO RPT					401
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	340983					N	NO RPT					401

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	3579	-0-	3579	83333	325	1	2186	3	N	971	1102	1			106
							1068	9									
10	0	%	3541	-0-	3541	86874	344	1	2440	3	N	688	562	1	2	8	230
							757	9									
11	0	%	5203	-0-	5203	92077	334	1	3994	3	N	795	740	1	1	8	284
							875	9									
12	0	%	8772	-0-	8772	100849	395	1	7490	3	N	806	919	1	4	8	167
							887	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100849					N	NO RPT					167
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100849					N	NO RPT					167

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		473	-0-	473	61838	253	1	220	9	N	200	176	1			58
10	SHUT IN		764	-0-	764	62602	271	1	271	3	N	202	180	1			80
							222	9									
11	SHUT IN		533	-0-	533	63135	273	1	260	9	N	236	181	1			135
12	SHUT IN		1780	-0-	1780	64915	254	1	581	3	N	456	544	1			47
							443	4	502	9							
01	SHUT IN		7262	-0-	7262	72177	6738	3	524	9	N	476	362	1			161
02	0	W	185	-0-	185	72362	177	3	8	9	N	7					168

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		620	-0-	620	54399	256	1	364	9	N	331	359	1			123
10	SHUT IN		600	-0-	600	54999	252	1	348	9	N	316	358	1			81
11	SHUT IN		637	-0-	637	55636	243	1	394	9	N	358	178	1			261
12	SHUT IN		2101	-0-	2101	57737	294	1	1386	3	N	383	544	1			100
							421	9									
01	SHUT IN		7678	-0-	7678	65415	191	1	7134	3	N	321	369	1			52
							353	9									
02	0	W	17	-0-	17	65432	17	3			N	-0-					52

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1457	-0-	1457	52644	296	1	907	3	N	231	187	1			150
							254	9									
10	SHUT IN		1772	-0-	1772	54416	310	1	1189	3	N	248	179	1			219
							273	9									
11	SHUT IN		690	-0-	690	55106	292	1	212	3	N	169	183	1			205
							186	9									
12	SHUT IN		1827	-0-	1827	56933	289	1	1128	3	N	373	538	1			40
							410	9									
01	SHUT IN		7937	-0-	7937	64870	178	1	7431	3	N	298	178	1			160
							328	9									
02	0	W	2306	-0-	2306	67176	2164	3	142	9	N	129					289

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
09	SHUT IN		13038	-0-	13038	165541	149	1	12085	3	N	731	555	1			331
							804	9									
10	SHUT IN		13603	-0-	13603	179144	112	1	12801	3	N	627	742	1	2	8	214
							690	9									
11	SHUT IN		13401	-0-	13401	192545	94	1	12623	3	N	622	552	1			284
							684	9									
12	SHUT IN		10964	-0-	10964	203509	49	1	10400	3	N	468	558	1			194
							515	9									
01	SHUT IN		11026	-0-	11026	214535	10530	3	496	9	N	451	543	1			102
02	0	W	9618	-0-	9618	224153	21	1	9202	3	N	359	376	1			85
							395	9									

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		4606	-0-	4606	66294	451	1	3775	3	N	345	359	1			214
							380	9									
10	SHUT IN		11855	-0-	11855	78149	443	1	11020	3	N	356	362	1			208
							392	9									
11	SHUT IN		12558	-0-	12558	90707	487	1	11728	3	N	312	370	1			150
							343	9									
12	SHUT IN		10985	-0-	10985	101692	209	1	10539	3	N	215	186	1			179
							237	9									
01	SHUT IN		11565	-0-	11565	113257	11348	3	217	9	N	197	187	1			189
02	0	W	360	-0-	360	113617	27	1	325	3	N	7	177	1			19
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		19143	-0-	19143	177368	114	1	17234	3	N	1632	1558	1			209
							1795	9									
10	SHUT IN		41289	-0-	41289	218657	169	1	38691	3	N	2208	2052	1	2	8	363
							2429	9									
11	SHUT IN		32592	-0-	32592	251249	15	1	30903	3	N	1522	1570	1	1	8	314
							1674	9									
12	SHUT IN		33599	-0-	33599	284848	89	1	31856	3	N	1504	1578	1	2	8	238
							1654	9									
01	SHUT IN		31652	-0-	31652	316500	30299	3	1353	9	N	1230	1214	1			254
02	0	W	25567	-0-	25567	342067	24533	3	1034	9	N	940	693	1	1	8	500

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		8833	-0-	8833	48973	393	1	8299	3	N	128	168	1			202
							141	9									
10	SHUT IN		9976	-0-	9976	58949	422	1	9412	3	N	129	168	1			163
							142	9									
11	SHUT IN		22421	-0-	22421	81370	428	1	21739	3	N	231	170	1			224
							254	9									
12	SHUT IN		22523	-0-	22523	103893	377	1	22052	3	N	85	164	1			145
							94	9									
01	SHUT IN		17175	-0-	17175	121068	430	1	16684	3	N	55	30	1			170
							61	9									
02	0	W	15299	-0-	15299	136367	303	1	14933	3	N	57					227
							63	9									

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		767	-0-	767	33992	599	1	168	9	N	153	180	1			150
10	SHUT IN		943	-0-	943	34935	610	1	333	9	N	303	356	1	1	8	96
11	SHUT IN		791	-0-	791	35726	516	1	14	3	N	237	183	1			150
							261	9									
12	SHUT IN		3425	-0-	3425	39151	332	1	2750	3	N	312	363	1			99
							343	9									
01	SHUT IN		7161	-0-	7161	46312	334	1	6490	3	N	306	182	1			223
							337	9									
02	0	W	3230	-0-	3230	49542	522	1	2519	3	N	172	186	1			209
							189	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19681	3	42	9	N	38					191
10	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	19167	3	40	9	N	36	178	1			49
11	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18118	3	36	9	N	33					82
12	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17836	3	43	9	N	39					121
01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15601	3	31	9	N	28	110	1			39
*02	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13988	3	30	9	N	27					66

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		2279	-0-	2279	59894	1857	3	422	9	N	384	354	1			131
10	SHUT IN		2128	-0-	2128	62022	1717	3	411	9	N	374	358	1	1	8	146
11	SHUT IN		1924	-0-	1924	63946	82	1	1434	3	N	371	181	1			336
							408	9									
12	SHUT IN		4270	-0-	4270	68216	276	1	3478	3	N	469	542	1			263
							516	9									
01	SHUT IN		8586	-0-	8586	76802	15	1	7986	3	N	532	537	1			258
							585	9									
02	0	W	9803	-0-	9803	86605	9305	3	498	9	N	453	361	1			350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15827	3	55	9	N	50					183
10	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15854	3	52	9	N	47	184	1			46
11	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14936	3	53	9	N	48					94
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15287	3	51	9	N	46					140
01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14567	3	62	9	N	56	75	1			121
*02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12103	3	40	9	N	36					157

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

09	SHUT IN		10349	-0-	10349	93515	166	1	9588	3	N	541	553	1			164
							595	9									
10	SHUT IN		11957	-0-	11957	105472	208	1	11270	3	N	435	550	1	2	8	47
							479	9									
11	SHUT IN		9672	-0-	9672	115144	204	1	8951	3	N	470	354	1			163
							517	9									
12	SHUT IN		17296	-0-	17296	132440	372	1	16378	3	N	496	546	1			113
							546	9									
01	SHUT IN		16596	-0-	16596	149036	577	1	15458	3	N	510	380	1			243
							561	9									
02	0	W	12821	-0-	12821	161857	524	1	11881	3	N	378	550	1			71
							416	9									

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

09	SHUT IN		6412	-0-	6412	86114	78	1	5994	3	N	309	185	1			186
							340	9									
10	SHUT IN		7374	-0-	7374	93488	109	1	6955	3	N	282	372	1	1	8	95
							310	9									
11	SHUT IN		7670	-0-	7670	101158	165	1	7180	3	N	295	178	1			212
							325	9									
12	SHUT IN		9937	-0-	9937	111095	79	1	9568	3	N	264	361	1			115
							290	9									
01	SHUT IN		7339	-0-	7339	118434	7122	3	217	9	N	197	186	1			126
02	0	W	13767	-0-	13767	132201	13496	3	271	9	N	246	190	1			182

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

09	SHUT IN		2231	-0-	2231	58379	529	1	937	3	N	695	538	1			201
							765	9									
10	SHUT IN		2048	-0-	2048	60427	537	1	839	3	N	611	722	1			90
							672	9									
11	SHUT IN		2371	-0-	2371	62798	521	1	1161	3	N	626	547	1			169
							689	9									
12	SHUT IN		3043	-0-	3043	65841	572	1	1901	3	N	518	548	1	2	8	137
							570	9									
01	SHUT IN		3574	-0-	3574	69415	565	1	2529	3	N	436	545	1			28
							480	9									
02	0	W	3441	-0-	3441	72856	499	1	2603	3	N	308	187	1			149
							339	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1205	-0-	1205	57281	543	1	662	9	N	602	538	1			87
10	SHUT IN		1166	-0-	1166	58447	565	1	601	9	N	546	549	1			84
11	SHUT IN		1138	-0-	1138	59585	545	1	593	9	N	539	524	1			99
12	SHUT IN		6819	-0-	6819	66404	570	1	5131	3	N	1016	905	1	3	8	207
							1118	9									
01	SHUT IN		3784	-0-	3784	70188	543	1	2552	3	N	626	729	1			104
							689	9									
02	0	W	3571	-0-	3571	73759	494	1	2585	3	N	447	365	1			186
							492	9									

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

09	SHUT IN		1352	-0-	1352	58886	548	1	804	9	N	731	714	1			144
10	SHUT IN		1311	-0-	1311	60197	565	1	746	9	N	678	717	1			105
11	SHUT IN		1246	-0-	1246	61443	554	1	692	9	N	629	533	1			201
12	SHUT IN		1071	-0-	1071	62514	525	1	546	9	N	496	546	1	4	8	147
01	SHUT IN		3971	-0-	3971	66485	566	1	2402	3	N	912	906	1	2	8	151
							1003	9									
02	0	W	3502	-0-	3502	69987	513	1	2338	3	N	592	538	1	1	8	204
							651	9									

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

09	210571	X	15365	-0-	-195206	-0-	15204	3	161	9	N	146	173	1			143
10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15756	3	167	9	N	152	184	1			111
11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15136	3	164	9	N	149	176	1			84
12	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14746	3	155	9	N	141	182	1			43
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14815	3	152	9	N	138					181
*02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12914	3	123	9	N	112	172	1			121

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

09	237588	X	13566	-0-	-224022	-0-	13460	3	106	9	N	96	183	1	2	8	71
10	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13362	3	106	9	N	96					167
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13175	3	97	9	N	88	185	1	1	8	69
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13200	3	94	9	N	85	2	8			152
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12680	3	75	9	N	68	179	1			41
*02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11254	3	76	9	N	69	2	8			108

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

09	0	W	5916	-0-	5916	584441	445	1	5458	3	N	12					182
							13	9									
10	587644	X	3203	-0-	-584441	-0-	516	1	2651	3	N	33					215
							36	9									
11	5880	X	3563	-0-	-2317	-0-	343	1	3129	3	N	83	170	1			128
							91	9									
12	DLQ G-10		3445	-0-	3445	3445	594	1	2810	3	N	37					165
							41	9									
01	6541	X	3096	-0-	-3445	-0-	628	1	2433	3	N	32					197
							35	9									
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	458	1	2923	3	N	25					222
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 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
09	0	W	1749	-0-	1749	129443	346	1	1304	3	N	90	177	1			60
							99	9									
10	0	W	1542	-0-	1542	130985	363	1	1081	3	N	89					149
							98	9									
11	132412	X	1427	-0-	-130985	-0-	365	1	954	3	N	98	176	1			71
							108	9									
12	DLQ G-10		460	-0-	460	460	407	1	53	9	N	48					119
01	963	X	503	-0-	-460	-0-	385	1	118	9	N	107	177	1			49
*02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	318	1	109	3	N	91					140
							100	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

09	0	W	13874	-0-	13874	995596	13812	3	62	9	N	56					206
10	0	W	14570	-0-	14570	1010166	14506	3	64	9	N	58					264
11	1024051	X	13885	-0-	-1010166	-0-	13798	3	87	9	N	79	182	1			161
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14469	3	79	9	N	72					233
01	14849	X	14554	-0-	-295	-0-	14455	3	99	9	N	90	184	1			139
02	13160	X	12953	-0-	-207	-0-	12896	3	57	9	N	52					191

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

09	0	W	4590	-0-	4590	733414	111	1	4448	3	N	28					101
							31	9									
10	0	W	6026	-0-	6026	739440	259	1	5715	3	N	47					148
							52	9									
11	745396	X	5956	-0-	-739440	-0-	296	1	5603	3	N	52					200
							57	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5577	3	N	55	181	1			74
							61	9									
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	228	1	6020	3	N	52					126
							57	9									
02	5572	X	5129	-0-	-443	-0-	230	1	4847	3	N	47					173
							52	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	215	1	607	3	N	52					95
							57	9									
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	204	1	42	3	N	32					127
							35	9									
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	207	1	60	3	N	25					152
							28	9									
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	255	1	321	3	N	25					177
							28	9									
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	259	1	755	3	N	91	178	1			90
							100	9									
*02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	877	3	N	79					169
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	13581	-0-	13581	1048161	13501	3	80	9	N	73					185
10	0	W	12435	-0-	12435	1060596	48	1	12348	3	N	35	185	1			35
							39	9									
11	1073930	X	13334	-0-	-1060596	-0-	13233	3	101	9	N	92					127
12	DLQ G-10		14000	-0-	14000	14000	13858	3	142	9	N	129	181	1			75
01	28982	X	14982	-0-	-14000	-0-	14891	3	91	9	N	83					158
*02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11141	3	103	9	N	94	182	1			70

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
09	0	W	6880	-0-	6880	644717	167	1	6654	3	N	54					143
							59	9									
10	0	W	7207	-0-	7207	651924	15	1	7155	3	N	34					177
							37	9									
11	659945	X	8021	-0-	-651924	-0-	7943	3	78	9	N	71	178	1			70
12	DLQ G-10		6302	-0-	6302	6302	6240	3	62	9	N	56					126
01	8274	X	1972	-0-	-6302	-0-	13	1	1950	3	N	8					134
							9	9									
*02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2	1	7258	3	N	50					184
							55	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
09	8310	X	2512	-0-	-5798	-0-	594	1	1773	3	N	132	164	1			64
							145	9									
10	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	607	1	1730	3	N	128	2	8			190
							141	9									
11	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	587	1	2288	3	N	98	169	1	1	8	118
							108	9									
12	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	616	1	1779	3	N	123	176	1	9	8	56
							135	9									
01	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4917	618	1	1646	3	N	112	1	8			167
							123	9									
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	6818	562	1	1232	3	N	97	171	1	1	8	92
							107	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					141
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1648	3	30	9	N	27					168
*02	600	N	-0-	-0-	-600	1078					N	36					204

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
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					145
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	565	3	201	9	N	183	166	1	1	8	161
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	3	106	9	N	96	171	1			86
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	681	3	97	9	N	88					174
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	556	3	83	9	N	75					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	792	3	224	9	N	204	179	1	1	8	112
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1157	3	223	9	N	203	177	1	1	8	137
12	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1370	3	180	9	N	164	176	1	1	8	124
01	3042	X	1492	-0-	-1550	-0-	1339	3	153	9	N	139					263
*02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	756	3	97	9	N	88	173	1			178

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
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	800	3	80	9	N	73					132
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	245	3	69	9	N	63					195
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	215	3	114	9	N	104	166	1			133
12	DLQ G-10		337	-0-	337	337	258	3	79	9	N	72	107	1			98
01	774	X	437	-0-	-337	-0-	353	3	84	9	N	76					174
*02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	258	3	64	9	N	58					232

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
09	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	20861	3	144	9	N	131	177	1			92
10	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20360	3	143	9	N	130	175	1			47
11	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18477	3	129	9	N	117					164
12	DLQ G-10		18664	-0-	18664	18664	18531	3	133	9	N	121	181	1			104
01	DLQ G-10		17283	-0-	17283	35947	17180	3	103	9	N	94					198
02	DLQ G-10		15033	-0-	15033	50980	14947	3	86	9	N	78	180	1			96

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
09	SHUT IN		14935	-0-	14935	265498	14653	3	282	9	N	256	169	1			187
10	281018	X	15520	-0-	-265498	-0-	15195	3	325	9	N	295	362	1			120
11	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20324	3	347	9	N	315	351	1			84
12	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19368	3	303	9	N	275	175	1			184
01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18280	3	242	9	N	220	178	1			226
*02	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17222	3	200	9	N	182	182	1			226

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
09	0	%	13651	-0-	13651	100008	328	1	12568	3	N	686	855	1			108
							755	9									
10	0	%	11259	-0-	11259	111267	402	1	10376	3	N	437	340	1	1	8	204
							481	9									
11	0	%	10027	-0-	10027	121294	81	1	9639	3	N	279	345	1			138
							307	9									
12	0	%	9273	-0-	9273	130567	8966	3	307	9	N	279	177	1	1	8	239
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	130567					N	NO RPT					239
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	130567					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

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
09	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	549	1	44794	3	N	2057	1915	1	1	8	371
							2263	9									
10	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	19	1	64508	3	N	2189	2268	1	4	8	288
							2408	9									
11	48114	X	48114	-0-	-0-	-0-	312	1	46245	3	N	1415	1554	1	2	8	147
							1557	9									
12	DLQ G-10		44418	-0-	44418	44418	8	1	43078	3	N	1211	1183	1	3	8	172
							1332	9									
01	DLQ G-10		36010	-0-	36010	80428	35003	3	1007	9	N	915	708	1			379
02	DLQ G-10		29331	-0-	29331	109759	28504	3	827	9	N	752	698	1	1	8	432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 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
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	179	1			62
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	N	40					102
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2256	3	90	9	N	82					184
12	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	1925	3	57	9	N	52					236
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3660	1636	3	42	9	N	38	177	1			97
*02	4886	X	1226	-0-	-3660	-0-	1226	3			N	-0-					97

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	565	1	3737	3	N	31	177	1			18
							34	9									
10	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	725	1	3322	3	N	26					44
							29	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	863	1	3421	3	N	67					111
							74	9									
12	DLQ G-10		5771	-0-	5771	5771	58	1	5630	3	N	75					186
							83	9									
01	DLQ G-10		6740	-0-	6740	12511	29	1	6626	3	N	77	181	1			82
							85	9									
*02	19467	X	6956	-0-	-12511	-0-	6858	3	98	9	N	89					171

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	558	1	8232	3	N	212	173	1	2	8	150
							233	9									
10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	571	1	8513	3	N	200					350
							220	9									
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	778	1	8307	3	N	202	361	1	1	8	190
							222	9									
12	DLQ G-10		9650	-0-	9650	9650	373	1	9050	3	N	206	179	1	2	8	215
							227	9									
01	DLQ G-10		8961	-0-	8961	18611	378	1	8383	3	N	182	183	1			214
							200	9									
*02	27723	X	9112	-0-	-18611	-0-	360	1	8550	3	N	184	183	1	2	8	213
							202	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

09	0	W	1947	-0-	1947	36972	1918	3	29	9	N	26					39
10	0	W	1483	-0-	1483	38455	1461	3	22	9	N	20					59
11	0	W	1000	-0-	1000	39455	988	3	12	9	N	11					70
12	40274	X	819	-0-	-39455	-0-	795	3	24	9	N	22					92
01	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	1026	3	19	9	N	17					109
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	428	3	8	9	N	7					116

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	312	1	5662	3	N	252	176	1	2	8	182
							277	9									
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6256	3	N	219	181	1			220
							241	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	483	1	6493	3	N	219	363	1	1	8	75
							241	9									
12	DLQ G-10		8109	-0-	8109	8109	238	1	7622	3	N	226	181	1	2	8	118
							249	9									
01	DLQ G-10		8550	-0-	8550	16659	224	1	8081	3	N	223	181	1			160
							245	9									
*02	24733	X	8074	-0-	-16659	-0-	200	1	7669	3	N	186	182	1	2	8	162
							205	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9939	-0-		9939	30414	288	1	9069	3	N	529	528	1			114
								582	9									
10	0	W	21820	-0-		21820	52234	366	1	20997	3	N	415	357	1			172
								457	9									
11	0	W	14690	-0-		14690	66924	327	1	14088	3	N	250	357	1			65
								275	9									
12	0	W	12876	-0-		12876	79800	324	1	12291	3	N	237	182	1			120
								261	9									
01	0	W	11627	-0-		11627	91427	348	1	11029	3	N	227	184	1			163
								250	9									
02	0	W	9547	-0-		9547	100974	303	1	9055	3	N	172	181	1			154
								189	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

09	32700	X	12566	-0-		-20134	-0-	12210	3	356	9	N	324	341	1			219
10	33790	X	12470	-0-		-21320	-0-	12118	3	352	9	N	320	335	1			204
11	32700	X	11773	-0-		-20927	-0-	11430	3	343	9	N	312	351	1			165
12	33790	X	11908	-0-		-21882	-0-	11516	3	392	9	N	356	240	1			281
01	33790	X	11395	-0-		-22395	-0-	11069	3	326	9	N	296	355	1			222
02	30520	X	10252	-0-		-20268	-0-	10022	3	230	9	N	209	177	1			254

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

09	SHUT IN		509	-0-		509	17735	130	1	204	3	N	159	187	1			12
								175	9									
10	SHUT IN		267	-0-		267	18002	257	1	10	9	N	9	9	8			12
11	SHUT IN		1981	-0-		1981	19983	604	1	204	3	N	1066	911	1	4	8	163
								1173	9									
12	SHUT IN		1600	-0-		1600	21583	601	1	155	3	N	767	718	1	10	8	202
								844	9									
01	SHUT IN		4357	-0-		4357	25940	609	1	3000	3	N	680	739	1	1	8	142
								748	9									
02	SHUT IN		5106	-0-		5106	31046	552	1	4045	3	N	463	360	1	1	8	244
								509	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

09	25650	X	10270	-0-		-15380	-0-	580	1	9523	3	N	152					196
								167	9									
10	26505	X	9052	-0-		-17453	-0-	336	1	8594	3	N	111	170	1	1	8	136
								122	9									
11	25650	X	9188	-0-		-16462	-0-	339	1	8711	3	N	125	172	1			89
								138	9									
12	DLQ G-10		5245	-0-		5245	5245	206	1	4959	3	N	73					162
								80	9									
01	DLQ G-10		5085	-0-		5085	10330	221	1	4790	3	N	67	183	1			46
								74	9									
02	DLQ G-10		6241	-0-		6241	16571	292	1	5853	3	N	87					133
								96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2156	-0-	2156	33534	263	1	421	3	N	1338	1249	1			151
							1472	9									
10	SHUT IN		2521	-0-	2521	36055	264	1	1228	3	N	935	900	1	2	8	184
							1029	9									
11	SHUT IN		9680	-0-	9680	45735	256	1	8221	3	N	1094	1087	1			191
							1203	9									
12	SHUT IN		20075	-0-	20075	65810	268	1	18885	3	N	838	899	1			130
							922	9									
01	SHUT IN		21081	-0-	21081	86891	295	1	20332	3	N	413	365	1			178
							454	9									
02	SHUT IN		18212	-0-	18212	105103	207	1	17698	3	N	279	356	1			101
							307	9									

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
09	0	W	526	-0-	526	38393	471	1	55	9	N	50	178	1			61
10	0	W	905	-0-	905	39298	297	1	608	9	N	553	181	1	15	8	418
11	0	W	6056	-0-	6056	45354	576	1	3393	3	N	1897	1997	1			318
							2087	9									
12	0	W	13629	-0-	13629	58983	474	1	5661	3	N	1276	1453	1			141
							6090	4	1404	9							
01	0	W	10221	-0-	10221	69204	388	1	8746	3	N	988	901	1			228
							1087	9									
02	0	W	9641	-0-	9641	78845	311	1	8330	3	N	909	729	1			408
							1000	9									

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
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					241
10	2511	X	1832	-0-	-679	-0-	1832	3			N	-0-					241
11	2640	X	1671	-0-	-969	-0-	1671	3			N	-0-					241
12	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	1571	3			N	-0-					241
01	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3166	1595	3			N	-0-					241
*02	600	N	1210	-0-	610	3776	1210	3			N	-0-					241

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
*09	14B2 EXT		390	-0-	390	781	288	1	102	9	N	93					150
10	14B2 EXT		406	-0-	406	1187	296	1	110	9	N	100	173	1			77
11	14B2 EXT		395	-0-	395	1582	294	1	101	9	N	92					169
12	14B2 EXT		379	-0-	379	1961	299	1	80	9	N	73	173	1	1	8	68
*01	2316	X	355	-0-	-1961	-0-	285	1	70	9	N	64					132
*02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	268	1	72	9	N	65					197

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
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	2821	3	N	290	335	1			47
							319	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	413	1	3047	3	N	297	169	1	1	8	174
							327	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3400	3	N	313	333	1			154
							344	9									
12	DLQ G-10		4010	-0-	4010	4010	403	1	3237	3	N	336	336	1	1	8	153
							370	9									
01	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8002	375	1	3270	3	N	315	332	1			136
							347	9									
*02	11662	X	3660	-0-	-8002	-0-	365	1	2972	3	N	294	171	1			259
							323	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	868	1	36	9	N	33					107
10	930	X	910	-0-	-20	-0-	876	1	34	9	N	31	1	8			137
11	900	X	890	-0-	-10	-0-	844	1	46	9	N	42	170	1	1	8	8
12	DLQ G-10		928	-0-	928	928	897	1	31	9	N	28	2	8			34
01	DLQ G-10		898	-0-	898	1826	862	1	36	9	N	33					67
*02	600	N	795	-0-	195	2021	769	1	26	9	N	24	1	8			90

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
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1967	3	69	9	N	63					135
10	4123	X	1287	-0-	-2836	-0-	1223	3	64	9	N	58					193
11	3990	X	828	-0-	-3162	-0-	762	3	66	9	N	60	172	1			81
12	DLQ G-10		863	-0-	863	863	780	3	83	9	N	75					156
01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1899	971	3	65	9	N	59	169	1			46
*02	2571	X	672	-0-	-1899	-0-	637	3	35	9	N	32					78

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
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3112	3	96	9	N	87					188
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	3	25	9	N	23					211
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3208	3	111	9	N	101	172	1	1	8	139
12	DLQ G-10		3065	-0-	3065	3065	3050	3	15	9	N	14					153
01	DLQ G-10		3454	-0-	3454	6519	3353	3	101	9	N	92	171	1			74
*02	9472	X	2953	-0-	-6519	-0-	2851	3	102	9	N	93					167

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
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	289	1	1482	3	N	48					114
							53	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	3	N	50	1	8			163
							55	9									
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1670	3	N	52	172	1	1	8	42
							57	9									
12	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	298	1	1775	3	N	53	1	8			94
							58	9									
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3992	282	1	1523	3	N	51					145
							56	9									
*02	5937	X	1945	-0-	-3992	-0-	265	1	1632	3	N	44	1	8			188
							48	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1331	-0-	1331	27961	484	1	847	9	N	770	713	1			174
10	0	W	772	-0-	772	28733	296	1	476	9	N	433	354	1	10	8	243
11	0	W	2329	-0-	2329	31062	467	1	703	3	N	1054	1081	1			216
							1159	9									
12	0	W	1467	-0-	1467	32529	491	1	335	4	N	583	725	1			74
							641	9									
01	0	W	848	-0-	848	33377	561	1	287	9	N	261	180	1			155
*02	34200	X	823	-0-	-33377	-0-	480	1	343	9	N	312	350	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		4121	-0-		4121	58229	566	1	1127	3	N	2207	2153	1			282
								2428	9									
10	SHUT IN		1354	-0-		1354	59583	188	1	393	3	N	703	881	1	1	8	103
								773	9									
11	SHUT IN		1583	-0-		1583	61166	212	1	344	3	N	934	715	1			322
								1027	9									
12	SHUT IN		12410	-0-		12410	73576	617	1	2662	3	N	2728	2885	1			165
								6130	4	3001	9							
01	SHUT IN		4416	-0-		4416	77992	548	1	2817	3	N	955	1090	1	1	8	29
								1051	9									
02	SHUT IN		3073	-0-		3073	81065	298	1	2002	3	N	703	538	1			194
								773	9									

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		1149	-0-		1149	22011	338	1	811	9	N	737	706	1			130
10	SHUT IN		2096	-0-		2096	24107	273	1	985	3	N	762	711	1	3	8	178
								838	9									
11	SHUT IN		11459	-0-		11459	35566	263	1	10068	3	N	1025	1084	1			119
								1128	9									
12	SHUT IN		22348	-0-		22348	57914	225	1	21296	3	N	752	725	1			146
								827	9									
01	SHUT IN		18138	-0-		18138	76052	239	1	17380	3	N	472	529	1			89
								519	9									
02	SHUT IN		7236	-0-		7236	83288	253	1	6686	3	N	270	183	1			176
								297	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		2008	-0-		2008	51049	534	1	73	3	N	1274	1251	1			112
								1401	9									
10	SHUT IN		2637	-0-		2637	53686	651	1	733	3	N	1139	1078	1	2	8	171
								1253	9									
11	SHUT IN		4592	-0-		4592	58278	550	1	2885	3	N	1052	1084	1			139
								1157	9									
12	SHUT IN		7149	-0-		7149	65427	430	1	2576	3	N	728	721	1			146
								3342	4	801	9							
01	SHUT IN		3396	-0-		3396	68823	368	1	2386	3	N	584	550	1			180
								642	9									
02	SHUT IN		4083	-0-		4083	72906	382	1	3027	3	N	613	542	1			251
								674	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1007	-0-		1007	27214	594	1	413	9	N	375	360	1			73
10	SHUT IN		1445	-0-		1445	28659	711	1	734	9	N	667	535	1	3	8	202
11	SHUT IN		6590	-0-		6590	35249	750	1	4929	3	N	828	737	1			293
								911	9									
12	SHUT IN		18296	-0-		18296	53545	397	1	17142	3	N	688	885	1			96
								757	9									
01	SHUT IN		21783	-0-		21783	75328	344	1	20931	3	N	462	359	1			199
								508	9									
02	SHUT IN		15570	-0-		15570	90898	280	1	14951	3	N	308	364	1			143
								339	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 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
09	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	612	1	26332	3	N	744	708	1	1	8	285
							818	9									
10	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	192	1	22749	3	N	652	530	1	2	8	405
							717	9									
11	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	24820	3	638	9	N	580	713	1	1	8	271
12	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18364	3	550	9	N	500	714	1	3	8	54
01	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	22616	3	596	9	N	542	360	1	2	8	234
*02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	20911	3	462	9	N	420	351	1	2	8	301

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	464	1	24645	3	N	185	179	1			108
							204	9									
10	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	107	1	24444	3	N	198	177	1			129
							218	9									
11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	21244	3	164	9	N	149	181	1			97
12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18586	3	166	9	N	151	176	1			72
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	3	36	9	N	33					105
02	3500	X	370	-0-	-3130	-0-	369	1	1	9	N	1					106

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	25971	3	273	9	N	248	336	1			155
10	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24241	3	245	9	N	223	182	1			196
11	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	19579	3	264	9	N	240	356	1			80
12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20078	3	252	9	N	229					309
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18710	3	213	9	N	194	182	1			321
*02	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	19492	3	191	9	N	174	357	1			138

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2048	-0-	2048	22577	542	1	547	3	N	872	716	1			303
							959	9									
10	0	W	1775	-0-	1775	24352	684	1	257	3	N	758	908	1	3	8	150
							834	9									
11	0	W	2893	-0-	2893	27245	567	1	1611	3	N	650	712	1			88
							715	9									
12	0	W	5057	-0-	5057	32302	704	1	1991	3	N	676	715	1			49
							1618	4	744	9							
01	0	W	3434	-0-	3434	35736	743	1	2065	3	N	569	546	1			72
							626	9									
02	0	W	931	-0-	931	36667	494	1	155	3	N	256	176	1			152
							282	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2026	-0-	2026	191694	271	1	1693	3	N	56					178
							62	9									
10	0	W	2058	-0-	2058	193752	307	1	1678	3	N	66	171	1	1	8	72
							73	9									
11	195857	X	2105	-0-	-193752	-0-	272	1	1755	3	N	71					143
							78	9									
12	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	301	1	1771	3	N	100	168	1	1	8	74
							110	9									
01	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	288	1	1732	3	N	74					148
							81	9									
02	1960	X	1896	-0-	-64	-0-	279	1	1551	3	N	60					208
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	9674	-0-		9674	732189	469	1	8948	3	N	234	323	1			93
								257	9									
10	0	W	9856	-0-		9856	742045	481	1	9096	3	N	254	170	1	1	8	176
								279	9									
11	0	W	9729	-0-		9729	751774	471	1	8965	3	N	266	341	1	1	8	100
								293	9									
12	761910	X	10136	-0-		-751774	-0-	490	1	9367	3	N	254	173	1	2	8	179
								279	9									
01	10181	X	10181	-0-		-0-	-0-	495	1	9396	3	N	264	169	1			274
								290	9									
*02	9250	X	9250	-0-		-0-	-0-	425	1	8569	3	N	233	332	1	1	8	174
								256	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	5008	-0-		5008	630411	528	1	4324	3	N	142					197
								156	9									
10	0	W	5214	-0-		5214	635625	653	1	4384	3	N	161	333	1	1	8	24
								177	9									
11	0	W	5513	-0-		5513	641138	609	1	4720	3	N	167	1	8			190
								184	9									
12	647174	X	6036	-0-		-641138	-0-	434	1	5363	3	N	217	341	1	2	8	64
								239	9									
01	6107	X	6092	-0-		-15	-0-	79	1	5796	3	N	197					261
								217	9									
*02	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	130	1	5037	3	N	151	168	1	1	8	243
								166	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9254	X	9254	-0-		-0-	-0-	263	1	8823	3	N	153	178	1			110
								168	9									
10	11381	X	11381	-0-		-0-	-0-	11160	3	221	9	N	201	176	1			135
11	11009	X	11009	-0-		-0-	-0-	10808	3	201	9	N	183	180	1			138
12	11208	X	11208	-0-		-0-	-0-	11006	3	202	9	N	184	182	1			140
01	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-	10680	3	186	9	N	169	179	1			130
*02	9751	X	9751	-0-		-0-	-0-	9582	3	169	9	N	154	184	1			100

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	4570	-0-		4570	447821	407	1	3989	3	N	158	176	1			94
								174	9									
10	452373	X	4552	-0-		-447821	-0-	408	1	3975	3	N	154	185	1			63
								169	9									
11	6150	X	4405	-0-		-1745	-0-	451	1	3772	3	N	165					228
								182	9									
12	6355	X	4828	-0-		-1527	-0-	456	1	4195	3	N	161	178	1			211
								177	9									
01	4712	X	4583	-0-		-129	-0-	478	1	3944	3	N	146	177	1			180
								161	9									
02	4256	X	4142	-0-		-114	-0-	451	1	3535	3	N	142	183	1			139
								156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9393	-0-	9393	952163	315	1	8451	3	N	570	353	1			388
							627	9									
10	0	W	10471	-0-	10471	962634	338	1	9491	3	N	584	709	1	1	8	262
							642	9									
11	0	W	10342	-0-	10342	972976	273	1	9445	3	N	567	541	1			288
							624	9									
12	983860	X	10884	-0-	-972976	-0-	282	1	10006	3	N	542	714	1	1	8	115
							596	9									
01	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	252	1	11310	3	N	594	539	1			170
							653	9									
*02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	189	1	10211	3	N	487	360	1			297
							536	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5976	-0-	5976	472841	139	1	5715	3	N	111	179	1			100
							122	9									
10	0	W	6540	-0-	6540	479381	137	1	6269	3	N	122	185	1			37
							134	9									
11	0	W	6793	-0-	6793	486174	146	1	6509	3	N	125					162
							138	9									
12	493150	X	6976	-0-	-486174	-0-	150	1	6686	3	N	127	180	1			109
							140	9									
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	158	1	6536	3	N	128	181	1			56
							141	9									
02	6328	X	6209	-0-	-119	-0-	154	1	5930	3	N	114					170
							125	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5621	-0-	5621	451694	205	1	5267	3	N	135	181	1			188
							149	9									
10	0	W	6221	-0-	6221	457915	243	1	5773	3	N	186	181	1			193
							205	9									
11	0	W	6283	-0-	6283	464198	234	1	5847	3	N	184	186	1			191
							202	9									
12	470234	X	6036	-0-	-464198	-0-	251	1	5602	3	N	166	181	1			176
							183	9									
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	273	1	5354	3	N	143	180	1			139
							157	9									
02	5852	X	4219	-0-	-1633	-0-	292	1	3814	3	N	103					242
							113	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4232	-0-	4232	407730	309	1	3831	3	N	84					200
							92	9									
10	0	W	4696	-0-	4696	412426	375	1	4169	3	N	138	176	1			162
							152	9									
11	0	W	4494	-0-	4494	416920	366	1	3981	3	N	134	180	1			116
							147	9									
12	421330	X	4410	-0-	-416920	-0-	369	1	3898	3	N	130	184	1	1	8	61
							143	9									
01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	342	1	3895	3	N	132					193
							145	9									
02	4228	X	3757	-0-	-471	-0-	256	1	3369	3	N	120	182	1			131
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 1 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
11	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
12	267870	X	-0-	-0-	-267870	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	W	1379	-0-	1379	236846	1203	3	176	9	N	160	170	1	1	8	132
10	0	W	1669	-0-	1669	238515	1442	3	227	9	N	206	17	1	1	8	320
11	0	W	1538	-0-	1538	240053	1315	3	223	9	N	203	338	1	1	8	184
12	0	W	1390	-0-	1390	241443	1269	3	121	9	N	110	160	1	1	8	133
01	0	W	1990	-0-	1990	243433	1811	3	179	9	N	163					296
*02	244536	X	1103	-0-	-243433	-0-	957	3	146	9	N	133					429

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	358	-0-	358	116409	358	3			N	-0-					130
10	0	W	328	-0-	328	116737	328	3			N	-0-					130
11	3000	N	533	-0-	-2467	114270	472	3	61	9	N	55	1	8			184
12	3100	N	1906	-0-	-1194	113076	1419	3	487	9	N	443	515	1	3	8	109
01	3100	N	1362	-0-	-1738	111338	1138	3	224	9	N	204	170	1			143
*02	2800	N	976	-0-	-1824	109514	851	3	125	9	N	114	165	1			92

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 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
09	0	W	1827	-0-	1827	140928	566	1	1056	3	N	186	163	1			94
							205	9									
10	0	W	1771	-0-	1771	142699	595	1	993	3	N	166	163	1	1	8	96
							183	9									
11	145175	X	2476	-0-	-142699	-0-	494	1	1786	3	N	178	1	8			273
							196	9									
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	539	1	1820	3	N	147	171	1	1	8	248
							162	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	515	1	3458	3	N	136	167	1			217
							150	9									
02	2324	X	2129	-0-	-195	-0-	359	1	1626	3	N	131	170	1	1	8	177
							144	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 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
09	0	W	4238	-0-	4238	219713	595	1	3393	3	N	227	162	1			230
							250	9									
10	0	W	4302	-0-	4302	224015	615	1	3464	3	N	203	337	1	1	8	95
							223	9									
11	0	W	3397	-0-	3397	227412	517	1	2659	3	N	201	173	1	1	8	122
							221	9									
12	230687	X	3275	-0-	-227412	-0-	495	1	2596	3	N	167	179	1	1	8	109
							184	9									
01	4495	X	1642	-0-	-2853	-0-	520	1	1048	3	N	67					176
							74	9									
02	3948	X	1740	-0-	-2208	-0-	96	1	1644	3	N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1113	-0-	1113	83549	576	1	519	3	N	16					21
							18	9									
10	0	W	1055	-0-	1055	84604	588	1	457	3	N	9					30
							10	9									
11	0	W	378	-0-	378	84982	249	1	128	3	N	1					31
							1	9									
12	85839	X	857	-0-	-84982	-0-	256	1	591	3	N	9					40
							10	9									
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	579	1	623	3	N	34					74
							37	9									
*02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	482	1	596	3	N	24					98
							26	9									

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
09	0	W	1523	-0-	1523	153516	892	1	606	3	N	23					137
							25	9									
10	0	W	1355	-0-	1355	154871	927	1	410	3	N	16	1	8			152
							18	9									
11	0	W	769	-0-	769	155640	757	1	12	9	N	11	1	8			162
12	156589	X	949	-0-	-155640	-0-	939	1	10	9	N	9	1	8			170
01	1829	X	1045	-0-	-784	-0-	1013	1	32	9	N	29					199
02	1428	X	922	-0-	-506	-0-	902	1	20	9	N	18	166	1			51

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	316	-0-	316	137173	3	1	313	3	N	-0-					28
10	0	W	378	-0-	378	137551	378	3			N	-0-					28
11	0	W	477	-0-	477	138028	477	3			N	-0-					28
12	138645	X	617	-0-	-138028	-0-	617	3			N	-0-					28
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					28

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1156	-0-	1156	125701	801	1	253	3	N	93					131
							102	9									
10	0	W	944	-0-	944	126645	850	1	94	9	N	85	173	1			43
11	0	W	768	-0-	768	127413	684	1	84	9	N	76					119
12	128325	X	912	-0-	-127413	-0-	842	1	70	9	N	64	167	1			16
01	1333	X	814	-0-	-519	-0-	746	1	68	9	N	62					78
02	1092	X	771	-0-	-321	-0-	683	1	88	9	N	80					158

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1463	-0-	1463	186716	378	1	1011	3	N	67					219
							74	9									
10	0	W	1591	-0-	1591	188307	498	1	972	3	N	110	172	1			157
							121	9									
11	0	W	1385	-0-	1385	189692	490	1	774	3	N	110	172	1			95
							121	9									
12	191121	X	1429	-0-	-189692	-0-	562	1	787	3	N	73					168
							80	9									
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	535	1	1205	3	N	57					225
							63	9									
02	1428	X	1059	-0-	-369	-0-	518	1	476	3	N	59					284
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2744	-0-	2744	195303	2437	3	307	9	N	279	336	1			173
10	0	W	3211	-0-	3211	198514	2851	3	360	9	N	327	340	1	1	8	159
11	0	W	2396	-0-	2396	200910	1988	3	408	9	N	371	342	1	1	8	187
12	204156	X	3246	-0-	-200910	-0-	2887	3	359	9	N	326	345	1	2	8	166
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	2781	3	321	9	N	292	336	1			122
02	2912	X	2795	-0-	-117	-0-	2478	3	317	9	N	288	167	1	1	8	242

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
09	0	W	2016	-0-	2016	176568	393	1	1262	3	N	328	332	1			205
							361	9									
10	0	W	1572	-0-	1572	178140	401	1	918	3	N	230	335	1	1	8	99
							253	9									
11	0	W	2366	-0-	2366	180506	398	1	1698	3	N	245	166	1	1	8	177
							270	9									
12	184144	X	3638	-0-	-180506	-0-	410	1	2899	3	N	299	334	1	1	8	141
							329	9									
01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	403	1	1701	3	N	249	167	1			223
							274	9									
02	2212	X	2039	-0-	-173	-0-	324	1	1489	3	N	205	174	1			254
							226	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 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
09	0	W	14	-0-	14	202103	14	3			N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	202103					N	-0-					13
11	0	W	483	-0-	483	202586	355	1	128	9	N	116	1	8			128
12	204070	X	1484	-0-	-202586	-0-	511	1	564	3	N	372	330	1	2	8	168
							409	9									
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	761	1	367	3	N	328	172	1			324
							361	9									
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	671	1	1798	3	N	321	333	1	1	8	311
							353	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 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
09	0	W	4965	-0-	4965	213913	170	1	4736	3	N	54					97
							59	9									
10	0	W	5023	-0-	5023	218936	225	1	4754	3	N	40					137
							44	9									
11	0	W	4943	-0-	4943	223879	192	1	4709	3	N	38					175
							42	9									
12	228901	X	5022	-0-	-223879	-0-	193	1	4777	3	N	47	175	1			47
							52	9									
01	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	163	1	4442	3	N	41					88
							45	9									
02	4648	X	4271	-0-	-377	-0-	201	1	4027	3	N	39					127
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	15678	-0-		15678	839435	816	1	14761	3	N	92					179
								101	9									
10	0	W	15816	-0-		15816	855251	747	1	14967	3	N	93	180	1			92
								102	9									
11	0	W	14727	-0-		14727	869978	705	1	13912	3	N	100					192
								110	9									
12	884781	X	14803	-0-		-869978	-0-	760	1	13925	3	N	107	182	1			117
								118	9									
01	16616	X	14390	-0-		-2226	-0-	706	1	13489	3	N	177	184	1			110
								195	9									
02	14644	X	12792	-0-		-1852	-0-	634	1	12042	3	N	105	178	1			37
								116	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	10789	-0-		10789	809810	372	1	10360	3	N	52	174	1			58
								57	9									
10	0	W	10977	-0-		10977	820787	396	1	10511	3	N	64					122
								70	9									
11	827173	X	6386	-0-		-820787	-0-	194	1	6155	3	N	34					156
								37	9									
12	15286	X	15286	-0-		-0-	-0-	879	1	14344	3	N	57	179	1			34
								63	9									
01	12560	X	12560	-0-		-0-	-0-	636	1	11854	3	N	64					98
								70	9									
*02	11805	X	11805	-0-		-0-	-0-	541	1	11202	3	N	56					154
								62	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. GAS	(I) 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	W	9766	-0-		9766	792851	279	1	9192	3	N	268	177	1			306
								295	9									
10	0	W	10917	-0-		10917	803768	286	1	10370	3	N	237	177	1	2	8	364
								261	9									
11	0	W	9949	-0-		9949	813717	264	1	9445	3	N	218	361	1	2	8	219
								240	9									
12	822577	X	8860	-0-		-813717	-0-	259	1	8384	3	N	197	358	1	3	8	55
								217	9									
01	10912	X	4933	-0-		-5979	-0-	4810	3	123	9	N	112					167
02	9856	X	8997	-0-		-859	-0-	388	1	8401	3	N	189	182	1	2	8	172
								208	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. GAS	(I) 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	W	5813	-0-		5813	350893	600	1	5046	3	N	152	180	1			193
								167	9									
10	0	W	4941	-0-		4941	355834	620	1	4044	3	N	252	372	1			73
								277	9									
11	0	W	3928	-0-		3928	359762	600	1	3113	3	N	195	180	1			88
								215	9									
12	0	W	4873	-0-		4873	364635	619	1	4025	3	N	208	183	1			113
								229	9									
01	0	W	4529	-0-		4529	369164	619	1	3689	3	N	201	181	1			133
								221	9									
*02	373102	X	3938	-0-		-369164	-0-	558	1	3190	3	N	173					306
								190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	7145	-0-	7145	299297	290	1	6711	3	N	131	178	1			128
							144	9									
10	0	W	7662	-0-	7662	306959	299	1	7212	3	N	137	176	1			89
							151	9									
11	0	W	7728	-0-	7728	314687	302	1	7271	3	N	141					230
							155	9									
12	323822	X	9135	-0-	-314687	-0-	306	1	8686	3	N	130	176	1			184
							143	9									
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	268	1	8506	3	N	139	184	1			139
							153	9									
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	246	1	5926	3	N	81					220
							89	9									

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
09	0	W	506	-0-	506	65501	473	1	33	9	N	30	169	1			52
10	0	W	418	-0-	418	65919	390	1	28	9	N	25					77
11	0	W	373	-0-	373	66292	331	1	42	9	N	38					115
12	66669	X	377	-0-	-66292	-0-	335	1	39	3	N	3					118
							3	9									
01	589	X	387	-0-	-202	-0-	315	1	52	3	N	18					136
							20	9									
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2051	3	N	18					154
							20	9									

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
09	0	W	6049	-0-	6049	427670	1044	1	4537	3	N	425	531	1	1	8	234
							468	9									
10	14B2 EXT		4180	-0-	4180	431850	1097	1	2690	3	N	357	356	1	4	8	231
							393	9									
11	14B2 EXT		4337	-0-	4337	436187	996	1	2972	3	N	335	181	1	4	8	381
							369	9									
12	14B2 EXT		4901	-0-	4901	441088	1028	1	3503	3	N	336	539	1	6	8	172
							370	9									
01	14B2 EXT		5103	-0-	5103	446191	1027	1	3716	3	N	327	362	1			137
							360	9									
02	14B2 EXT		1300	-0-	1300	447491	1052	1	248	9	N	225	186	1	2	8	174

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
09	0	W	8968	-0-	8968	409604	8757	3	211	9	N	192	354	1			50
10	0	W	8906	-0-	8906	418510	8683	3	223	9	N	203	188	1			65
11	0	W	8444	-0-	8444	426954	8217	3	227	9	N	206	181	1			90
12	434912	X	7958	-0-	-426954	-0-	7750	3	208	9	N	189	180	1			99
01	10261	X	7491	-0-	-2770	-0-	7258	3	233	9	N	212	181	1			130
02	8372	X	6605	-0-	-1767	-0-	6417	3	188	9	N	171					301

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
09	0	W	12193	-0-	12193	458048	12082	3	111	9	N	101					228
10	0	W	12512	-0-	12512	470560	12407	3	105	9	N	95	180	1			143
11	0	W	11353	-0-	11353	481913	11250	3	103	9	N	94	177	1			60
12	492628	X	10715	-0-	-481913	-0-	10612	3	103	9	N	94					154
01	12586	X	11232	-0-	-1354	-0-	11130	3	102	9	N	93	182	1			65
02	11368	X	10768	-0-	-600	-0-	10672	3	96	9	N	87					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
10	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
11	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
12	424683	X	-0-	-0-	-424683	-0-					N	-0-					89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	W	2232	-0-	2232	191707	2232	3			N	-0-					162
10	0	W	2397	-0-	2397	194104	2397	3			N	-0-	143	1			19
11	0	W	2631	-0-	2631	196735	2631	3			N	-0-					19
12	199411	X	2676	-0-	-196735	-0-	2676	3			N	-0-					19
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					19
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1857	3			N	-0-					19

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
09	0	W	1353	-0-	1353	134138	1261	3	92	9	N	84					123
10	0	W	900	-0-	900	135038	900	3			N	-0-					123
11	0	W	605	-0-	605	135643	604	3	1	9	N	1					124
12	136132	X	489	-0-	-135643	-0-	489	3			N	-0-					124
01	1488	X	556	-0-	-932	-0-	504	3	52	9	N	47					171
02	1260	X	728	-0-	-532	-0-	622	3	106	9	N	96	165	1			102

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2326	-0-	2326	203765	404 251	1 9	1671	3	N	228	170	1			264
10	0	W	2352	-0-	2352	206117	408 257	1 9	1687	3	N	234	336	1	1	8	161
11	0	W	3968	-0-	3968	210085	392 279	1 9	3297	3	N	254	165	1	1	8	249
12	213200	X	3115	-0-	-210085	-0-	418 274	1 9	2423	3	N	249	338	1	1	8	159
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	409 282	1 9	2318	3	N	256					415
02	3696	X	2875	-0-	-821	-0-	399 200	1 9	2276	3	N	182	164	1			433

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	17992	-0-	17992	1232819	17742	2	250	9	N	227	177	1	1	8	187
10	0	W	17872	-0-	17872	1250691	17605	2	267	9	N	243	179	1	1	8	250
11	0	W	16853	-0-	16853	1267544	16603	2	250	9	N	227	352	1	1	8	124
12	1284715	X	17171	-0-	-1267544	-0-	16932	2	239	9	N	217	179	1	1	8	161
01	19003	X	16934	-0-	-2069	-0-	16697	2	237	9	N	215	182	1			194
02	16800	X	15428	-0-	-1372	-0-	15209	2	219	9	N	199	186	1			207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W		8786	-0-		8786		1005064	261	1	8392	3	N	121	172	1	1	8	54
										133	9									
10	0	W		10657	-0-		10657		1015721	425	1	10113	3	N	108	1	8			161
										119	9									
11	0	W		10374	-0-		10374		1026095	431	1	9739	3	N	185	165	1	1	8	180
										204	9									
*12	1037419	X		11324	-0-		-1026095		-0-	210	1	10853	3	N	237	169	1	2	8	246
										261	9									
01	10819	X		10819	-0-		-0-		-0-	33	1	10533	3	N	230	339	1			137
										253	9									
02	9688	X		9289	-0-		-399		-0-	59	1	9012	3	N	198	1	8			334
										218	9									

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. GAS	(I) 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		7832	-0-		7832		400045	1047	1	6401	3	N	349	165	1	5	8	187
										384	9									
*04	0	W		7165	-0-		7165		407210	1068	1	5716	3	N	346	330	1	5	8	198
										381	9									
*05	0	W		6754	-0-		6754		413964	1080	1	5325	3	N	317	327	1	3	8	185
										349	9									
06	0	W		6442	-0-		6442		420406	922	1	5164	3	N	324	340	1	1	8	168
										356	9									
07	0	W		2875	-0-		2875		423281	761	1	1924	3	N	173	164	1	1	8	176
										190	9									
08	0	W		532	-0-		532		423813	462	1	70	9	N	64	170	1	1	8	69
*09	0	W		4234	-0-		4234		428047	607	1	3342	3	N	259	165	1	2	8	161
										285	9									
10	14B2	EXT		7262	-0-		7262		435309	720	1	6121	3	N	383	167	1	6	8	371
										421	9									
11	14B2	EXT		7287	-0-		7287		442596	700	1	6214	3	N	339	495	1	4	8	211
										373	9									
12	14B2	EXT		7640	-0-		7640		450236	581	1	6683	3	N	342	343	1	6	8	204
										376	9									
01	14B2	EXT		7610	-0-		7610		457846	118	1	7121	3	N	337	326	1			215
										371	9									
02	14B2	EXT		7642	-0-		7642		465488	213	1	7101	3	N	298	3	8			510
										328	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		11859	-0-		11859		735118	11724	3	135	9	N	123	1	8			191
10	0	W		12185	-0-		12185		747303	12040	3	145	9	N	132	182	1	1	8	140
11	0	W		11809	-0-		11809		759112	11656	3	153	9	N	139	182	1			97
12	0	W		12383	-0-		12383		771495	12249	3	134	9	N	122	180	1			39
01	783778	X		12283	-0-		-771495		-0-	12147	3	136	9	N	124					163
02	11060	X		10997	-0-		-63		-0-	10880	3	117	9	N	106	181	1			88

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W		12582	-0-		12582		725939	12581	3	1	9	N	1	1	8			91
10	0	W		12632	-0-		12632		738571	12562	3	70	9	N	64	1	8			154
11	0	W		11693	-0-		11693		750264	11646	3	47	9	N	43					197
12	0	W		12072	-0-		12072		762336	12020	3	52	9	N	47	82	1			162
01	774243	X		11907	-0-		-762336		-0-	11853	3	54	9	N	49					211
02	11732	X		11011	-0-		-721		-0-	10981	3	30	9	N	27					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3057	-0-	3057	263295	833	1	2124	3	N	91	179	1			124
							100	9									
10	0	W	3666	-0-	3666	266961	763	1	2802	3	N	92					216
							101	9									
11	0	W	1565	-0-	1565	268526	347	1	1178	3	N	36	184	1			68
							40	9									
12	268526	X	-0-	-0-	-268526	-0-					N	-0-					68
*01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					68
*02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-	19	1			49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9266	-0-	9266	604926	1031	1	8189	3	N	42	181	1			45
							46	9									
10	0	W	8927	-0-	8927	613853	912	1	7976	3	N	35					80
							39	9									
11	0	W	4123	-0-	4123	617976	464	1	3634	3	N	23					103
							25	9									
12	618699	X	723	-0-	-617976	-0-	662	1	61	9	N	55	13	8			145
01	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	664	1	1	9	N	1	1	8			145
02	8652	X	618	-0-	-8034	-0-	617	1	1	9	N	1	1	8			145

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
10	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
11	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
12	221327	X	-0-	-0-	-221327	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	775	-0-	775	682238	766	1	9	9	N	8					28
10	0	W	8622	-0-	8622	690860	625	1	7944	3	N	48					76
							53	9									
11	0	W	12366	-0-	12366	703226	409	1	11815	3	N	129					205
							142	9									
12	722591	X	19365	-0-	-703226	-0-	374	1	18793	3	N	180	175	1			210
							198	9									
01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	98	1	20442	3	N	113	171	1			152
							124	9									
*02	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	114	1	18274	3	N	104	172	1			84
							114	9									

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
09	0	W	7789	-0-	7789	515940	286	1	7445	3	N	53					223
							58	9									
10	0	W	7876	-0-	7876	523816	301	1	7522	3	N	48	171	1			100
							53	9									
11	0	W	7541	-0-	7541	531357	328	1	7145	3	N	62					162
							68	9									
12	538802	X	7445	-0-	-531357	-0-	328	1	7050	3	N	61	168	1	1	8	54
							67	9									
01	8959	X	8124	-0-	-835	-0-	176	1	7860	3	N	80					134
							88	9									
02	7280	X	6776	-0-	-504	-0-	218	1	6500	3	N	53					187
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		7001	-0-	7001	469692	314	1	6619	3	N	62					149
								68	9									
10	0	W		7143	-0-	7143	476835	318	1	6770	3	N	50					199
								55	9									
11	0	W		6675	-0-	6675	483510	260	1	6360	3	N	50					249
								55	9									
12	0	W		6619	-0-	6619	490129	287	1	6277	3	N	50	172	1	1	8	126
								55	9									
01	0	W		5724	-0-	5724	495853	415	1	5274	3	N	32					158
								35	9									
*02	500743	X		4890	-0-	-495853	-0-	334	1	4511	3	N	41					199
								45	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

09	0	W		4205	-0-	4205	415268	395	1	3689	3	N	110					210
								121	9									
10	0	W		3971	-0-	3971	419239	454	1	3416	3	N	92	168	1			134
								101	9									
11	0	W		3785	-0-	3785	423024	436	1	3215	3	N	122	178	1			78
								134	9									
12	426929	X		3905	-0-	-423024	-0-	115	1	3651	3	N	126	1	8			203
								139	9									
01	5301	X		3891	-0-	-1410	-0-	70	1	3678	3	N	130	179	1			154
								143	9									
02	3920	X		3632	-0-	-288	-0-	126	1	3401	3	N	95					249
								105	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

09	0	W		9748	-0-	9748	620942	196	1	9523	3	N	26					129
								29	9									
10	0	W		10217	-0-	10217	631159	81	1	10084	3	N	47					176
								52	9									
11	0	W		9356	-0-	9356	640515	9315	3	41	9	N	37	173	1			40
12	649491	X		8976	-0-	-640515	-0-	8945	3	31	9	N	28	1	8			67
01	10881	X		8199	-0-	-2682	-0-	8166	3	33	9	N	30					97
02	9240	X		7443	-0-	-1797	-0-	7413	3	30	9	N	27					124

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

09	0	W		5657	-0-	5657	377262	204	1	5285	3	N	153	178	1			130
								168	9									
10	0	W		5623	-0-	5623	382885	163	1	5282	3	N	162	169	1			123
								178	9									
11	0	W		5219	-0-	5219	388104	163	1	4885	3	N	155	178	1			100
								171	9									
12	392986	X		4882	-0-	-388104	-0-	56	1	4652	3	N	158	181	1			77
								174	9									
01	4835	X		4835	-0-	-0-	-0-	42	1	4637	3	N	142	183	1			36
								156	9									
*02	4254	X		4254	-0-	-0-	-0-	25	1	4118	3	N	101					137
								111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	17258	-0-	17258	1572017	128	1	16665	3	N	423	355	1	1	8	282
							465	9									
10	0	W	17584	-0-	17584	1589601	17173	3	411	9	N	374	536	1	2	8	118
11	0	W	16097	-0-	16097	1605698	15690	3	407	9	N	370	366	1	2	8	120
12	1621293	X	15595	-0-	-1605698	-0-	15198	3	397	9	N	361	361	1	2	8	118
01	17825	X	14887	-0-	-2938	-0-	14500	3	387	9	N	352	358	1			112
02	16100	X	13819	-0-	-2281	-0-	13438	3	381	9	N	346	182	1	1	8	275

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11324	-0-	11324	705540	11188	3	136	9	N	124	177	1	1	8	71
10	0	W	11797	-0-	11797	717337	11663	3	134	9	N	122					193
11	0	W	11425	-0-	11425	728762	11292	3	133	9	N	121	177	1			137
12	740937	X	12175	-0-	-728762	-0-	12045	3	130	9	N	118	172	1			83
01	11842	X	11474	-0-	-368	-0-	11356	3	118	9	N	107					190
02	10668	X	9934	-0-	-734	-0-	9834	3	100	9	N	91	174	1			107

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
09	0	W	6869	-0-	6869	640510	858	1	5933	3	N	71	1	8			118
							78	9									
10	0	W	7073	-0-	7073	647583	859	1	6133	3	N	74					192
							81	9									
11	0	W	7846	-0-	7846	655429	868	1	6910	3	N	62	169	1			85
							68	9									
12	662402	X	6973	-0-	-655429	-0-	853	1	6054	3	N	60	109	1			36
							66	9									
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	60	1	11117	3	N	104					140
							114	9									
*02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11226	3	87	9	N	79					219

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6017	-0-	6017	445866	287	1	5630	3	N	91	174	1			116
							100	9									
10	0	W	6864	-0-	6864	452730	298	1	6460	3	N	96	176	1			36
							106	9									
11	0	W	7086	-0-	7086	459816	282	1	6695	3	N	99					135
							109	9									
12	467210	X	7394	-0-	-459816	-0-	296	1	6987	3	N	101	169	1			67
							111	9									
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	300	1	6777	3	N	98					165
							108	9									
*02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	3	N	83	179	1			69
							91	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 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
09	0	W	8092	-0-	8092	500530	292	1	7618	3	N	165	175	1			186
							182	9									
10	0	W	8483	-0-	8483	509013	299	1	7997	3	N	170	168	1			188
							187	9									
11	0	W	8238	-0-	8238	517251	274	1	7799	3	N	150	176	1			162
							165	9									
12	525902	X	8651	-0-	-517251	-0-	293	1	8149	3	N	190	270	1			82
							209	9									
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8322	3	N	171					253
							188	9									
*02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	248	1	7459	3	N	135	176	1			212
							149	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
09	0	W	6514	-0-	6514	375894	290	1	6081	3	N	130					192
							143	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	382481	295	1	6147	3	N	132	167	1			157
							145	9									
11	0	W	6517	-0-	6517	388998	276	1	6131	3	N	100	177	1			80
							110	9									
12	395418	X	6420	-0-	-388998	-0-	299	1	5959	3	N	147	105	1			122
							162	9									
01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	303	1	5800	3	N	118	174	1			66
							130	9									
02	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	281	1	5364	3	N	116					182
							128	9									

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6895	-0-	6895	526599	117	1	6503	3	N	250	177	1	1	8	126
							275	9									
10	0	W	6910	-0-	6910	533509	193	1	6430	3	N	261	352	1	1	8	34
							287	9									
11	0	W	6921	-0-	6921	540430	114	1	6540	3	N	243	181	1	1	8	95
							267	9									
*12	0	W	7154	-0-	7154	547584	118	1	6718	3	N	289	181	1			203
							318	9									
01	0	W	6977	-0-	6977	554561	127	1	6565	3	N	259	359	1			103
							285	9									
*02	561107	X	6546	-0-	-554561	-0-	117	1	6202	3	N	206					309
							227	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	15170	-0-	15170	1183038	15155	3	15	9	N	14					167
10	0	W	15286	-0-	15286	1198324	15262	3	24	9	N	22					189
11	0	W	15381	-0-	15381	1213705	15355	3	26	9	N	24	185	1			28
*12	1229225	X	15520	-0-	-1213705	-0-	15494	3	26	9	N	24					52
01	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15259	3	52	9	N	47					99
02	14364	X	13311	-0-	-1053	-0-	13286	3	25	9	N	23					122

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10280	-0-	10280	879421	10263	3	17	9	N	15					106
10	0	W	10731	-0-	10731	890152	138	1	10575	3	N	16					122
							18	9									
11	0	W	10692	-0-	10692	900844	10653	3	39	9	N	35					157
12	911632	X	10788	-0-	-900844	-0-	10745	3	43	9	N	39	178	1			18
01	11253	X	10623	-0-	-630	-0-	10576	3	47	9	N	43					61
02	9968	X	8148	-0-	-1820	-0-	8113	3	35	9	N	32					93

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 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
09	0	W	3260	-0-	3260	269636	328	1	2911	3	N	19	1	8			140
							21	9									
10	0	W	2857	-0-	2857	272493	568	1	2267	3	N	20	1	8			159
							22	9									
11	0	W	2524	-0-	2524	275017	363	1	2126	3	N	32					191
							35	9									
12	0	W	2551	-0-	2551	277568	379	1	2129	3	N	39	180	1			50
							43	9									
01	0	W	2952	-0-	2952	280520	341	1	2567	3	N	40					90
							44	9									
*02	283114	X	2594	-0-	-280520	-0-	304	1	2260	3	N	27					117
							30	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
09	0	W	12283	-0-	12283	612229	114	1	11776	3	N	357	346	1			76
							393	9									
10	0	W	12728	-0-	12728	624957	116	1	12216	3	N	360	347	1			89
							396	9									
11	0	W	12696	-0-	12696	637653	112	1	12217	3	N	334	356	1			67
							367	9									
12	0	W	12753	-0-	12753	650406	108	1	12276	3	N	335	240	1			162
							369	9									
01	0	W	13565	-0-	13565	663971	33	1	13173	3	N	326	335	1			153
							359	9									
*02	677001	X	13030	-0-	-663971	-0-	12694	3	336	9	N	305	169	1			289

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

09	0	W	11678	-0-	11678	669332	11509	3	169	9	N	154	178	1			60
10	0	W	12046	-0-	12046	681378	11877	3	169	9	N	154					214
11	0	W	11902	-0-	11902	693280	11738	3	164	9	N	149	183	1			180
12	0	W	12240	-0-	12240	705520	12096	3	144	9	N	131	217	1			94
01	0	W	11535	-0-	11535	717055	11363	3	172	9	N	156	190	1			60
*02	727483	X	10428	-0-	-717055	-0-	10301	3	127	9	N	115					175

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

09	0	W	9939	-0-	9939	673732	193	1	9431	3	N	286	325	1			80
							315	9									
10	0	W	13095	-0-	13095	686827	12642	3	453	9	N	412	349	1	1	8	142
11	0	W	12144	-0-	12144	698971	1	1	11746	3	N	361	346	1	1	8	156
							397	9									
12	0	W	11342	-0-	11342	710313	66	1	10959	3	N	288	342	1	1	8	101
							317	9									
01	0	W	12794	-0-	12794	723107	12408	3	386	9	N	351	338	1			114
02	0	W	10070	-0-	10070	733177	103	1	9748	3	N	199	167	1			146
							219	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

03	0	W	21176	-0-	21176	883241	20736	3	440	9	N	400	522	1	1	8	84
04	0	W	20068	-0-	20068	903309	19725	3	343	9	N	312	161	1	1	8	234
05	0	W	18562	-0-	18562	921871	18291	3	271	9	N	246	340	1	1	8	139
06	0	W	14923	-0-	14923	936794	12	1	14760	3	N	137	172	1	1	8	103
							151	9									
*07	0	W	15173	-0-	15173	951967	15022	3	151	9	N	137	1	8			239
08	0	W	16714	-0-	16714	968681	16490	3	224	9	N	204	346	1			97
09	0	W	16155	-0-	16155	984836	15953	3	202	9	N	184	174	1			107
10	0	W	15314	-0-	15314	1000150	23	1	15098	3	N	175	173	1			109
							193	9									
11	0	W	16544	-0-	16544	1016694	16316	3	228	9	N	207	171	1			145
12	0	W	16923	-0-	16923	1033617	16699	3	224	9	N	204	282	1			67
01	0	W	15607	-0-	15607	1049224	15457	3	150	9	N	136					203
02	0	W	13619	-0-	13619	1062843	13517	3	102	9	N	93					296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	3766	-0-	3766	268798	170	1	3502	3	N	85					131
							94	9									
10	0	W	3445	-0-	3445	272243	180	1	3196	3	N	63	175	1			19
							69	9									
11	0	W	1689	-0-	1689	273932	224	1	1414	3	N	46					65
							51	9									
12	0	W	2794	-0-	2794	276726	221	1	2454	3	N	108	133	1			40
							119	9									
01	278608	X	1882	-0-	-276726	-0-	170	1	1664	3	N	44					84
							48	9									
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	190	1	3174	3	N	80					164
							88	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

09	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
10	0	W	20	-0-	20	535857	20	3			N	-0-					8
11	0	W	-0-	-0-	-0-	535857					N	-0-					8
12	535988	X	131	-0-	-535857	-0-	131	3			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

09	0	W	5773	-0-	5773	750291	456	1	5252	3	N	59					132
							65	9									
10	14B2 EXT		10155	-0-	10155	760446	488	1	9526	3	N	128	171	1			89
							141	9									
11	14B2 EXT		10293	-0-	10293	770739	599	1	9599	3	N	86					175
							95	9									
12	14B2 EXT		8509	-0-	8509	779248	525	1	7931	3	N	48	176	1			47
							53	9									
01	14B2 EXT		7669	-0-	7669	786917	493	1	7126	3	N	45					92
							50	9									
02	14B2 EXT		6412	-0-	6412	793329	479	1	5894	3	N	35					127
							39	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

09	0	W	7430	-0-	7430	531888	600	1	6812	3	N	16	1	8			96
							18	9									
10	0	W	8263	-0-	8263	540151	378	1	7849	3	N	33					129
							36	9									
11	0	W	4247	-0-	4247	544398	514	1	3709	3	N	22					151
							24	9									
12	0	W	7709	-0-	7709	552107	615	1	7064	3	N	27					178
							30	9									
01	560873	X	8766	-0-	-552107	-0-	614	1	8109	3	N	39					217
							43	9									
*02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	488	1	7264	3	N	43	183	1			77
							47	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

09	0	W	10359	-0-	10359	410902	10308	3	51	9	N	46	1	8			226
10	0	W	10209	-0-	10209	421111	10144	3	65	9	N	59	180	1			105
11	0	W	10746	-0-	10746	431857	10685	3	61	9	N	55					160
12	0	W	10529	-0-	10529	442386	10476	3	53	9	N	48					208
01	452097	X	9711	-0-	-442386	-0-	9657	3	54	9	N	49	182	1			75
02	10024	X	9140	-0-	-884	-0-	9088	3	52	9	N	47					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	11914	-0-	11914	457511	11822	3	92	9	N	84	1	8			208
10	0	W	12175	-0-	12175	469686	12118	3	57	9	N	52	180	1			80
11	0	W	11678	-0-	11678	481364	11526	3	152	9	N	138					218
12	0	W	11724	-0-	11724	493088	11604	3	120	9	N	109	179	1			148
01	0	W	11744	-0-	11744	504832	11649	3	95	9	N	86	182	1			52
*02	515018	X	10186	-0-	-504832	-0-	10092	3	94	9	N	85					137

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
09	0	W	5929	-0-	5929	540932	599 44	1 9	5286	3	N	40	175	1			49
10	0	W	2680	-0-	2680	543612	619 33	1 9	2028	3	N	30					79
11	547538	X	3926	-0-	-543612	-0-	599 24	1 9	3303	3	N	22					101
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	607 17	1 9	3549	3	N	15					116
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	620 35	1 9	2876	3	N	32					148
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	538 25	1 9	3751	3	N	23					171

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
09	0	W	9882	-0-	9882	615426	9691	3	191	9	N	174	175	1			177
10	0	W	11133	-0-	11133	626559	10990	3	143	9	N	130	178	1			129
11	637059	X	10500	-0-	-626559	-0-	10332	3	168	9	N	153	183	1			99
12	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10424	3	155	9	N	141	182	1			58
01	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10614	3	183	9	N	166	174	1			50
02	10052	X	9945	-0-	-107	-0-	9794	3	151	9	N	137					187

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
09	0	W	4360	-0-	4360	446120	423 282	1 9	3655	3	N	256	173	1	1	8	211
10	0	W	3648	-0-	3648	449768	481 231	1 9	2936	3	N	210	345	1	1	8	75
11	0	W	3087	-0-	3087	452855	428 191	1 9	2468	3	N	174	181	1	1	8	67
12	455384	X	2529	-0-	-452855	-0-	349 173	1 9	2007	3	N	157	150	1	1	8	73
01	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	224 199	1 9	3199	3	N	181	172	1			82
02	4060	X	2396	-0-	-1664	-0-	198 142	1 9	2056	3	N	129					211

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
09	0	W	2491	-0-	2491	14618	541 81	1 9	1869	3	N	74	168	1	1	8	53
10	0	W	3732	-0-	3732	18350	505 74	1 9	3153	3	N	67	1	8			119
11	0	W	3975	-0-	3975	22325	473 72	1 9	3430	3	N	65	1	8			183
12	27777	X	5452	-0-	-22325	-0-	413 91	1 9	4948	3	N	83	176	1	1	8	89
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212 81	1 9	6220	3	N	74					163
*02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	166 80	1 9	6345	3	N	73	171	1	1	8	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4431	-0-	4431	207355	430	1	3833	3	N	153	169	1	1	8	79
							168	9									
10	0	W	4182	-0-	4182	211537	455	1	3587	3	N	127	1	8			205
							140	9									
11	0	W	4905	-0-	4905	216442	413	1	4360	3	N	120	172	1	1	8	152
							132	9									
12	221981	X	5539	-0-	-216442	-0-	377	1	5031	3	N	119	202	1	1	8	68
							131	9									
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	237	1	5457	3	N	104					172
							114	9									
*02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	167	1	5631	3	N	71	177	1	1	8	65
							78	9									

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
*05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	619	1	5743	3	N	113	169	1	6	8	73
							124	9									
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	532	1	6034	3	N	102					175
							112	9									
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	473	1	4069	3	N	66	176	1			65
							73	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	592	1	6023	3	N	137	172	1			30
							151	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	599	1	6259	3	N	150					180
							165	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	558	1	6776	3	N	103	171	1			112
							113	9									
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	510	1	7460	3	N	111					223
							122	9									
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	528	1	6797	3	N	113	173	1			163
							124	9									
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	439	1	7873	3	N	113	169	1			107
							124	9									
*02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	357	1	7798	3	N	106					213
							117	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	10836	-0-	-11304	-0-	10725	3	111	9	N	101	172	1			121
10	22878	X	10828	-0-	-12050	-0-	41	1	10670	3	N	106	174	1			53
							117	9									
11	22140	X	10078	-0-	-12062	-0-	83	1	9780	3	N	195	98	8			150
							215	9									
*12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	82	1	10405	3	N	99	174	1			75
							109	9									
01	11315	X	9428	-0-	-1887	-0-	181	1	9148	3	N	90					165
							99	9									
02	10108	X	7999	-0-	-2109	-0-	189	1	7732	3	N	71	174	1			62
							78	9									

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
09	T. A.		8132	-0-	8132	17247	8097	3	35	9	N	32					81
10	T. A.		7835	-0-	7835	25082	7788	3	47	9	N	43	1	8			123
11	14B2 EXT		7255	-0-	7255	32337	7171	3	84	9	N	76	181	1			18
*12	14B2 EXT		7252	-0-	7252	39589	7190	3	62	9	N	56					74
01	14B2 EXT		7100	-0-	7100	46689	7038	3	62	9	N	56					130
02	14B2 EXT		6308	-0-	6308	52997	6257	3	51	9	N	46					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	32310	X	9525	-0-	-22785	-0-	9502	3	23	9	N	21	177	1			42
10	33387	X	8765	-0-	-24622	-0-	8729	3	36	9	N	33	1	8			74
11	32310	X	8334	-0-	-23976	-0-	8290	3	44	9	N	40					114
*12	9858	X	8629	-0-	-1229	-0-	8589	3	40	9	N	36					150
01	10137	X	8207	-0-	-1930	-0-	8153	3	54	9	N	49	175	1			24
02	8904	X	7276	-0-	-1628	-0-	7234	3	42	9	N	38					62

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
09	18060	X	8596	-0-	-9464	-0-	8513	3	83	9	N	75	177	1	1	8	91
10	18662	X	8918	-0-	-9744	-0-	79	1	8767	3	N	65					156
							72	9									
11	18060	X	9463	-0-	-8597	-0-	9387	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	97	1	9891	3	N	38	1	8			79
							42	9									
01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	3	N	86					165
							95	9									
*02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10670	3	86	9	N	78	185	1	1	8	57

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
09	18240	X	7011	-0-	-11229	-0-	6768	3	243	9	N	221	185	1			207
10	18848	X	6762	-0-	-12086	-0-	6552	3	210	9	N	191	168	1			230
11	18240	X	6289	-0-	-11951	-0-	6077	3	212	9	N	193	172	1			251
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	117	1	5123	3	N	161	188	1			224
							177	9									
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	148	1	4980	3	N	189	182	1			231
							208	9									
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	18	1	6250	3	N	194	176	1			249
							213	9									

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
09	19680	X	5107	-0-	-14573	-0-	592	1	4309	3	N	187	183	1			190
							206	9									
10	20336	X	6496	-0-	-13840	-0-	620	1	5631	3	N	223	178	1			235
							245	9									
11	19680	X	6002	-0-	-13678	-0-	595	1	5202	3	N	186	177	1			244
							205	9									
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	495	1	4157	3	N	170	183	1			231
							187	9									
01	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	470	1	4071	3	N	190	185	1			236
							209	9									
02	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	465	1	3789	3	N	147					383
							162	9									

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
09	7110	X	3507	-0-	-3603	-0-	851	1	2273	3	N	348	174	1			224
							383	9									
10	7347	X	4176	-0-	-3171	-0-	889	1	2926	3	N	328	338	1			214
							361	9									
11	7110	X	4085	-0-	-3025	-0-	869	1	2891	3	N	295	173	1			336
							325	9									
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	899	1	2160	3	N	272	543	1			65
							299	9									
01	4185	X	3225	-0-	-960	-0-	896	1	2033	3	N	269	168	1			166
							296	9									
02	3808	X	1153	-0-	-2655	-0-	721	1	309	3	N	112	171	1			107
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310	X	5543	-0-	-17767	-0-	600	1	4915	3	N	25	177	1	4	8	16
							28	9									
10	24087	X	4408	-0-	-19679	-0-	536	1	3850	3	N	20					36
							22	9									
11	23310	X	4409	-0-	-18901	-0-	600	1	3783	3	N	24	3	8			57
							26	9									
12	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	519	1	5153	3	N	35	6	8			86
							39	9									
01	6758	X	2980	-0-	-3778	-0-	532	1	2425	3	N	21					107
							23	9									
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	560	1	4155	3	N	29	7	8			129
							32	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

09	20580	X	12449	-0-	-8131	-0-	12260	3	189	9	N	172	169	1			74
10	21266	X	12646	-0-	-8620	-0-	12453	3	193	9	N	175					249
11	20580	X	12309	-0-	-8271	-0-	12155	3	154	9	N	140	178	1			211
12	12865	X	12603	-0-	-262	-0-	12448	3	155	9	N	141	287	1			65
01	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12343	3	143	9	N	130					195
02	11620	X	11423	-0-	-197	-0-	11302	3	121	9	N	110	180	1			125

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

09	14550	X	9708	-0-	-4842	-0-	9673	3	35	9	N	32					198
10	15035	X	9675	-0-	-5360	-0-	9639	3	36	9	N	33	176	1			55
11	14550	X	9593	-0-	-4957	-0-	9548	3	45	9	N	41					96
12	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	9725	3	50	9	N	45	94	1			47
01	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	9492	3	47	9	N	43					90
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	8564	3	42	9	N	38					128

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

09	36180	X	7080	-0-	-29100	-0-	344	1	6733	3	N	3					10
							3	9									
10	37386	X	6683	-0-	-30703	-0-	377	1	6295	3	N	10	1	8			19
							11	9									
11	36180	X	7110	-0-	-29070	-0-	382	1	6704	3	N	22					41
							24	9									
12	37386	X	7031	-0-	-30355	-0-	173	1	6837	3	N	19					60
							21	9									
01	37386	X	7332	-0-	-30054	-0-	7303	3	29	9	N	26					86
02	33768	X	6350	-0-	-27418	-0-	6322	3	28	9	N	25					111

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

09	31320	X	5027	-0-	-26293	-0-	480	1	4527	3	N	18					37
							20	9									
10	32364	X	5177	-0-	-27187	-0-	520	1	4631	3	N	24	1	8			60
							26	9									
11	31320	X	4289	-0-	-27031	-0-	1008	1	3255	3	N	24					84
							26	9									
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	730	1	2469	3	N	15	68	1			31
							17	9									
01	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3602	3	24	9	N	22					53
02	4704	X	2987	-0-	-1717	-0-	2964	3	23	9	N	21					74

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
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7922	3	250	9	N	227	369	1			96
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7903	3	261	9	N	237	186	1			147
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	25	1	7233	3	N	224	179	1			192
							246	9									
*12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	239	1	5210	3	N	135	190	1			137
							149	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5615	3	N	186	186	1			137
							205	9									
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	262	1	4501	3	N	153	185	1			105
							168	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30420	X	5615	-0-	-24805	-0-	575	1	4824	3	N	196	179	1			186
							216	9									
10	31434	X	5655	-0-	-25779	-0-	596	1	4630	3	N	390	181	1	199	8	196
							429	9									
11	30420	X	5424	-0-	-24996	-0-	574	1	4612	3	N	216	185	1			227
							238	9									
12	7006	X	6151	-0-	-855	-0-	373	1	5469	3	N	281	189	1	4	8	315
							309	9									
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	291	1	6552	3	N	352	364	1	127	8	176
							387	9									
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	280	1	5051	3	N	206	185	1	64	8	133
							227	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137010	X	17828	-0-	-119182	-0-	17547	3	281	9	N	255	176	1	1	8	291
10	141577	X	18080	-0-	-123497	-0-	17799	3	281	9	N	255	363	1			183
11	137010	X	17582	-0-	-119428	-0-	17310	3	272	9	N	247	364	1			66
12	18414	X	17803	-0-	-611	-0-	17527	3	276	9	N	251	181	1			136
01	18755	X	17432	-0-	-1323	-0-	17126	3	306	9	N	278	182	1			232
02	16632	X	15258	-0-	-1374	-0-	15028	3	230	9	N	209	177	1			264

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	701	-0-	701	363676	681	1	20	9	N	18					143
10	0	W	589	-0-	589	364265	473	1	39	3	N	70	170	1			43
							77	9									
11	0	W	666	-0-	666	364931	599	1	67	9	N	61					104
*12	365583	X	652	-0-	-364931	-0-	622	1	30	9	N	27					131
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	606	1	29	9	N	26					157
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	560	1	55	9	N	50					207

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14820	-0-	14820	1157195	4	1	14799	3	N	15					160
							17	9									
10	0	W	14370	-0-	14370	1171565	147	1	14168	3	N	50	177	1			33
							55	9									
11	0	W	16578	-0-	16578	1188143	16504	3	74	9	N	67					100
*12	1202885	X	14742	-0-	-1188143	-0-	12	1	14695	3	N	32					132
							35	9									
01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16598	3	29	9	N	26					158
02	15484	X	15231	-0-	-253	-0-	15205	3	26	9	N	24					182

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. GAS	(I) 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	42780	X	4595	-0-		-38185	-0-	559	1	3919	3	N	106	1	8			172
								117	9									
05	44206	X	5636	-0-		-38570	-0-	579	1	4941	3	N	105	173	1	1	8	103
								116	9									
06	42780	X	5378	-0-		-37402	-0-	464	1	4827	3	N	79					182
								87	9									
07	44206	X	6181	-0-		-38025	-0-	389	1	5709	3	N	75	176	1	1	8	80
								83	9									
*08	44206	X	7511	-0-		-36695	-0-	429	1	7013	3	N	63	1	8			142
								69	9									
09	42780	X	6480	-0-		-36300	-0-	435	1	5938	3	N	97	180	1	1	8	58
								107	9									
*10	44206	X	6577	-0-		-37629	-0-	456	1	6003	3	N	107	1	8			164
								118	9									
11	42780	X	6410	-0-		-36370	-0-	436	1	5828	3	N	133	181	1	1	8	115
								146	9									
*12	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	645	1	2397	3	N	25	1	8			139
								28	9									
01	1346	X	1346	-0-		-0-	-0-	1346	3			N	-0-					139
*02	351	X	351	-0-		-0-	-0-	286	1	44	3	N	19	2	8			156
								21	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

*04	40590	X	12877	-0-		-27713	-0-	308	1	12481	3	N	80	1	8			210
								88	9									
05	41943	X	14047	-0-		-27896	-0-	315	1	13676	3	N	51	174	1	1	8	86
								56	9									
*06	40590	X	12456	-0-		-28134	-0-	302	1	12107	3	N	43	1	8			128
								47	9									
*07	41943	X	10990	-0-		-30953	-0-	329	1	10622	3	N	35	1	8			162
								39	9									
*08	41943	X	13175	-0-		-28768	-0-	438	1	12696	3	N	37	1	8			198
								41	9									
09	40590	X	12063	-0-		-28527	-0-	434	1	11605	3	N	22	175	1	1	8	44
								24	9									
*10	41943	X	11941	-0-		-30002	-0-	442	1	11453	3	N	42	1	8			85
								46	9									
*11	40590	X	11401	-0-		-29189	-0-	408	1	10951	3	N	38	1	8			122
								42	9									
*12	12526	X	12526	-0-		-0-	-0-	216	1	12302	3	N	7	1	8			128
								8	9									
01	10686	X	10686	-0-		-0-	-0-	10668	3	18	9	N	16	1	1	1	8	142
*02	10730	X	10730	-0-		-0-	-0-	109	1	10603	3	N	16					158
								18	9									

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

09	0	W	3280	-0-		3280	513819	3238	3	42	9	N	38					155
10	0	W	3210	-0-		3210	517029	3174	3	36	9	N	33					188
11	0	W	4014	-0-		4014	521043	3963	3	51	9	N	46	181	1			53
12	526026	X	4983	-0-		-521043	-0-	4935	3	48	9	N	44					97
01	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	4791	3	52	9	N	47					144
*02	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	4823	3	44	9	N	40					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-						N	NO RPT					-0-
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-						N	NO RPT					-0-
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		4286	-0-	4286	4286		4104	3	182	9	N	165	192	1			179
01	DELQ PR		3952	-0-	3952	8238		585	1	3133	3	N	213	178	1			214
								234	9									
02	DELQ PR		4901	-0-	4901	13139		255	1	4433	3	N	194	184	1			224
								213	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-		454	1	7789	3	N	28	1	8			154
								31	9									
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-		573	1	11408	3	N	25					179
								28	9									
11	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-		604	1	11911	3	N	71	184	1			66
								78	9									
12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-		648	1	11876	3	N	77					143
								85	9									
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-		623	1	11920	3	N	79	184	1			38
								87	9									
*02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-		583	1	11067	3	N	65					103
								72	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	2994	-0-	-20316	-0-		326	1	2581	3	N	79	178	1	1	8	89
								87	9									
10	24087	X	3548	-0-	-20539	-0-		447	1	3073	3	N	25					114
								28	9									
11	23310	X	5781	-0-	-17529	-0-		615	1	5086	3	N	73					187
								80	9									
12	6386	X	4839	-0-	-1547	-0-		595	1	4153	3	N	83	183	1			87
								91	9									
01	6386	X	5119	-0-	-1267	-0-		570	1	4451	3	N	89					176
								98	9									
02	5404	X	4813	-0-	-591	-0-		513	1	4235	3	N	59	180	1			55
								65	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30930	X	5810	-0-	-25120	-0-		366	1	5201	3	N	221	352	1	1	8	92
								243	9									
10	31961	X	6253	-0-	-25708	-0-		364	1	5650	3	N	217	182	1	1	8	126
								239	9									
11	30930	X	6188	-0-	-24742	-0-		346	1	5564	3	N	253	185	1	1	8	193
								278	9									
12	6696	X	6166	-0-	-530	-0-		368	1	5534	3	N	240	361	1	1	8	71
								264	9									
01	6696	X	5173	-0-	-1523	-0-		370	1	4602	3	N	183	183	1			71
								201	9									
02	5768	X	4873	-0-	-895	-0-		373	1	4298	3	N	184					255
								202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	6587	-0-	6587	552406	404	1	5740	3	N	403	363	1			151
							443	9									
10	0	W	6084	-0-	6084	558490	444	1	5121	3	N	472	551	1			72
							519	9									
11	0	W	5932	-0-	5932	564422	427	1	5040	3	N	423	366	1			129
							465	9									
12	569813	X	5391	-0-	-564422	-0-	423	1	4540	3	N	389	363	1			155
							428	9									
01	7037	X	4592	-0-	-2445	-0-	376	1	3849	3	N	334	360	1			129
							367	9									
02	6160	X	3805	-0-	-2355	-0-	357	1	3123	3	N	295	182	1			242
							325	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

09	0	W	12866	-0-	12866	859574	12720	3	146	9	N	133	182	1			34
10	0	W	12932	-0-	12932	872506	12789	3	143	9	N	130					164
11	0	W	12650	-0-	12650	885156	12498	3	152	9	N	138	182	1			120
12	898119	X	12963	-0-	-885156	-0-	12801	3	162	9	N	147	182	1			85
01	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12369	3	127	9	N	115					200
02	12012	X	11026	-0-	-986	-0-	10898	3	128	9	N	116	180	1			136

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

09	31110	X	557	-0-	-30553	-0-	549	3	8	9	N	7					57
10	32147	X	627	-0-	-31520	-0-	618	3	9	9	N	8					65
11	31110	X	568	-0-	-30542	-0-	557	3	11	9	N	10					75
12	589	X	581	-0-	-8	-0-	571	3	10	9	N	9					84
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	543	3	9	9	N	8					92
02	560	X	553	-0-	-7	-0-	549	3	4	9	N	4					96

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

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									
11	0	W	6185	-0-	6185	586208	283	1	5573	3	N	299	378	1			158
							329	9									
12	592304	X	6096	-0-	-586208	-0-	321	1	5424	3	N	319	367	1	3	8	107
							351	9									
01	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	290	1	5392	3	N	312	180	1			239
							343	9									
02	6104	X	4980	-0-	-1124	-0-	321	1	4427	3	N	211	192	1	1	8	257
							232	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

09	0	W	7850	-0-	7850	383869	265	1	7407	3	N	162	356	1			19
							178	9									
10	0	W	7468	-0-	7468	391337	344	1	6948	3	N	160	1	8			178
							176	9									
11	0	W	7329	-0-	7329	398666	317	1	6807	3	N	186	175	1			189
							205	9									
12	406276	X	7610	-0-	-398666	-0-	298	1	7117	3	N	177	180	1	2	8	184
							195	9									
01	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	328	1	6967	3	N	144	182	1			146
							158	9									
02	7336	X	7133	-0-	-203	-0-	222	1	6692	3	N	199					345
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6681	-0-	6681	842680	597	1	6016	3	N	62	1	8			79
							68	9									
10	0	W	6530	-0-	6530	849210	598	1	5869	3	N	57					136
							63	9									
11	DELQ	PR	6774	-0-	6774	855984	330	1	6379	3	N	59	1	8			194
							65	9									
12	863029	X	7045	-0-	-855984	-0-	231	1	6757	3	N	52	175	1	1	8	70
							57	9									
01	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	361	1	6402	3	N	61					131
							67	9									
02	6328	X	5495	-0-	-833	-0-	443	1	4985	3	N	61	1	8			191
							67	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

09	34290	X	13438	-0-	-20852	-0-	399	1	12775	3	N	240	176	1			214
							264	9									
10	35433	X	15572	-0-	-19861	-0-	537	1	14835	3	N	182	179	1			217
							200	9									
11	34290	X	15635	-0-	-18655	-0-	491	1	14933	3	N	192	174	1			235
							211	9									
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	517	1	15614	3	N	158	181	1			212
							174	9									
01	15562	X	14901	-0-	-661	-0-	455	1	14337	3	N	99	182	1			129
							109	9									
02	14588	X	12270	-0-	-2318	-0-	471	1	11689	3	N	100					229
							110	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	169	1	5973	3	N	135	1	8			189
							149	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	175	1	6312	3	N	129	180	1	1	8	137
							142	9									
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	161	1	6238	3	N	112	1	8			248
							123	9									
*12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	186	1	6336	3	N	121	183	1	2	8	184
							133	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	176	1	5983	3	N	114	187	1	1	8	110
							125	9									
*02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	3	N	114	183	1	1	8	40
							125	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

09	27570	X	11010	-0-	-16560	-0-	10889	3	121	9	N	110					126
10	28489	X	10562	-0-	-17927	-0-	10453	3	109	9	N	99	172	1			53
11	27570	X	9842	-0-	-17728	-0-	9729	3	113	9	N	103					156
12	11377	X	9991	-0-	-1386	-0-	9871	3	120	9	N	109	172	1			93
01	11377	X	9594	-0-	-1783	-0-	9485	3	109	9	N	99					192
02	10276	X	8416	-0-	-1860	-0-	8329	3	87	9	N	79	172	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W		12891	-0-		12891	1003545	31	1	12805	3	N	50					115
									55	9									
10	0	W		12195	-0-		12195	1015740	137	1	12002	3	N	51					166
									56	9									
11	0	W		12036	-0-		12036	1027776	156	1	11799	3	N	74	175	1			65
									81	9									
12	0	W		10404	-0-		10404	1038180	261	1	10109	3	N	31					96
									34	9									
01	1049097	X		10917	-0-		-1038180	-0-	226	1	10623	3	N	62					158
									68	9									
02	12040	X		9341	-0-		-2699	-0-	194	1	9123	3	N	22					180
									24	9									

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	(I) 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	W		8419	-0-		8419	548150	8285	3	134	9	N	122	174	1			127
10	0	W		8377	-0-		8377	556527	8242	3	135	9	N	123	184	1	1	8	65
11	0	W		8025	-0-		8025	564552	7885	3	140	9	N	127					192
12	0	W		7951	-0-		7951	572503	7797	3	154	9	N	140	190	1	2	8	140
01	581102	X		8599	-0-		-572503	-0-	8457	3	142	9	N	129	186	1			83
02	7868	X		7502	-0-		-366	-0-	7355	3	147	9	N	134	1	8			216

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	(I) 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	W		7152	-0-		7152	194723	600	1	6487	3	N	59	178	1			90
									65	9									
10	0	W		8739	-0-		8739	203462	621	1	8034	3	N	76					166
									84	9									
11	0	W		5255	-0-		5255	208717	336	1	4875	3	N	40					206
									44	9									
12	219335	X		10618	-0-		-208717	-0-	1116	1	9430	3	N	65	181	1			90
									72	9									
01	6913	X		6723	-0-		-190	-0-	796	1	5873	3	N	49					139
									54	9									
*02	6394	X		6394	-0-		-0-	-0-	770	1	5560	3	N	58					197
									64	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	(I) 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	W		8535	-0-		8535	464690	308	1	8058	3	N	154					280
									169	9									
10	0	W		7733	-0-		7733	472423	316	1	7261	3	N	142	358	1			64
									156	9									
11	0	W		9757	-0-		9757	482180	297	1	9300	3	N	145					209
									160	9									
12	0	W		10016	-0-		10016	492196	314	1	9548	3	N	140	181	1			168
									154	9									
01	0	W		9520	-0-		9520	501716	318	1	9049	3	N	139	185	1			122
									153	9									
*02	509299	X		7583	-0-		-501716	-0-	305	1	7161	3	N	106	184	1			44
									117	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
09	0	W	4210	-0-	4210	400630	439	1	3594	3	N	161	179	1	2	8	93
							177	9									
10	0	W	4404	-0-	4404	405034	432	1	3774	3	N	180	5	8			268
							198	9									
11	0	W	4396	-0-	4396	409430	430	1	3737	3	N	208	353	1	3	8	120
							229	9									
12	413834	X	4404	-0-	-409430	-0-	447	1	3712	3	N	223	180	1	5	8	158
							245	9									
01	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	406	1	3083	3	N	189	181	1			166
							208	9									
02	4116	X	3428	-0-	-688	-0-	385	1	2878	3	N	150	179	1	2	8	135
							165	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21750	X	676	-0-	-21074	-0-	598	1	78	9	N	71	170	1			84
*10	22475	X	1413	-0-	-21062	-0-	605	1	795	3	N	12					96
							13	9									
*11	21750	X	1501	-0-	-20249	-0-	598	1	793	3	N	100	174	1			22
							110	9									
*12	22475	X	1000	-0-	-21475	-0-	996	3	4	9	N	4					26
*01	22475	X	1251	-0-	-21224	-0-	1080	3	171	9	N	155					181
*02	20300	X	1589	-0-	-18711	-0-	1432	3	157	9	N	143	173	1			151

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4781	-0-	4781	664162	212	1	4448	3	N	110	170	1			18
							121	9									
10	0	W	4285	-0-	4285	668447	229	1	3934	3	N	111					129
							122	9									
11	672549	X	4102	-0-	-668447	-0-	219	1	3752	3	N	119	171	1			77
							131	9									
12	5549	X	4598	-0-	-951	-0-	198	1	4259	3	N	128					205
							141	9									
01	4929	X	3682	-0-	-1247	-0-	214	1	3333	3	N	123	167	1			161
							135	9									
02	4452	X	2874	-0-	-1578	-0-	180	1	2603	3	N	83	170	1			74
							91	9									

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
09	0	W	6523	-0-	6523	530249	329	1	6136	3	N	53	176	1			74
							58	9									
10	0	W	5649	-0-	5649	535898	351	1	5230	3	N	62					136
							68	9									
11	541139	X	5241	-0-	-535898	-0-	386	1	4798	3	N	52					188
							57	9									
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	299	1	5449	3	N	51	169	1			70
							56	9									
01	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	270	1	6267	3	N	73					143
							80	9									
*02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	140	1	6552	3	N	85	172	1			56
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	11325	-0-	11325	808249	2	1	11228	3	N	86	179	1			95
							95	9									
10	0	W	11399	-0-	11399	819648	52	1	11269	3	N	71					166
							78	9									
11	831894	X	12246	-0-	-819648	-0-	3	1	12144	3	N	90	172	1			84
							99	9									
12	11997	X	11472	-0-	-525	-0-	96	1	11282	3	N	85	146	1			23
							94	9									
01	11997	X	11384	-0-	-613	-0-	131	1	11163	3	N	82					105
							90	9									
02	11424	X	7899	-0-	-3525	-0-	195	1	7676	3	N	25					130
							28	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
09	0	W	105	-0-	105	247418	105	3			N	-0-					132
10	0	W	65	-0-	65	247483	64	3	1	9	N	1	1	8			132
11	0	W	31	-0-	31	247514	31	3			N	-0-					132
*12	0	W	317	-0-	317	247831	316	3	1	9	N	1	122	1			11
*01	247885	X	54	-0-	-247831	-0-	54	3			N	-0-					11
02	112	X	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					11

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
09	0	W	5903	-0-	5903	554168	404	1	5447	3	N	47					246
							52	9									
10	0	W	8948	-0-	8948	563116	179	1	8694	3	N	68	180	1			134
							75	9									
11	0	W	8393	-0-	8393	571509	120	1	8192	3	N	74					208
							81	9									
12	580637	X	9128	-0-	-571509	-0-	9029	3	99	9	N	90	184	1			114
01	9114	X	8877	-0-	-237	-0-	8777	3	100	9	N	91	178	1			27
02	8092	X	7770	-0-	-322	-0-	7707	3	63	9	N	57					84

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
09	0	W	1672	-0-	1672	15405	547	1	828	3	N	270	336	1	1	8	87
							297	9									
10	0	W	1705	-0-	1705	17110	617	1	813	3	N	250	169	1	1	8	167
							275	9									
11	0	W	1730	-0-	1730	18840	646	1	796	3	N	262	164	1	1	8	264
							288	9									
*12	0	W	1810	-0-	1810	20650	734	1	827	3	N	226	330	1			160
							249	9									
01	0	W	986	-0-	986	21636	753	1	233	9	N	212	171	1			201
*02	22913	X	1277	-0-	-21636	-0-	666	1	515	3	N	87					288
							96	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14804	-0-	14804	1114067	14776	3	28	9	N	25					92
10	0	W	15435	-0-	15435	1129502	15407	3	28	9	N	25					117
11	0	W	14564	-0-	14564	1144066	14530	3	34	9	N	31					148
12	1159863	X	15797	-0-	-1144066	-0-	15761	3	36	9	N	33					181
01	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15821	3	45	9	N	41	176	1			46
*02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13909	3	39	9	N	35					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10843	-0-	10843	702175	10814	3	29	9	N	26					83
10	0	W	11396	-0-	11396	713571	11367	3	29	9	N	26					109
11	0	W	10840	-0-	10840	724411	10800	3	40	9	N	36					145
12	736049	X	11638	-0-	-724411	-0-	11595	3	43	9	N	39					184
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11476	3	44	9	N	40	175	1			49
02	10304	X	10292	-0-	-12	-0-	10259	3	33	9	N	30					79

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	630	-0-	630	189916	465	1	165	9	N	150	166	1			151
10	0	W	661	-0-	661	190577	455	1	206	9	N	187	169	1			169
11	0	W	669	-0-	669	191246	442	1	227	9	N	206	175	1			200
12	191773	X	527	-0-	-191246	-0-	465	1	62	9	N	56	174	1			82
01	713	X	531	-0-	-182	-0-	516	1	15	9	N	14					96
*02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	445	1	652	3	N	51					147
							56	9									

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
09	19980	X	5914	-0-	-14066	-0-	296	1	5563	3	N	50	176	1			94
							55	9									
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	315	1	5439	3	N	54	2	8			146
							59	9									
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	289	1	810	3	N	11	1	8			156
							12	9									
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	292	1	4445	3	N	46	182	1	2	8	18
							51	9									
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	282	1	1749	3	N	19					37
							21	9									
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	257	1	4650	3	N	39	1	8			75
							43	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
09	0	W	412	-0-	412	5368	303	1	109	9	N	99	174	1	1	8	50
10	0	W	1757	-0-	1757	7125	311	1	1357	3	N	81	2	8			129
							89	9									
11	0	W	1952	-0-	1952	9077	304	1	1553	3	N	86	2	8			213
							95	9									
12	0	W	1321	-0-	1321	10398	323	1	930	3	N	62	181	1	3	8	91
							68	9									
01	0	W	310	-0-	310	10708	297	1	13	9	N	12					103
02	0	W	677	-0-	677	11385	290	1	307	3	N	73	1	8			175
							80	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5582	-0-	5582	264094	301	1	5127	3	N	140	177	1			50
							154	9									
10	0	W	5776	-0-	5776	269870	288	1	5320	3	N	153					203
							168	9									
11	0	W	5553	-0-	5553	275423	260	1	5135	3	N	144	178	1			169
							158	9									
12	280632	X	5209	-0-	-275423	-0-	326	1	4767	3	N	105	176	1			98
							116	9									
01	5766	X	5026	-0-	-740	-0-	343	1	4555	3	N	116					214
							128	9									
02	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	314	1	3882	3	N	91	183	1			122
							100	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 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
09	0	W	8092	-0-	8092	260209	270	1	7572	3	N	227	175	1			143
							250	9									
10	0	W	8429	-0-	8429	268638	281	1	7885	3	N	239	182	1			200
							263	9									
11	0	W	8157	-0-	8157	276795	261	1	7662	3	N	213	177	1			236
							234	9									
12	285045	X	8250	-0-	-276795	-0-	248	1	7773	3	N	208	355	1			89
							229	9									
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8279	3	N	206	179	1			116
							227	9									
*02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	168	1	7487	3	N	165	182	1			99
							182	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. (I) GAS 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	W	11635	-0-	11635	331625	238	1	11168	3	N	208	178	1			126
							229	9									
10	0	W	10910	-0-	10910	342535	261	1	10452	3	N	179	179	1			126
							197	9									
11	0	W	9844	-0-	9844	352379	259	1	9401	3	N	167	178	1			115
							184	9									
12	361650	X	9271	-0-	-352379	-0-	259	1	8845	3	N	152	176	1			91
							167	9									
01	12183	X	8400	-0-	-3783	-0-	248	1	7994	3	N	144					235
							158	9									
02	10864	X	7528	-0-	-3336	-0-	225	1	7160	3	N	130	182	1			183
							143	9									

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
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	595	1	3512	3	N	12					155
							13	9									
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	515	1	6611	3	N	26					181
							29	9									
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7520	3	N	38	176	1			43
							42	9									
12	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	498	1	7689	3	N	39					82
							43	9									
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	532	1	6748	3	N	39					121
							43	9									
*02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	453	1	5943	3	N	26					147
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	92	1	6686	3	N	93	171	1	1	8	62
							102	9									
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	142	1	7082	3	N	101	1	8			162
							111	9									
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	49	1	6878	3	N	98	170	1	1	8	89
							108	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	45	1	8149	3	N	115	174	1	1	8	29
							127	9									
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69	1	7753	3	N	76					105
							84	9									
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	140	1	6491	3	N	52					157
							57	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 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
09	0	W	3202	-0-	3202	51149	83	1	2912	3	N	188	170	1	1	8	101
							207	9									
10	0	W	3196	-0-	3196	54345	131	1	2867	3	N	180	162	1	1	8	118
							198	9									
11	0	W	3021	-0-	3021	57366	53	1	2782	3	N	169	169	1			118
							186	9									
12	0	W	3129	-0-	3129	60495	53	1	2866	3	N	191	237	1			72
							210	9									
01	0	W	3547	-0-	3547	64042	71	1	3296	3	N	164					236
							180	9									
*02	66874	X	2832	-0-	-64042	-0-	138	1	2542	3	N	138	164	1			210
							152	9									

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
09	0	W	8392	-0-	8392	105710	8337	3	55	9	N	50					159
10	0	W	8253	-0-	8253	113963	8188	3	65	9	N	59	172	1			46
11	0	W	7949	-0-	7949	121912	7902	3	47	9	N	43					89
*12	0	W	8207	-0-	8207	130119	8157	3	50	9	N	45					134
01	0	W	8016	-0-	8016	138135	7972	3	44	9	N	40					174
*02	145284	X	7149	-0-	-138135	-0-	7104	3	45	9	N	41	170	1			45

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
09	0	W	2087	-0-	2087	38209	142	1	1855	3	N	82					147
							90	9									
10	0	W	1846	-0-	1846	40055	50	1	1686	3	N	100	1	8			246
							110	9									
11	0	W	1979	-0-	1979	42034	126	1	1754	3	N	90	173	1			163
							99	9									
12	0	W	1830	-0-	1830	43864	136	1	1585	3	N	99	180	1	1	8	81
							109	9									
01	0	W	928	-0-	928	44792	30	1	817	3	N	74					155
							81	9									
02	0	W	1272	-0-	1272	46064	28	1	1183	3	N	55					210
							61	9									

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
09	0	W	607	-0-	607	532488	585	1	22	9	N	20	2	8			94
10	14B2	EXT	655	-0-	655	533143	613	1	42	9	N	38	8	8			124
11	14B2	EXT	633	-0-	633	533776	593	1	40	9	N	36	6	8			154
12	14B2	EXT	654	-0-	654	534430	612	1	42	9	N	38	9	8			183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	534430					N	44	178	1	1	8	48
02	14B2	EXT	911	-0-	911	535341	848	1	63	9	N	57	4	8			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	43	1	8			99
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	62	1	8			160
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	58	1	8			217
06	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	43	158	1	1	8	101
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	33	1	8			133
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	33	1	8			165
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	28526					N	38	1	8			202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28526					N	28	165	1	1	8	64
*11	14B2 EXT		206	-0-	206	28732	151	3	55	9	N	50	1	8			113
*12	14B2 EXT		156	-0-	156	28888	29	3	127	9	N	115	1	8			227
01	14B2 EXT		269	-0-	269	29157	182	3	87	9	N	79					306
02	14B2 EXT		181	-0-	181	29338	114	3	67	9	N	61	164	1			203

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
09	0	W	658	-0-	658	263975	597	1	61	9	N	55	3	1			133
10	0	W	1113	-0-	1113	265088	620	1	397	3	N	87	11	1			209
							96	9									
11	0	W	1617	-0-	1617	266705	596	1	901	3	N	109	181	1	10	8	127
							120	9									
12	0	W	1475	-0-	1475	268180	620	1	712	3	N	130	169	1	16	8	72
							143	9									
01	0	W	1741	-0-	1741	269921	599	1	1026	3	N	105	1	8			176
							116	9									
*02	271404	X	1483	-0-	-269921	-0-	540	1	825	3	N	107	8	8			275
							118	9									

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	2	2	1			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	19	19	1			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	25	15	8			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	55	26	8			91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	35	2	8			124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	35	13	8			146

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
09	0	W	11848	-0-	11848	741910	11826	3	22	9	N	20					159
10	0	W	11315	-0-	11315	753225	812	1	10486	3	N	15	1	8			173
							17	9									
11	0	W	8593	-0-	8593	761818	812	1	7747	3	N	31	164	1			40
							34	9									
12	0	W	6328	-0-	6328	768146	899	1	5407	3	N	20					60
							22	9									
01	777527	X	9381	-0-	-768146	-0-	164	1	9187	3	N	27					87
							30	9									
02	11060	X	8627	-0-	-2433	-0-	8603	3	24	9	N	22					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	15685	-0-	15685	911789	15657	3	28	9	N	25	171	1			16
10	0	W	15236	-0-	15236	927025	15211	3	25	9	N	23	1	8			38
11	0	W	15019	-0-	15019	942044	14982	3	37	9	N	34					72
12	0	W	14566	-0-	14566	956610	14530	3	36	9	N	33					105
01	970744	X	14134	-0-	-956610	-0-	14077	3	57	9	N	52					157
02	14644	X	12676	-0-	-1968	-0-	12624	3	52	9	N	47	177	1			27

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
09	0	W	10749	-0-	10749	601881	10692	3	57	9	N	52	168	1			54
10	0	W	10873	-0-	10873	612754	10806	3	67	9	N	61					115
*11	0	W	9278	-0-	9278	622032	9231	3	47	9	N	43					158
12	0	W	8675	-0-	8675	630707	8622	3	53	9	N	48	179	1			27
01	0	W	7953	-0-	7953	638660	7909	3	44	9	N	40					67
02	0	W	9386	-0-	9386	648046	9334	3	52	9	N	47					114

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
09	0	W	9932	-0-	9932	408662	9886	3	46	9	N	42					155
10	0	W	9518	-0-	9518	418180	9481	3	37	9	N	34					189
11	0	W	9541	-0-	9541	427721	9487	3	54	9	N	49	182	1			56
*12	0	W	9481	-0-	9481	437202	9403	3	78	9	N	71					127
01	0	W	8959	-0-	8959	446161	1	1	8862	3	N	87					214
							96	9									
*02	453547	X	7386	-0-	-446161	-0-	7338	3	48	9	N	44	182	1			76

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
*03	0	W	9184	-0-	9184	708504	305	1	8817	3	N	56	181	1			75
							62	9									
*04	0	W	7513	-0-	7513	716017	383	1	7072	3	N	53	2	8			126
							58	9									
*05	0	W	8690	-0-	8690	724707	300	1	8327	3	N	57	5	8			178
							63	9									
06	0	W	6454	-0-	6454	731161	244	1	6149	3	N	55	178	1			55
							61	9									
07	0	W	6580	-0-	6580	737741	332	1	6205	3	N	39					94
							43	9									
08	0	W	8133	-0-	8133	745874	416	1	7683	3	N	31					125
							34	9									
09	0	W	5257	-0-	5257	751131	350	1	4867	3	N	36					161
							40	9									
10	0	W	5446	-0-	5446	756577	372	1	5038	3	N	33					194
							36	9									
11	0	W	4627	-0-	4627	761204	351	1	4242	3	N	31	175	1			51
							34	9									
12	0	W	4992	-0-	4992	766196	391	1	4558	3	N	39					90
							43	9									
01	0	W	4818	-0-	4818	771014	418	1	4347	3	N	48					138
							53	9									
02	0	W	5336	-0-	5336	776350	394	1	4919	3	N	21					159
							23	9									

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
09	0	W	11304	-0-	11304	444631	10989	3	315	9	N	286	342	1			96
10	0	W	11151	-0-	11151	455782	10835	3	316	9	N	287	178	1			205
11	0	W	10406	-0-	10406	466188	10129	3	277	9	N	252	362	1			95
12	0	W	10754	-0-	10754	476942	10469	3	285	9	N	259	182	1			172
01	0	W	10600	-0-	10600	487542	10329	3	271	9	N	246	363	1			55
02	0	W	8835	-0-	8835	496377	8617	3	218	9	N	198					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8778	-0-		8778		580490		8709	3	69	9	N	63					213
10	0	W	8846	-0-		8846		589336		8768	3	78	9	N	71	186	1	1	8	97
11	0	W	8455	-0-		8455		597791		8363	3	92	9	N	84	1	8			180
*12	0	W	8498	-0-		8498		606289		8385	3	113	9	N	103	192	1	2	8	89
01	0	W	8426	-0-		8426		614715		8309	3	117	9	N	106	185	1			10
02	0	W	7531	-0-		7531		622246		7450	3	81	9	N	74					84

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

09	0	W	6801	-0-		6801		399122		342 59	1 9	6400	3	N	54					169
10	0	W	5727	-0-		5727		404849		344 62	1 9	5321	3	N	56	182	1			43
11	0	W	5990	-0-		5990		410839		377 57	1 9	5556	3	N	52	2	1			93
12	0	W	6437	-0-		6437		417276		377 74	1 9	5986	3	N	67	11	8			149
01	0	W	5686	-0-		5686		422962		377 67	1 9	5242	3	N	61	175	1	1	8	34
02	0	W	4946	-0-		4946		427908		303 54	1 9	4589	3	N	49	2	8			81

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

09	0	W	9524	-0-		9524		566552		272 110	1 9	9142	3	N	100					228
10	0	W	7355	-0-		7355		573907		215 109	1 9	7031	3	N	99	184	1	1	8	142
11	0	W	7394	-0-		7394		581301		226 139	1 9	7029	3	N	126	1	8			267
*12	0	W	8219	-0-		8219		589520		234 172	1 9	7813	3	N	156	367	1	4	8	52
01	0	W	7177	-0-		7177		596697		237 134	1 9	6806	3	N	122	1	8			173
02	0	W	7293	-0-		7293		603990		199 123	1 9	6971	3	N	112	181	1	1	8	103

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

09	0	W	10273	-0-		10273		507621		103 63	1 9	10107	3	N	57	190	1			55
10	0	W	8028	-0-		8028		515649		183 68	1 9	7777	3	N	62	1	1			116
11	0	W	8770	-0-		8770		524419		162 69	1 9	8539	3	N	63	1	1			178
12	0	W	8964	-0-		8964		533383		169 74	1 9	8721	3	N	67	178	1	5	8	62
01	0	W	8811	-0-		8811		542194		165 69	1 9	8577	3	N	63	1	8			124
02	0	W	7520	-0-		7520		549714		159 64	1 9	7297	3	N	58	1	8			181

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	5070	-0-	5070	436859		566	1	4403	3	N	92	1	8			121
								101	9									
05	0	W	5900	-0-	5900	442759		453	1	5312	3	N	123	182	1	1	8	61
								135	9									
*06	0	W	5354	-0-	5354	448113		371	1	4884	3	N	90	1	8			150
								99	9									
*07	0	W	2202	-0-	2202	450315		215	1	1907	3	N	73	1	8			222
								80	9									
08	0	W	4156	-0-	4156	454471		310	1	3767	3	N	72	174	1	1	8	119
								79	9									
*09	0	W	4132	-0-	4132	458603		356	1	3689	3	N	79	1	8			197
								87	9									
*10	0	W	4057	-0-	4057	462660		366	1	3577	3	N	104	1	8			300
								114	9									
*11	0	W	3268	-0-	3268	465928		354	1	2826	3	N	80	184	1	1	8	195
								88	9									
12	0	W	1078	-0-	1078	467006		363	1	609	3	N	96	183	1	1	8	107
								106	9									
01	0	W	2584	-0-	2584	469590		334	1	2129	3	N	110					217
								121	9									
02	0	W	2206	-0-	2206	471796		339	1	1765	3	N	93	188	1	1	8	121
								102	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13758	-0-	13758	705998		13307	3	451	9	N	410	360	1	3	8	173
10	0	W	14002	-0-	14002	720000		13563	3	439	9	N	399	352	1			220
11	0	W	12662	-0-	12662	732662		12256	3	406	9	N	369	545	1	1	8	43
12	0	W	12850	-0-	12850	745512		12437	3	413	9	N	375	292	1	4	8	122
01	0	W	12577	-0-	12577	758089		12139	3	438	9	N	398	359	1			161
*02	769445	X	11356	-0-	-758089	-0-		10996	3	360	9	N	327	188	1	4	8	296

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15904	-0-	15904	496920		15716	3	188	9	N	171	1	1			194
10	0	W	15659	-0-	15659	512579		15469	3	190	9	N	173	178	1			189
11	0	W	14740	-0-	14740	527319		14557	3	183	9	N	166	181	1	1	8	173
12	0	W	14457	-0-	14457	541776		14269	3	188	9	N	171	297	1	3	8	44
01	0	W	14200	-0-	14200	555976		14011	3	189	9	N	172	182	1			34
*02	567190	X	11214	-0-	-555976	-0-		11071	3	143	9	N	130	2	8			162

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14020	-0-	14020	671882		13759	3	261	9	N	237	183	1			195
10	0	W	14897	-0-	14897	686779		14644	3	253	9	N	230	342	1			83
11	0	W	13531	-0-	13531	700310		13283	3	248	9	N	225	175	1	2	8	131
12	0	W	13554	-0-	13554	713864		13315	3	239	9	N	217	240	1	5	8	103
01	0	W	13379	-0-	13379	727243		13131	3	248	9	N	225	182	1			146
*02	739218	X	11975	-0-	-727243	-0-		11742	3	233	9	N	212	171	1	5	8	182

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9006	-0-	9006	589481		8953	3	53	9	N	48	1	1			183
10	0	W	8914	-0-	8914	598395		8861	3	53	9	N	48	172	1			59
11	0	W	8497	-0-	8497	606892		8434	3	63	9	N	57					116
12	0	W	8283	-0-	8283	615175		8232	3	51	9	N	46	1	8			161
01	0	W	8009	-0-	8009	623184		7933	3	76	9	N	69	183	1			47
*02	630537	X	7353	-0-	-623184	-0-		7295	3	58	9	N	53	1	8			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	13262	-0-	13262	524341	12895	3	367	9	N	334	358	1	4	8	74
*05	0	W	13432	-0-	13432	537773	13105	3	327	9	N	297	176	1	2	8	193
06	0	W	12267	-0-	12267	550040	11993	3	274	9	N	249	366	1	1	8	74
07	0	W	12176	-0-	12176	562216	11909	3	267	9	N	243	173	1			144
08	0	W	11749	-0-	11749	573965	11496	3	253	9	N	230	176	1			198
09	0	W	11190	-0-	11190	585155	10959	3	231	9	N	210	177	1	2	8	229
10	0	W	11182	-0-	11182	596337	10953	3	229	9	N	208	368	1			69
11	0	W	10692	-0-	10692	607029	10462	3	230	9	N	209	183	1	1	8	94
*12	0	W	10947	-0-	10947	617976	10727	3	220	9	N	200	187	1	2	8	105
01	0	W	10522	-0-	10522	628498	10311	3	211	9	N	192	184	1			113
*02	637926	X	9428	-0-	-628498	-0-	9231	3	197	9	N	179	181	1	2	8	109

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
09	0	W	10064	-0-	10064	570020	9990	3	74	9	N	67					197
10	0	W	10325	-0-	10325	580345	10244	3	81	9	N	74	184	1			87
11	0	W	9970	-0-	9970	590315	9893	3	77	9	N	70	1	8			156
12	0	W	9926	-0-	9926	600241	9850	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42
01	0	W	9513	-0-	9513	609754	9430	3	83	9	N	75					117
*02	618212	X	8458	-0-	-609754	-0-	8386	3	72	9	N	65	1	8			181

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
*04	0	W	704	-0-	704	599136	453	1	251	9	N	228	174	1	4	8	204
*05	0	W	2229	-0-	2229	601365	439	1	1445	3	N	314	345	1	3	8	170
							345	9									
06	0	W	5034	-0-	5034	606399	422	1	4235	3	N	343	352	1	1	8	160
							377	9									
07	0	W	7095	-0-	7095	613494	454	1	6293	3	N	316	333	1	1	8	142
							348	9									
08	0	W	7525	-0-	7525	621019	370	1	7083	3	N	65	164	1	1	8	42
							72	9									
09	0	W	8224	-0-	8224	629243	346	1	7426	3	N	411	345	1			108
							452	9									
10	0	W	8301	-0-	8301	637544	363	1	7688	3	N	227	168	1	1	8	166
							250	9									
11	0	W	7967	-0-	7967	645511	360	1	7372	3	N	214	175	1	1	8	204
							235	9									
12	0	W	8373	-0-	8373	653884	381	1	7763	3	N	208	376	1	1	8	35
							229	9									
01	0	W	10791	-0-	10791	664675	207	1	10335	3	N	226	176	1			85
							249	9									
02	0	W	11546	-0-	11546	676221	11330	3	216	9	N	196	177	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	2217	-0-	2217	510813	2152	3	65	9	N	59	2	8			153
*04	0	W	3168	-0-	3168	513981	357	1	2687	3	N	113	176	1	3	8	87
							124	9									
*05	0	W	5039	-0-	5039	519020	396	1	4542	3	N	92	1	8			178
							101	9									
*06	0	W	4468	-0-	4468	523488	372	1	4027	3	N	63	176	1	1	8	64
							69	9									
*07	0	W	3783	-0-	3783	527271	368	1	3367	3	N	44	1	8			107
							48	9									
*08	0	W	4326	-0-	4326	531597	449	1	3819	3	N	53	1	8			159
							58	9									
*09	0	W	4091	-0-	4091	535688	463	1	3580	3	N	44	1	8			202
							48	9									
*10	0	W	3569	-0-	3569	539257	472	1	3066	3	N	28	165	1	1	8	64
							31	9									
*11	0	W	3357	-0-	3357	542614	441	1	2881	3	N	32	1	8			95
							35	9									
*12	0	W	4860	-0-	4860	547474	454	1	4370	3	N	33	45	1	1	8	82
							36	9									
01	0	W	4930	-0-	4930	552404	565	1	4326	3	N	35					117
							39	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	556212	730	1	3049	3	N	26					143
							29	9									

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
09	0	W	8473	-0-	8473	540685	8244	3	229	9	N	208	197	1			209
10	0	W	6484	-0-	6484	547169	371	1	5908	3	N	186	189	1			206
							205	9									
11	0	W	5989	-0-	5989	553158	600	1	5179	3	N	191					397
							210	9									
*12	0	W	4735	-0-	4735	557893	613	1	3921	3	N	183	371	1			209
							201	9									
01	0	W	2185	-0-	2185	560078	577	1	1497	3	N	101	167	1			143
							111	9									
*02	563787	X	3709	-0-	-560078	-0-	560	1	2997	3	N	138					281
							152	9									

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	183012					N	-0-					8
10	0	W	413	-0-	413	183425	327	1	29	3	N	52	1	1	1	8	58
							57	9									
*11	0	W	1589	-0-	1589	185014	546	1	930	3	N	103	2	8			159
							113	9									
12	0	W	3208	-0-	3208	188222	556	1	2435	3	N	197	341	1	2	8	13
							217	9									
01	0	W	3226	-0-	3226	191448	498	1	2581	3	N	134					147
							147	9									
02	0	W	2528	-0-	2528	193976	882	1	1514	3	N	120	168	1	1	8	98
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	4516	-0-	4516	46095	941 629	1 9	2946	3	N	572	673	1	1	8	161
10	0	W	3706	-0-	3706	49801	723 551	1 9	2432	3	N	501	508	1	2	8	152
11	0	W	3956	-0-	3956	53757	557 551	1 9	2848	3	N	501	515	1	2	8	136
12	0	W	2862	-0-	2862	56619	662 495	1 9	1705	3	N	450	511	1	2	8	73
01	0	W	3425	-0-	3425	60044	710 569	1 9	2146	3	N	517	344	1			246
02	0	W	2806	-0-	2806	62850	1223 455	1 9	1128	3	N	414	341	1	1	8	318

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
*03	0	W	9884	-0-	9884	465806	916 382	1 9	8586	3	N	347	363	1	7	8	139
*04	0	W	10033	-0-	10033	475839	894 359	1 9	8780	3	N	326	358	1	5	8	102
*05	0	W	11048	-0-	11048	486887	951 348	1 9	9749	3	N	316	358	1	4	8	56
06	0	W	9103	-0-	9103	495990	879 284	1 9	7940	3	N	258	182	1	1	8	131
07	0	W	5711	-0-	5711	501701	1074 184	1 9	4453	3	N	167	180	1	1	8	117
08	0	W	10118	-0-	10118	511819	978 307	1 9	8833	3	N	279	180	1	1	8	215
09	0	W	9029	-0-	9029	520848	972 242	1 9	7815	3	N	220	358	1	1	8	76
*10	0	W	9583	-0-	9583	530431	972 287	1 9	8324	3	N	261	186	1	3	8	148
*11	0	W	8505	-0-	8505	538936	914 268	1 9	7323	3	N	244	181	1	2	8	209
12	0	W	8600	-0-	8600	547536	880 274	1 9	7446	3	N	249	360	1	4	8	94
01	0	W	7902	-0-	7902	555438	439 263	1 9	7200	3	N	239	184	1			149
02	0	W	7580	-0-	7580	563018	422 201	1 9	6957	3	N	183	180	1	2	8	150

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
09	0	W	1354	-0-	1354	279818	1125	1	229	9	N	208	215	1	36	8	77
10	0	W	1435	-0-	1435	281253	1193	1	242	9	N	220	75	8			222
11	0	W	1374	-0-	1374	282627	1236	1	138	9	N	125	217	1	38	8	92
12	0	W	437	-0-	437	283064	360	1	77	9	N	70	51	8			111
01	0	W	1101	-0-	1101	284165	681	3	420	9	N	382	187	1	110	8	196
02	0	W	3293	-0-	3293	287458	2814	3	479	9	N	435	366	1	126	8	139

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	736	-0-	-10634	-0-	650	1	86	9	N	78	1	1			126
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	613 96	1 9	496	3	N	87	163	1	1	8	49
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	537 100	1 9	423	3	N	91	1	1			139
*12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	506 122	1 9	451	3	N	111	167	1			83
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	472 99	1 9	826	3	N	90					173
02	1092	X	1001	-0-	-91	-0-	454 97	1 9	450	3	N	88	165	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13696	-0-	13696	641698	13396	3	300	9	N	273	353	1			67
10	0	W	14019	-0-	14019	655717	13720	3	299	9	N	272	181	1			158
11	0	W	13512	-0-	13512	669229	13236	3	276	9	N	251	183	1			226
*12	0	W	13845	-0-	13845	683074	13563	3	282	9	N	256	362	1			120
01	0	W	13269	-0-	13269	696343	13005	3	264	9	N	240	182	1			178
*02	708018	X	11675	-0-	-696343	-0-	11444	3	231	9	N	210	179	1			209

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

*03	0	W	6270	-0-	6270	463146	313	1	5876	3	N	74	4	8			180
							81	9									
*04	0	W	7789	-0-	7789	470935	235	1	7499	3	N	50	173	1	2	8	55
							55	9									
*05	0	W	8987	-0-	8987	479922	215	1	8713	3	N	54	1	8			108
							59	9									
*06	0	W	7639	-0-	7639	487561	210	1	7378	3	N	46	1	8			153
							51	9									
*07	0	W	6216	-0-	6216	493777	290	1	5890	3	N	33	1	8			185
							36	9									
*08	0	W	7250	-0-	7250	501027	390	1	6815	3	N	41	177	1	1	8	48
							45	9									
*09	0	W	7005	-0-	7005	508032	624	1	6339	3	N	38	1	8			85
							42	9									
*10	0	W	6950	-0-	6950	514982	254	1	6656	3	N	36	1	8			120
							40	9									
*11	0	W	6166	-0-	6166	521148	243	1	5889	3	N	31	1	8			150
							34	9									
12	0	W	6140	-0-	6140	527288	250	1	5854	3	N	33	168	1			15
							36	9									
01	0	W	6891	-0-	6891	534179	248	1	6608	3	N	32					47
							35	9									
02	0	W	6277	-0-	6277	540456	227	1	6017	3	N	30					77
							33	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

*03	0	W	807	-0-	807	587430	579	1	228	9	N	207	169	1	8	8	123
*04	0	W	884	-0-	884	588314	635	1	249	9	N	226	162	1	5	8	182
*05	0	W	952	-0-	952	589266	680	1	272	9	N	247	338	1	3	8	88
06	0	W	1516	-0-	1516	590782	660	1	611	3	N	223	170	1	1	8	140
							245	9									
07	0	W	4758	-0-	4758	595540	576	1	3970	3	N	193	161	1	1	8	171
							212	9									
08	0	W	6400	-0-	6400	601940	503	1	5659	3	N	216	346	1	1	8	40
							238	9									
09	0	W	6310	-0-	6310	608250	833	1	5255	3	N	202	173	1	1	8	68
							222	9									
10	0	W	6756	-0-	6756	615006	347	1	6187	3	N	202	171	1	1	8	98
							222	9									
11	0	W	6153	-0-	6153	621159	357	1	5592	3	N	185	169	1	1	8	113
							204	9									
*12	0	W	6251	-0-	6251	627410	369	1	5654	3	N	207	266	1			54
							228	9									
01	0	W	7101	-0-	7101	634511	351	1	6531	3	N	199	176	1			77
							219	9									
02	0	W	6857	-0-	6857	641368	331	1	6337	3	N	172					249
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	6608	-0-	6608	499769	155 224	1 9	6229	3	N	204	178	1	1	8	145
10	0	W	7101	-0-	7101	506870	189 194	1 9	6718	3	N	176	176	1	1	8	144
11	0	W	7052	-0-	7052	513922	115 202	1 9	6735	3	N	184	180	1	1	8	147
*12	0	W	7175	-0-	7175	521097	123 193	1 9	6859	3	N	175	184	1			138
01	0	W	6664	-0-	6664	527761	125 196	1 9	6343	3	N	178	179	1			137
*02	534183	X	6422	-0-	-527761	-0-	132 139	1 9	6151	3	N	126					263

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14047	-0-	14047	1103160	336 67	1 9	13644	3	N	61	172	1			26
10	0	W	14292	-0-	14292	1117452	276 59	1 9	13957	3	N	54					80
11	0	W	13474	-0-	13474	1130926	293 66	1 9	13115	3	N	60					140
12	0	W	13693	-0-	13693	1144619	314 97	1 9	13282	3	N	88	168	1			60
01	0	W	14608	-0-	14608	1159227	72 57	1 9	14479	3	N	52					112
02	0	W	13488	-0-	13488	1172715	13427	3	61	9	N	55					167

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	W	9506	-0-	9506	621732	9399	3	107	9	N	97	168	1			74
10	0	W	10101	-0-	10101	631833	9972	3	129	9	N	117					191
11	0	W	9534	-0-	9534	641367	9420	3	114	9	N	104	170	1			125
12	0	W	9745	-0-	9745	651112	9626	3	119	9	N	108	179	1	1	8	53
01	0	W	8945	-0-	8945	660057	8824	3	121	9	N	110					163
02	0	W	8073	-0-	8073	668130	7959	3	114	9	N	104	169	1			98

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
*03	0	W	7493	-0-	7493	397998	7382	3	111	9	N	101	1	8			179
*04	0	W	7122	-0-	7122	405120	7032	3	90	9	N	82	177	1	1	8	83
*05	0	W	7400	-0-	7400	412520	7305	3	95	9	N	86	1	8			168
*06	0	W	7050	-0-	7050	419570	6967	3	83	9	N	75	172	1	1	8	70
*07	0	W	7153	-0-	7153	426723	7068	3	85	9	N	77					147
*08	0	W	7110	-0-	7110	433833	7031	3	79	9	N	72	172	1	1	8	46
*09	0	W	6033	-0-	6033	439866	5966	3	67	9	N	61					107
*10	0	W	6135	-0-	6135	446001	6069	3	66	9	N	60	1	8			166
11	0	W	5748	-0-	5748	451749	5672	3	76	9	N	69	167	1	1	8	67
12	0	W	5491	-0-	5491	457240	5418	3	73	9	N	66	96	1	1	8	36
01	0	W	4505	-0-	4505	461745	4459	3	46	9	N	42					78
02	0	W	138	-0-	138	461883	124	1	14	9	N	13					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9784	-0-	9784	161542	9772	3	12	9	N	11					136
10	0	W	10572	-0-	10572	172114	10559	3	13	9	N	12					148
11	0	W	10564	-0-	10564	182678	10536	3	28	9	N	25					173
12	0	W	10833	-0-	10833	193511	10808	3	25	9	N	23					196
01	0	W	10829	-0-	10829	204340	10806	3	23	9	N	21					217
02	0	W	9718	-0-	9718	214058	9695	3	23	9	N	21					238

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
*03	0	W	8761	-0-	8761	447505	8606	3	155	9	N	141	173	1	1	8	174
*04	0	W	8089	-0-	8089	455594	7961	3	128	9	N	116	168	1	1	8	121
*05	0	W	8309	-0-	8309	463903	8174	3	135	9	N	123	173	1	1	8	70
*06	0	W	7813	-0-	7813	471716	7688	3	125	9	N	114	1	8			183
*07	0	W	7828	-0-	7828	479544	7710	3	118	9	N	107	234	1			56
*08	0	W	7714	-0-	7714	487258	7591	3	123	9	N	112	1	8			167
*09	0	W	7035	-0-	7035	494293	6927	3	108	9	N	98	173	1			92
*10	0	W	6911	-0-	6911	501204	6795	3	116	9	N	105	1	8			196
*11	0	W	6624	-0-	6624	507828	6499	3	125	9	N	114	170	1	1	8	139
12	0	W	6522	-0-	6522	514350	6398	3	124	9	N	113	176	1	2	8	74
01	0	W	5702	-0-	5702	520052	5608	3	94	9	N	85					159
02	0	W	5962	-0-	5962	526014	5865	3	97	9	N	88	172	1	1	8	74

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
09	10830	X	2010	-0-	-8820	-0-	81	1	1777	3	N	138	1	1			223
							152	9									
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	116	1	1798	3	N	127	163	1	1	8	186
							140	9									
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	N	132	166	1			152
							145	9									
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2027	3	N	131	164	1			119
							144	9									
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	78	1	1607	3	N	117	170	1			66
							129	9									
02	1988	X	911	-0-	-1077	-0-	142	1	662	3	N	97					163
							107	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6960	-0-	6960	163438	6929	3	31	9	N	28					113
10	0	W	6866	-0-	6866	170304	6816	3	50	9	N	45					158
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	163808					N	NO RPT					158

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7091	-0-	7091	531396	7046	3	45	9	N	41					187
10	0	W	6974	-0-	6974	538370	6922	3	52	9	N	47	179	1			55
11	0	W	6726	-0-	6726	545096	6673	3	53	9	N	48					103
12	0	W	6457	-0-	6457	551553	6424	3	33	9	N	30	100	1	1	8	32
01	0	W	6183	-0-	6183	557736	6163	3	20	9	N	18					50
02	0	W	5805	-0-	5805	563541	5669	3	136	9	N	124					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8438	-0-	8438	546929	8406	3	32	9	N	29					214
10	0	W	8405	-0-	8405	555334	8374	3	31	9	N	28	175	1			67
11	0	W	7813	-0-	7813	563147	7784	3	29	9	N	26					93
12	0	W	7696	-0-	7696	570843	7668	3	28	9	N	25	87	1	1	8	30
01	0	W	7817	-0-	7817	578660	7802	3	15	9	N	14					44
02	0	W	7182	-0-	7182	585842	7096	3	86	9	N	78					122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	16810	-0-	16810	1207531	16600	3	210	9	N	191	179	1	1	8	164
10	0	W	16994	-0-	16994	1224525	16781	3	213	9	N	194	180	1			178
11	0	W	16250	-0-	16250	1240775	16033	3	217	9	N	197	177	1			198
12	1257271	X	16496	-0-	-1240775	-0-	16299	3	197	9	N	179	183	1			194
01	17980	X	16010	-0-	-1970	-0-	15802	3	208	9	N	189	183	1			200
02	15680	X	15051	-0-	-629	-0-	14873	3	178	9	N	162	180	1			182

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

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
09	T. A.			14974	-0-	14974	34139	597	1	13511	3	N	787	719	1	38	8	254
								866	9									
10	T. A.			22994	-0-	22994	57133	68	1	22453	3	N	430	540	1			144
								473	9									
11	T. A.			28131	-0-	28131	85264	27783	3	348	9	N	316	353	1	20	8	87
12	T. A.			30721	-0-	30721	115985	30462	3	259	9	N	235	181	1	35	8	106
01	T. A.			25127	-0-	25127	141112	24951	3	176	9	N	160	172	1			94
02	T. A.			20245	-0-	20245	161357	1	1	20075	3	N	154	30	8			218
								169	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

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
*09		28470	X	9526	-0-	-18944	-0-	618	1	8555	3	N	321	357	1			126
								353	9									
*10		29419	X	8293	-0-	-21126	-0-	363	1	7605	3	N	295	352	1			69
								325	9									
*11		28470	X	6404	-0-	-22066	-0-	350	1	5759	3	N	268	183	1			154
								295	9									
*12		29419	X	6154	-0-	-23265	-0-	260	1	5634	3	N	236	353	1			37
								260	9									
*01		29419	X	5719	-0-	-23700	-0-	226	1	5230	3	N	239	180	1			96
								263	9									
*02		26572	X	4418	-0-	-22154	-0-	251	1	3960	3	N	188	177	1			107
								207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	7534	-0-		7534	300782	309	1	6935	3	N	264	172	1	7	8	170
								290	9									
*05	0	W	7847	-0-		7847	308629	301	1	7261	3	N	259	181	1	6	8	242
								285	9									
*06	0	W	7769	-0-		7769	316398	294	1	7212	3	N	239	381	1	3	8	97
								263	9									
07	0	W	7599	-0-		7599	323997	305	1	7063	3	N	210	176	1			131
								231	9									
08	0	W	7369	-0-		7369	331366	322	1	6809	3	N	216	174	1			173
								238	9									
*09	0	W	8998	-0-		8998	340364	262	1	8492	3	N	222	170	1	10	8	215
								244	9									
10	0	W	9055	-0-		9055	349419	276	1	8592	3	N	170	356	1			29
								187	9									
11	0	W	7982	-0-		7982	357401	319	1	7444	3	N	199	6	8			222
								219	9									
12	0	W	9042	-0-		9042	366443	286	1	8527	3	N	208	366	1	12	8	52
								229	9									
01	0	W	7519	-0-		7519	373962	269	1	7059	3	N	174	181	1			45
								191	9									
02	0	W	7331	-0-		7331	381293	221	1	6925	3	N	168	11	8			202
								185	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6586	-0-		6586	385135	140	1	6394	3	N	47					72
								52	9									
10	0	W	6656	-0-		6656	391791	229	1	6369	3	N	53	1	8			124
								58	9									
11	0	W	6566	-0-		6566	398357	228	1	6269	3	N	63	1	8			186
								69	9									
12	0	W	6392	-0-		6392	404749	250	1	6072	3	N	64	5	8			245
								70	9									
01	0	W	5595	-0-		5595	410344	259	1	5282	3	N	49	187	1	1	8	106
								54	9									
02	0	W	5380	-0-		5380	415724	238	1	5089	3	N	48	1	8			153
								53	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	6271	-0-		-3269	-0-	431	1	5673	3	N	152	186	1			218
								167	9									
10	9858	X	6115	-0-		-3743	-0-	368	1	5614	3	N	121	183	1	1	8	155
								133	9									
*11	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	370	1	4904	3	N	173	1	8			327
								190	9									
12	5944	X	5944	-0-		-0-	-0-	369	1	5424	3	N	137	172	1	7	8	285
								151	9									
01	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	358	1	4337	3	N	84	1	8			368
								92	9									
02	5096	X	3332	-0-		-1764	-0-	313	1	2986	3	N	30	1	8			397
								33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*04	392	X	392	-0-	-0-	-0-		356	1	36	9	N	33	18	8			28
*05	18321	X	1692	-0-	-16629	-0-		770	1	722	3	N	182	16	8			194
								200	9									
*06	17730	X	8658	-0-	-9072	-0-		702	1	7782	3	N	158	163	1	5	8	184
								174	9									
*07	18321	X	11993	-0-	-6328	-0-		439	1	11444	3	N	100	167	1			117
								110	9									
*08	18321	X	14119	-0-	-4202	-0-		119	1	13900	3	N	91	172	1			36
								100	9									
*09	17730	X	13133	-0-	-4597	-0-		3	1	13042	3	N	80	4	8			112
								88	9									
10	18321	X	12360	-0-	-5961	-0-		21	1	12256	3	N	75					187
								83	9									
*11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-		270	1	8614	3	N	59	182	1	2	8	62
								65	9									
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-		357	1	7205	3	N	60	3	8			119
								66	9									
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-		259	1	8928	3	N	70					189
								77	9									
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-		91	1	7829	3	N	57	184	1	3	8	59
								63	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

09	0	W	5347	-0-	5347	348329		313	1	4986	3	N	44					193
								48	9									
10	0	W	5375	-0-	5375	353704		246	1	5103	3	N	24	171	1	1	8	45
								26	9									
*11	0	W	4509	-0-	4509	358213		399	1	4078	3	N	29					74
								32	9									
12	0	W	4550	-0-	4550	362763		409	1	4104	3	N	34	2	8			106
								37	9									
01	0	W	4291	-0-	4291	367054		423	1	3840	3	N	25					131
								28	9									
02	0	W	3834	-0-	3834	370888		363	1	3442	3	N	26					157
								29	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

*03	0	W	3996	-0-	3996	208144		3954	3	42	9	N	38	2	8			173
04	0	W	3557	-0-	3557	211701		3518	3	39	9	N	35	179	1	1	8	28
*05	0	W	3722	-0-	3722	215423		3653	3	69	9	N	63	1	8			90
*06	0	W	3576	-0-	3576	218999		3521	3	55	9	N	50	2	8			138
07	0	W	3512	-0-	3512	222511		444	1	3029	3	N	35					173
								39	9									
08	0	W	2847	-0-	2847	225358		543	1	2265	3	N	35	171	1	1	8	36
								39	9									
09	0	W	3603	-0-	3603	228961		551	1	3007	3	N	41					77
								45	9									
*10	0	W	3047	-0-	3047	232008		350	1	2675	3	N	20	1	8			96
								22	9									
*11	0	W	4052	-0-	4052	236060		461	1	3546	3	N	41	1	8			136
								45	9									
12	0	W	3752	-0-	3752	239812		546	1	3161	3	N	41	3	8			174
								45	9									
01	0	W	3318	-0-	3318	243130		519	1	2767	3	N	29					203
								32	9									
02	0	W	3326	-0-	3326	246456		478	1	2815	3	N	30	179	1	1	8	53
								33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5779	-0-	5779	247231	219	1	5503	3	N	52	171	1	1	8	67
							57	9									
10	0	W	5817	-0-	5817	253048	167	1	5585	3	N	59	1	8			125
							65	9									
11	0	W	5606	-0-	5606	258654	158	1	5382	3	N	60	1	8			184
							66	9									
12	0	W	5817	-0-	5817	264471	166	1	5576	3	N	68	168	1	1	8	83
							75	9									
01	0	W	5503	-0-	5503	269974	203	1	5244	3	N	51					134
							56	9									
02	0	W	3840	-0-	3840	273814	326	1	3466	3	N	44					178
							48	9									

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
09	0	W	7620	-0-	7620	558766	1632	1	4851	3	N	1034	942	1			141
							1137	9									
10	0	W	5811	-0-	5811	564577	1737	1	3151	3	N	839	802	1			178
							923	9									
11	0	W	4976	-0-	4976	569553	1610	1	2518	3	N	771	719	1	45	8	185
							848	9									
12	0	W	2291	-0-	2291	571844	1661	1	135	3	N	450	361	1	137	8	137
							495	9									
01	0	W	3397	-0-	3397	575241	1693	1	1176	3	N	480	366	1	99	8	152
							528	9									
*02	579208	X	3967	-0-	-575241	-0-	1500	1	1778	3	N	626	547	1	97	8	134
							689	9									

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
09	0	W	1625	-0-	1625	114530	599	1	811	3	N	195	166	1			174
							215	9									
10	0	W	2543	-0-	2543	117073	614	1	1647	3	N	256	169	1			261
							282	9									
11	0	W	137	-0-	137	117210	120	1	17	9	N	15					276
12	0	W	-0-	-0-	-0-	117210					N	-0-	161	1			115
01	0	W	8	-0-	8	117218	8	3			N	-0-					115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	117218					N	-0-					115

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
09	0	W	3741	-0-	3741	458246	388	1	3310	3	N	39	166	1			59
							43	9									
10	0	W	2763	-0-	2763	461009	775	1	1946	3	N	38					97
							42	9									
11	0	W	3580	-0-	3580	464589	612	1	2922	3	N	42					139
							46	9									
12	0	W	4989	-0-	4989	469578	503	1	4428	3	N	53	163	1			29
							58	9									
01	0	W	4479	-0-	4479	474057	259	1	4173	3	N	43					72
							47	9									
02	0	W	3559	-0-	3559	477616	407	1	3111	3	N	37					109
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5828	-0-	5828	403821	5808	3	20	9	N	18	70	1			13
10	0	W	5447	-0-	5447	409268	5441	3	6	9	N	5					18
11	0	W	5283	-0-	5283	414551	23	1	5237	3	N	21					39
							23	9									
12	420618	X	6067	-0-	-414551	-0-	7	1	6026	3	N	31	1	8			69
							34	9									
01	6448	X	3554	-0-	-2894	-0-	57	1	3480	3	N	15					84
							17	9									
02	5432	X	3366	-0-	-2066	-0-	59	1	3294	3	N	12					96
							13	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4937	-0-	4937	431156	411	1	4288	3	N	216	170	1			228
							238	9									
10	0	W	4454	-0-	4454	435610	504	1	3729	3	N	201	363	1			66
							221	9									
11	0	W	4741	-0-	4741	440351	405	1	4092	3	N	222					288
							244	9									
12	445761	X	5410	-0-	-440351	-0-	287	1	4872	3	N	228	183	1			333
							251	9									
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	298	1	4676	3	N	216	350	1			199
							238	9									
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	515	1	3621	3	N	182	179	1			202
							200	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48

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
09	0	W	6644	-0-	6644	404818	984	1	5461	3	N	181	180	1	1	8	107
							199	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	411405	822	1	5587	3	N	162	180	1	1	8	88
							178	9									
11	0	W	3202	-0-	3202	414607	423	1	2689	3	N	82	1	8			169
							90	9									
12	414607	X	-0-	-0-	-414607	-0-					N	-0-					169
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					169
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-	164	1			5

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
09	0	W	6730	-0-	6730	481272	584	1	6005	3	N	128	179	1	1	8	122
							141	9									
10	0	W	6563	-0-	6563	487835	530	1	5897	3	N	124	180	1	1	8	65
							136	9									
11	0	W	3038	-0-	3038	490873	258	1	2729	3	N	46	1	8			110
							51	9									
12	491444	X	571	-0-	-490873	-0-	547	1	24	9	N	22	3	8			129
01	7347	X	1288	-0-	-6059	-0-	671	1	562	3	N	50					179
							55	9									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	724	1	1935	3	N	71	181	1	1	8	68
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9697	-0-	9697	581662	9547	3	150	9	N	136	173	1	5	8	79
10	0	W	9950	-0-	9950	591612	9788	3	162	9	N	147	175	1			51
*11	0	W	9478	-0-	9478	601090	9309	3	169	9	N	154	3	8			202
12	0	W	9726	-0-	9726	610816	9546	3	180	9	N	164	176	1	7	8	183
*01	0	W	9527	-0-	9527	620343	9371	3	156	9	N	142	176	1			149
02	0	W	8376	-0-	8376	628719	251	1	7996	3	N	117	174	1	7	8	85
							129	9									

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
09	0	W	6183	-0-	6183	530468	266	1	5866	3	N	46	1	1	1	8	108
							51	9									
10	0	W	6036	-0-	6036	536504	263	1	5742	3	N	28					136
							31	9									
11	0	W	5488	-0-	5488	541992	284	1	5164	3	N	36	1	1	1	8	170
							40	9									
12	0	W	3334	-0-	3334	545326	384	1	2933	3	N	15	176	1	1	8	8
							17	9									
01	0	W	922	-0-	922	546248	321	1	593	3	N	7					15
							8	9									
*02	551987	X	5739	-0-	-546248	-0-	287	1	5389	3	N	57	3	8			69
							63	9									

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
09	0	W	4820	-0-	4820	224071	4701	3	119	9	N	108	174	1	8	8	66
*10	0	W	4879	-0-	4879	228950	4756	3	123	9	N	112					178
*11	0	W	3984	-0-	3984	232934	3884	3	100	9	N	91	172	1	5	8	92
*12	0	W	4686	-0-	4686	237620	4539	3	147	9	N	134	173	1	13	8	40
01	0	W	4091	-0-	4091	241711	3981	3	110	9	N	100					140
02	0	W	3953	-0-	3953	245664	3808	3	145	9	N	132	12	8			260

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
*04	0	W	9480	-0-	9480	369638	802	1	8528	3	N	136	3	8			194
							150	9									
*05	0	W	11497	-0-	11497	381135	615	1	10683	3	N	181	172	1	2	8	201
							199	9									
06	0	W	8680	-0-	8680	389815	680	1	7894	3	N	96	173	1	1	8	123
							106	9									
*07	0	W	8464	-0-	8464	398279	703	1	7658	3	N	94	1	8			216
							103	9									
08	0	W	9343	-0-	9343	407622	844	1	8378	3	N	110	179	1	1	8	146
							121	9									
09	0	W	12441	-0-	12441	420063	471	1	11812	3	N	144	177	1	1	8	112
							158	9									
*10	0	W	12756	-0-	12756	432819	779	1	11842	3	N	123	1	8			234
							135	9									
11	0	W	12975	-0-	12975	445794	766	1	12089	3	N	109	181	1			162
							120	9									
12	0	W	13494	-0-	13494	459288	837	1	12572	3	N	77	183	1			56
							85	9									
01	0	W	13340	-0-	13340	472628	804	1	12430	3	N	96					152
							106	9									
02	0	W	12185	-0-	12185	484813	779	1	11334	3	N	65					217
							72	9									

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. 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
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									
11	T. A.		11309	-0-		11309		103587		578	1	10262	3	N	426	557	1			64
										469	9									
12	T. A.		21270	-0-		21270		124857		582	1	20061	3	N	570	545	1			89
										627	9									
01	T. A.		15350	-0-		15350		140207		398	1	14519	3	N	394	366	1	1	8	116
										433	9									
02	T. A.		6704	-0-		6704		146911		478	1	5953	3	N	248	184	1			180
										273	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	4647	-0-		4647		339834		316	1	4295	3	N	33	2	8			161
										36	9									
*06	0	W	4592	-0-		4592		344426		296	1	4229	3	N	61	166	1	1	8	55
										67	9									
*07	0	W	4694	-0-		4694		349120		330	1	4349	3	N	14					69
										15	9									
*08	0	W	4178	-0-		4178		353298		336	1	3811	3	N	28					97
										31	9									
*09	0	W	3798	-0-		3798		357096		331	1	3441	3	N	24	3	8			118
										26	9									
*10	0	W	4414	-0-		4414		361510		332	1	4018	3	N	58					176
										64	9									
*11	0	W	5193	-0-		5193		366703		315	1	4828	3	N	45	176	1	2	8	43
										50	9									
*12	0	W	5754	-0-		5754		372457		233	1	5469	3	N	47	5	8			85
										52	9									
*01	0	W	6651	-0-		6651		379108		285	1	6318	3	N	44					129
										48	9									
02	0	W	4384	-0-		4384		383492		269	1	4075	3	N	36	5	8			160
										40	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5060	-0-		5060		440742		189	1	4458	3	N	375	364	1			97
										413	9									
10	0	W	4870	-0-		4870		445612		91	1	4535	3	N	222	187	1			132
										244	9									
11	0	W	3695	-0-		3695		449307		132	1	3422	3	N	128	179	1			81
										141	9									
12	0	W	4160	-0-		4160		453467		333	1	3621	3	N	187					268
										206	9									
01	0	W	4530	-0-		4530		457997		321	1	4065	3	N	131	354	1			45
										144	9									
02	0	W	5072	-0-		5072		463069		4849	3	223	9	N	203					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	437	1	831	3	N	169	167	1			61
							186	9									
*10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	532	1	700	3	N	182	172	1			71
							200	9									
*11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	432	1	543	3	N	173	168	1			76
							190	9									
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	460	1	349	3	N	168	168	1	1	8	75
							185	9									
*01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	468	1	310	3	N	178	164	1			89
							196	9									
*02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	440	1	189	3	N	125					214
							138	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2717	-0-	2717	316289	600	1	2089	3	N	25					149
							28	9									
10	0	W	2151	-0-	2151	318440	609	1	1514	3	N	25					174
							28	9									
11	0	W	2102	-0-	2102	320542	579	1	1506	3	N	15					189
							17	9									
12	0	W	1928	-0-	1928	322470	619	1	1288	3	N	19	170	1			38
							21	9									
01	0	W	1966	-0-	1966	324436	571	1	1369	3	N	24					62
							26	9									
*02	326063	X	1627	-0-	-324436	-0-	529	1	1080	3	N	16					78
							18	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	121	163	1	1	8	40
10	0	W	196	-0-	196	68292	64	3	132	9	N	120	1	8			159
11	0	W	302	-0-	302	68594	152	3	150	9	N	136	280	1	1	8	14
12	0	W	522	-0-	522	69116	398	3	124	9	N	113	1	8			126
01	0	W	266	-0-	266	69382	165	3	101	9	N	92	164	1			54
*02	69382	X	-0-	-0-	-69382	-0-					N	75	1	8			128

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
10	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					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
*09	1440	X	835	-0-	-605	-0-	240	1	575	3	N	18	1	8			166
							20	9									
*10	1488	X	929	-0-	-559	-0-	384	1	522	3	N	21	1	8			186
							23	9									
*11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	358	1	521	3	N	19	166	1	1	8	38
							21	9									
*12	1488	X	918	-0-	-570	-0-	381	1	518	3	N	17					55
							19	9									
*01	1488	X	608	-0-	-880	-0-	383	1	214	3	N	10					65
							11	9									
*02	1344	X	372	-0-	-972	-0-	361	1	11	9	N	10					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15014	-0-	15014	1164204	14926	3	88	9	N	80	179	1			83
10	0	W	14267	-0-	14267	1178471	56	1	14098	3	N	103					186
							113	9									
11	0	W	14466	-0-	14466	1192937	1	1	14345	3	N	109	182	1			113
							120	9									
*12	0	W	14535	-0-	14535	1207472	14410	3	125	9	N	114					227
01	0	W	14488	-0-	14488	1221960	14380	3	108	9	N	98	185	1			140
02	0	W	12758	-0-	12758	1234718	12662	3	96	9	N	87	181	1			46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	18732	-0-	18732	1242863	18699	3	33	9	N	30					137
10	0	W	19348	-0-	19348	1262211	19301	3	47	9	N	43					180
11	0	W	18169	-0-	18169	1280380	18049	3	120	9	N	109	171	1			118
12	0	W	18845	-0-	18845	1299225	18795	3	50	9	N	45					163
01	0	W	17875	-0-	17875	1317100	17748	3	127	9	N	115					278
02	0	W	15062	-0-	15062	1332162	15012	3	50	9	N	45	184	1			139

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	896	-0-	896	67704	868	1	28	9	N	25					132
10	0	W	702	-0-	702	68406	667	1	35	9	N	32					164
11	0	W	879	-0-	879	69285	868	1	11	9	N	10					174
12	0	W	900	-0-	900	70185	898	1	2	9	N	2					176
01	0	W	907	-0-	907	71092	899	1	8	9	N	7					183
02	0	W	814	-0-	814	71906	811	1	3	9	N	3					186

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11639	-0-	11639	534271	11586	3	53	9	N	48	1	8			100
10	0	W	11727	-0-	11727	545998	11672	3	55	9	N	50	1	8			149
11	0	W	11310	-0-	11310	557308	11249	3	61	9	N	55	182	1	1	8	21
12	0	W	11738	-0-	11738	569046	11682	3	56	9	N	51					72
01	0	W	11704	-0-	11704	580750	11643	3	61	9	N	55					127
02	0	W	10309	-0-	10309	591059	10259	3	50	9	N	45					172

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13718	-0-	13718	503532	13595	3	123	9	N	112	177	1	1	8	111
10	0	W	13833	-0-	13833	517365	13710	3	123	9	N	112	1	8			222
11	0	W	13241	-0-	13241	530606	13121	3	120	9	N	109	179	1	1	8	151
*12	0	W	12798	-0-	12798	543404	12681	3	117	9	N	106	184	1	1	8	72
01	0	W	12022	-0-	12022	555426	11919	3	103	9	N	94					166
02	0	W	11535	-0-	11535	566961	11439	3	96	9	N	87	182	1			71

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	590	-0-	590	419407	490	1	100	9	N	91	1	1			134
10	0	W	3226	-0-	3226	422633	398	1	2762	3	N	60					194
							66	9									
11	0	W	4774	-0-	4774	427407	421	1	4247	3	N	96	179	1	1	8	110
							106	9									
12	0	W	6020	-0-	6020	433427	442	1	5458	3	N	109	2	8			217
							120	9									
01	0	W	4768	-0-	4768	438195	448	1	4244	3	N	69	183	1			103
							76	9									
02	0	W	4527	-0-	4527	442722	402	1	4040	3	N	77	1	8			179
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W		12295	-0-	12295	894720	12209	3	86	9	N	78	174	1			88
10	0	W		11918	-0-	11918	906638	11870	3	48	9	N	44					132
11	0	W		11333	-0-	11333	917971	11280	3	53	9	N	48	1	8			179
12	0	W		11574	-0-	11574	929545	11551	3	23	9	N	21	1	8			199
01	941183	X		11638	-0-	-929545	-0-	11565	3	73	9	N	66	178	1			87
02	11480	X		10372	-0-	-1108	-0-	10325	3	47	9	N	43	1	8			129

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

09	0	W		703	-0-	703	545750	596	1	107	9	N	97	174	1			33
10	0	W		6556	-0-	6556	552306	620	1	5842	3	N	85					118
								94	9									
11	0	W		6951	-0-	6951	559257	597	1	6271	3	N	75	3	8			190
								83	9									
12	0	W		7005	-0-	7005	566262	620	1	6311	3	N	67	6	8			251
								74	9									
01	572064	X		5802	-0-	-566262	-0-	614	1	5109	3	N	72	176	1			147
								79	9									
02	6496	X		4613	-0-	-1883	-0-	509	1	4053	3	N	46	4	8			189
								51	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

09	0	W		4934	-0-	4934	522061	591	1	4306	3	N	34	2	1			177
								37	9									
10	0	W		5680	-0-	5680	527741	580	1	5056	3	N	40	173	1			44
								44	9									
11	0	W		6188	-0-	6188	533929	81	1	6056	3	N	46	2	8			88
								51	9									
12	0	W		6229	-0-	6229	540158	93	1	6085	3	N	46	76	1	3	8	55
								51	9									
01	0	W		5779	-0-	5779	545937	93	1	5636	3	N	45					100
								50	9									
*02	551724	X		5787	-0-	-545937	-0-	84	1	5652	3	N	46	3	8			143
								51	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

03	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
07	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
08	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
*11	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
*12	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
*01	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
*02	0	W		-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*03	0	W	656	-0-	656	697247	596	1	37	3	N	21	3	8			45
							23	9									
*04	0	W	1456	-0-	1456	698703	772	1	634	3	N	45	17	8			73
							50	9									
*05	0	W	1495	-0-	1495	700198	788	1	641	3	N	60	9	8			124
							66	9									
*06	0	W	5158	-0-	5158	705356	695	1	4385	3	N	71	3	8			192
							78	9									
07	0	W	9021	-0-	9021	714377	363	1	8594	3	N	58	174	1			76
							64	9									
08	0	W	9201	-0-	9201	723578	9139	3	62	9	N	56					132
09	0	W	8603	-0-	8603	732181	8528	3	75	9	N	68	169	1	1	8	30
10	0	W	8450	-0-	8450	740631	8370	3	80	9	N	73					103
*11	0	W	6540	-0-	6540	747171	557	1	5931	3	N	47	1	8			149
							52	9									
12	0	W	6685	-0-	6685	753856	316	1	6301	3	N	62	1	8			210
							68	9									
01	0	W	6629	-0-	6629	760485	370	1	6163	3	N	87	183	1			114
							96	9									
02	0	W	6354	-0-	6354	766839	376	1	5900	3	N	71	1	8			184
							78	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	1154	-0-	1154	55469	909	1	245	9	N	223	179	1	7	8	110
*04	0	W	1692	-0-	1692	57161	1341	1	351	9	N	319	356	1	8	8	65
*05	0	W	1275	-0-	1275	58436	981	1	294	9	N	267	176	1	4	8	152
06	0	W	1099	-0-	1099	59535	834	1	265	9	N	241	354	1	1	8	38
07	0	W	1050	-0-	1050	60585	798	1	252	9	N	229	176	1	1	8	90
08	0	W	1187	-0-	1187	61772	883	1	304	9	N	276	180	1	1	8	185
09	0	W	1116	-0-	1116	62888	856	1	260	9	N	236	353	1	1	8	67
*10	0	W	1233	-0-	1233	64121	892	1	341	9	N	310	179	1	4	8	194
11	0	W	1129	-0-	1129	65250	873	1	256	9	N	233	359	1	3	8	65
12	14B2	EXT	1092	-0-	1092	66342	934	1	158	9	N	144	182	1	5	8	22
01	14B2	EXT	1268	-0-	1268	67610	1007	1	261	9	N	237	180	1			79
*02	69795	X	2185	-0-	-67610	-0-	842	1	1109	3	N	213	182	1	3	8	107
							234	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19161	-0-	19161	788610	608	1	17722	3	N	755	904	1	8	8	227
							831	9									
*04	0	W	16405	-0-	16405	805015	129	1	15627	3	N	590	705	1	7	8	105
							649	9									
*05	0	W	18082	-0-	18082	823097	533	1	16892	3	N	597	540	1	5	8	157
							657	9									
06	0	W	16113	-0-	16113	839210	621	1	14894	3	N	544	540	1	1	8	160
							598	9									
07	0	W	16003	-0-	16003	855213	653	1	14776	3	N	522	536	1	1	8	145
							574	9									
08	0	W	14285	-0-	14285	869498	623	1	13071	3	N	537	547	1	1	8	134
							591	9									
09	0	W	14886	-0-	14886	884384	595	1	13695	3	N	542	358	1	1	8	317
							596	9									
*10	0	W	12308	-0-	12308	896692	627	1	11228	3	N	412	536	1	4	8	189
							453	9									
11	0	W	12513	-0-	12513	909205	597	1	11422	3	N	449	545	1	3	8	90
							494	9									
12	0	W	16512	-0-	16512	925717	566	1	15319	3	N	570	364	1	5	8	291
							627	9									
01	0	W	16181	-0-	16181	941898	506	1	15130	3	N	495	734	1			52
							545	9									
*02	947488	X	5590	-0-	-941898	-0-	511	1	4817	3	N	238	182	1	1	8	107
							262	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	9636	-0-	9636	699440	9624	3	12	9	N	11	2	8			196
10	0	W	9944	-0-	9944	709384	197	1	9732	3	N	14	175	1			35
							15	9									
11	0	W	9809	-0-	9809	719193	1	1	9789	3	N	17	2	8			50
							19	9									
12	0	W	8922	-0-	8922	728115	174	1	8733	3	N	14	3	8			61
							15	9									
01	0	W	754	-0-	754	728869	751	1	3	9	N	3					64
02	0	W	430	-0-	430	729299	430	1			N	-0-					64

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	170	-0-	170	842017	109	1	61	9	N	55	162	1			26
10	0	W	201	-0-	201	842218	75	1	12	3	N	104	3	1			127
							114	9									
11	0	W	2501	-0-	2501	844719	115	1	2228	3	N	144	173	1			98
							158	9									
12	0	W	1804	-0-	1804	846523	14	1	1696	3	N	85	173	1	3	8	7
							94	9									
01	0	W	88	-0-	88	846611	58	1	30	9	N	27					34
*02	848793	X	2182	-0-	-846611	-0-	55	1	2015	3	N	102	1	8			135
							112	9									

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
09	0	W	7817	-0-	7817	181702	108	1	7519	3	N	173	333	1			54
							190	9									
10	0	W	10367	-0-	10367	192069	77	1	10056	3	N	213	173	1			94
							234	9									
11	0	W	13155	-0-	13155	205224	38	1	12855	3	N	238	170	1			162
							262	9									
12	0	W	13611	-0-	13611	218835	13343	3	268	9	N	244	322	1	2	8	82
01	0	W	12201	-0-	12201	231036	12	1	12022	3	N	152	171	1			63
							167	9									
*02	243108	X	12072	-0-	-231036	-0-	11797	3	275	9	N	250	167	1	1	8	145

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
09	0	W	2322	-0-	2322	360726	923	1	1102	3	N	270	345	1	1	8	134
							297	9									
10	0	W	2801	-0-	2801	363527	600	1	1930	3	N	246	182	1	3	8	195
							271	9									
11	14B2	EXT	3535	-0-	3535	367062	469	1	2846	3	N	200	176	1	2	8	217
							220	9									
12	14B2	EXT	5089	-0-	5089	372151	492	1	4252	3	N	314	358	1	4	8	169
							345	9									
01	14B2	EXT	5620	-0-	5620	377771	516	1	4726	3	N	344	366	1			147
							378	9									
02	0	W	4862	-0-	4862	382633	420	1	4113	3	N	299	179	1	1	8	266
							329	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) 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	W	3726	-0-		3726	349391	532	1	3077	3	N	106	1	8			174
								117	9									
10	0	W	3678	-0-		3678	353069	511	1	3084	3	N	75	179	1	2	8	68
								83	9									
11	0	W	1593	-0-		1593	354662	462	1	1064	3	N	61	2	8			127
								67	9									
12	0	W	4005	-0-		4005	358667	499	1	3361	3	N	132	3	8			256
								145	9									
*01	0	W	3103	-0-		3103	361770	487	1	2540	3	N	69	180	1			145
								76	9									
02	0	W	3697	-0-		3697	365467	204	1	3413	3	N	73	1	8			217
								80	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	8234	-0-		8234	615222	856	1	7326	3	N	47					137
								52	9									
10	0	W	8719	-0-		8719	623941	897	1	7779	3	N	39	1	8			175
								43	9									
11	0	W	8259	-0-		8259	632200	869	1	7347	3	N	39	1	8			213
								43	9									
12	0	W	7858	-0-		7858	640058	899	1	6912	3	N	43	179	1	2	8	75
								47	9									
01	0	W	8083	-0-		8083	648141	197	1	7843	3	N	39					114
								43	9									
02	0	W	6834	-0-		6834	654975	69	1	6725	3	N	36					150
								40	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	6156	-0-		6156	515355	690	1	5214	3	N	229	355	1	1	8	98
								252	9									
10	0	W	6644	-0-		6644	521999	764	1	5626	3	N	231	181	1	1	8	147
								254	9									
11	0	W	6484	-0-		6484	528483	747	1	5511	3	N	205	178	1	1	8	173
								226	9									
*12	0	W	5524	-0-		5524	534007	687	1	4605	3	N	211	1	8			383
								232	9									
01	0	W	5395	-0-		5395	539402	426	1	4783	3	N	169	363	1			189
								186	9									
*02	544895	X	5493	-0-		-539402	-0-	364	1	4924	3	N	186	178	1	1	8	196
								205	9									

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. GAS	(I) 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	W	10693	-0-		10693	821915	10669	3	24	9	N	22	179	1			70
10	0	W	10464	-0-		10464	832379	28	1	10408	3	N	25					95
								28	9									
11	0	W	11089	-0-		11089	843468	11024	3	65	9	N	59					154
12	0	W	11334	-0-		11334	854802	11299	3	35	9	N	32					186
01	0	W	11754	-0-		11754	866556	11707	3	47	9	N	43					229
02	0	W	10820	-0-		10820	877376	10803	3	17	9	N	15					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	283	-0-	283	269132	265	1	18	9	N	16	1	8			179
10	0	W	2227	-0-	2227	271359	532	1	1290	3	N	368	181	1	3	8	363
							405	9									
11	0	W	2331	-0-	2331	273690	339	1	1697	3	N	268	535	1	2	8	94
							295	9									
*12	0	W	2822	-0-	2822	276512	343	1	2186	3	N	266	183	1	2	8	175
							293	9									
01	0	W	2985	-0-	2985	279497	321	1	2415	3	N	226	181	1			220
							249	9									
02	0	W	3447	-0-	3447	282944	333	1	2860	3	N	231	182	1	1	8	268
							254	9									

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
09	0	W	12266	-0-	12266	467937	408	1	11690	3	N	153	175	1	1	8	136
							168	9									
10	0	W	12413	-0-	12413	480350	411	1	11870	3	N	120	180	1	1	8	75
							132	9									
11	0	W	11918	-0-	11918	492268	416	1	11318	3	N	167	183	1			59
							184	9									
12	504309	X	12041	-0-	-492268	-0-	436	1	11459	3	N	133					192
							146	9									
01	12679	X	12583	-0-	-96	-0-	342	1	12085	3	N	142	183	1			151
							156	9									
*02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	166	1	12251	3	N	119	181	1			89
							131	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6717	-0-	6717	439620	274	1	5901	3	N	493	542	1			188
							542	9									
10	0	W	6415	-0-	6415	446035	317	1	5545	3	N	503	554	1			137
							553	9									
11	0	W	6102	-0-	6102	452137	310	1	5189	3	N	548	377	1			308
							603	9									
12	0	W	6125	-0-	6125	458262	316	1	5222	3	N	534	562	1			280
							587	9									
01	0	W	6121	-0-	6121	464383	315	1	5307	3	N	454	360	1			374
							499	9									
02	0	W	5390	-0-	5390	469773	287	1	4634	3	N	426	552	1			248
							469	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	12856	-0-	12856	585438	12814	3	42	9	N	38					112
10	0	W	12897	-0-	12897	598335	12851	3	46	9	N	42					154
11	0	W	12163	-0-	12163	610498	12113	3	50	9	N	45	179	1			20
12	0	W	12397	-0-	12397	622895	12343	3	54	9	N	49					69
01	0	W	11931	-0-	11931	634826	11875	3	56	9	N	51					120
02	0	W	11025	-0-	11025	645851	10979	3	46	9	N	42					162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 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
09	0	W	13591	-0-	13591	643152	13552	3	39	9	N	35	159	1			44
10	0	W	13262	-0-	13262	656414	13216	3	46	9	N	42	1	1			85
11	0	W	12866	-0-	12866	669280	12814	3	52	9	N	47					132
12	0	W	12901	-0-	12901	682181	12849	3	52	9	N	47					179
01	0	W	12608	-0-	12608	694789	12543	3	65	9	N	59	184	1			54
02	0	W	11280	-0-	11280	706069	11230	3	50	9	N	45					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10123	-0-	10123	672100	328 13	1 9	9782	3	N	12					37
10	0	W	5087	-0-	5087	677187	328 14	1 9	4745	3	N	13					50
11	0	W	2247	-0-	2247	679434	420 20	1 9	1807	3	N	18					68
*12	0	W	4604	-0-	4604	684038	340 29	1 9	4235	3	N	26					94
01	0	W	3503	-0-	3503	687541	462 29	1 9	3012	3	N	26					120
02	0	W	2644	-0-	2644	690185	639 28	1 9	1977	3	N	25					145

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
09	0	W	1244	-0-	1244	499768	451 53	1 9	740	3	N	48	181	1			36
10	0	W	845	-0-	845	500613	478 57	1 9	310	3	N	52					88
11	0	W	766	-0-	766	501379	486 53	1 9	227	3	N	48	1	1			135
12	0	W	1054	-0-	1054	502433	501 61	1 9	492	3	N	55	177	1	3	8	10
01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490 53	1 9	845	3	N	48					58
02	0	W	625	-0-	625	504446	536 44	1 9	45	3	N	40	3	8			95

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
09	0	W	10505	-0-	10505	725699	10367	3	138	9	N	125	1	8			176
10	0	W	10367	-0-	10367	736066	10217	3	150	9	N	136	186	1			126
11	0	W	9929	-0-	9929	745995	9780	3	149	9	N	135	186	1	1	8	74
12	0	W	9965	-0-	9965	755960	9805	3	160	9	N	145	187	1	1	8	31
01	0	W	9681	-0-	9681	765641	9528	3	153	9	N	139					170
02	0	W	8617	-0-	8617	774258	8517	3	100	9	N	91	185	1	1	8	75

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
09	0	W	2671	-0-	2671	283772	621 98	1 9	1952	3	N	89	1	8			180
10	0	W	3273	-0-	3273	287045	630 133	1 9	2510	3	N	121	181	1	1	8	119
11	0	W	3303	-0-	3303	290348	599 145	1 9	2559	3	N	132	183	1	1	8	67
*12	0	W	3794	-0-	3794	294142	610 164	1 9	3020	3	N	149	182	1	2	8	32
01	0	W	3573	-0-	3573	297715	611 155	1 9	2807	3	N	141					173
02	0	W	3786	-0-	3786	301501	539 62	1 9	3185	3	N	56	1	8			228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2322	-0-	2322	319853	573	1	1661	3	N	80	178	1	1	8	86
							88	9									
10	0	W	2823	-0-	2823	322676	596	1	2113	3	N	104	180	1	1	8	9
							114	9									
11	0	W	2468	-0-	2468	325144	591	1	1771	3	N	96	1	8			104
							106	9									
*12	0	W	2294	-0-	2294	327438	630	1	1552	3	N	102	1	8			205
							112	9									
01	0	W	2468	-0-	2468	329906	608	1	1772	3	N	80	172	1			113
							88	9									
02	0	W	2358	-0-	2358	332264	581	1	1709	3	N	62					175
							68	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

09	0	W	6112	-0-	6112	530557	205	1	5824	3	N	75					178
							83	9									
10	0	W	10050	-0-	10050	540607	9934	3	116	9	N	105	168	1			115
11	0	W	9005	-0-	9005	549612	8897	3	108	9	N	98	172	1			41
12	0	W	8713	-0-	8713	558325	8602	3	111	9	N	101	108	1			34
01	0	W	8265	-0-	8265	566590	8163	3	102	9	N	93					127
02	0	W	7760	-0-	7760	574350	7661	3	99	9	N	90					217

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

09	0	W	9919	-0-	9919	546142	9711	3	208	9	N	189	169	1			173
10	0	W	10142	-0-	10142	556284	9955	3	187	9	N	170	167	1			176
11	0	W	7857	-0-	7857	564141	229	1	7498	3	N	118	173	1			121
							130	9									
12	0	W	10253	-0-	10253	574394	99	1	9952	3	N	184	170	1			135
							202	9									
01	0	W	10349	-0-	10349	584743	59	1	10067	3	N	203	170	1			168
							223	9									
02	0	W	7996	-0-	7996	592739	155	1	7707	3	N	122	174	1			116
							134	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

09	0	W	5130	-0-	5130	191770	396	1	4653	3	N	74	169	1			103
							81	9									
10	0	W	7966	-0-	7966	199736	361	1	7509	3	N	87	1	1			189
							96	9									
11	0	W	3353	-0-	3353	203089	434	1	2812	3	N	97	168	1			118
							107	9									
12	0	W	4406	-0-	4406	207495	439	1	3857	3	N	100	162	1	1	8	55
							110	9									
01	0	W	3629	-0-	3629	211124	422	1	3132	3	N	68					123
							75	9									
*02	216090	X	4966	-0-	-211124	-0-	388	1	4506	3	N	65	1	8			187
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	6431	-0-	6431	249591	308	1	5894	3	N	208	1	8			271
							229	9									
10	0	W	6177	-0-	6177	255768	351	1	5619	3	N	188	361	1	2	8	96
							207	9									
11	0	W	6968	-0-	6968	262736	408	1	6305	3	N	232	181	1	2	8	145
							255	9									
12	0	W	7037	-0-	7037	269773	375	1	6421	3	N	219	182	1	2	8	180
							241	9									
01	0	W	6202	-0-	6202	275975	410	1	5576	3	N	196	184	1			192
							216	9									
02	0	W	6185	-0-	6185	282160	171	1	5835	3	N	163	177	1	1	8	177
							179	9									

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
09	0	W	4856	-0-	4856	257524	109	1	4708	3	N	35					208
							39	9									
10	0	W	5163	-0-	5163	262687	219	1	4909	3	N	32					240
							35	9									
11	0	W	5214	-0-	5214	267901	179	1	4987	3	N	44	178	1			106
							48	9									
12	0	W	5186	-0-	5186	273087	176	1	4965	3	N	41					147
							45	9									
01	0	W	5172	-0-	5172	278259	164	1	4969	3	N	35					182
							39	9									
02	0	W	4731	-0-	4731	282990	148	1	4546	3	N	34					216
							37	9									

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
09	0	W	14967	-0-	14967	962496	14913	3	54	9	N	49	174	1			36
10	0	W	15750	-0-	15750	978246	15671	3	79	9	N	72	1	1			107
11	0	W	14609	-0-	14609	992855	14532	3	77	9	N	70	1	1			176
12	0	W	14771	-0-	14771	1007626	14686	3	85	9	N	77	173	1			80
01	0	W	14396	-0-	14396	1022022	14315	3	81	9	N	74					154
02	0	W	12803	-0-	12803	1034825	12738	3	65	9	N	59	184	1			29

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
*03	0	W	4334	-0-	4334	423012	577	1	3743	3	N	13					107
							14	9									
*04	0	W	4538	-0-	4538	427550	487	1	4022	3	N	26	3	8			130
							29	9									
05	0	W	599	-0-	599	428149	599	1			N	-0-	50	1			80
06	0	W	699	-0-	699	428848	626	1	73	9	N	66					146
07	0	W	572	-0-	572	429420	559	1	13	9	N	12					158
08	0	W	3703	-0-	3703	433123	481	1	3222	3	N	-0-					158
09	0	W	3194	-0-	3194	436317	520	1	2656	3	N	16					174
							18	9									
10	0	W	2277	-0-	2277	438594	506	1	1748	3	N	21					195
							23	9									
11	0	W	2098	-0-	2098	440692	484	1	1584	3	N	27					222
							30	9									
12	0	W	2552	-0-	2552	443244	507	1	2004	3	N	37	167	1			92
							41	9									
01	0	W	3590	-0-	3590	446834	478	1	3106	3	N	5					97
							6	9									
02	0	W	3824	-0-	3824	450658	409	1	3394	3	N	19					116
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	10321	-0-	10321	550721	10299	3	22	9	N	20	1	8			153
*04	0	W	10060	-0-	10060	560781	10038	3	22	9	N	20	1	8			172
*05	0	W	11183	-0-	11183	571964	11165	3	18	9	N	16	177	1	1	8	10
*06	0	W	12018	-0-	12018	583982	12004	3	14	9	N	13	1	8			22
*07	0	W	12692	-0-	12692	596674	12680	3	12	9	N	11					33
*08	0	W	10670	-0-	10670	607344	10655	3	15	9	N	14	1	8			46
*09	0	W	9149	-0-	9149	616493	9140	3	9	9	N	8					54
*10	0	W	8790	-0-	8790	625283	8783	3	7	9	N	6	1	8			59
*11	0	W	8373	-0-	8373	633656	8353	3	20	9	N	18	1	8			76
*12	0	W	8060	-0-	8060	641716	8032	3	28	9	N	25	1	8			100
01	0	W	7998	-0-	7998	649714	7970	3	28	9	N	25					125
02	0	W	7074	-0-	7074	656788	7054	3	20	9	N	18					143

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

*04	0	W	9158	-0-	9158	417565	291	1	8634	3	N	212	174	1	10	8	138
							233	9									
*05	0	W	9047	-0-	9047	426612	316	1	8496	3	N	214	179	1	8	8	165
							235	9									
*06	0	W	9307	-0-	9307	435919	305	1	8783	3	N	199	183	1	4	8	177
							219	9									
07	0	W	9403	-0-	9403	445322	310	1	8888	3	N	186	178	1			185
							205	9									
08	0	W	9486	-0-	9486	454808	298	1	8990	3	N	180	173	1			192
							198	9									
*09	0	W	8575	-0-	8575	463383	331	1	8070	3	N	158	183	1	10	8	157
							174	9									
10	0	W	9320	-0-	9320	472703	340	1	8822	3	N	144	176	1			125
							158	9									
11	0	W	9679	-0-	9679	482382	281	1	9212	3	N	169	180	1	8	8	106
							186	9									
12	0	W	6910	-0-	6910	489292	334	1	6432	3	N	131	169	1	12	8	56
							144	9									
01	0	W	8678	-0-	8678	497970	348	1	8167	3	N	148					204
							163	9									
02	0	W	7581	-0-	7581	505551	302	1	7125	3	N	140	179	1	15	8	150
							154	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

09	0	W	11599	-0-	11599	399776	400	1	10924	3	N	250	177	1	1	8	198
							275	9									
10	0	W	11383	-0-	11383	411159	412	1	10737	3	N	213	357	1	1	8	53
							234	9									
11	0	W	11275	-0-	11275	422434	374	1	10655	3	N	224	182	1			95
							246	9									
12	433960	X	11526	-0-	-422434	-0-	365	1	10955	3	N	187	178	1			104
							206	9									
01	12710	X	10567	-0-	-2143	-0-	305	1	10046	3	N	196	180	1			120
							216	9									
02	10836	X	10280	-0-	-556	-0-	236	1	9848	3	N	178	177	1			121
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8445	-0-	8445	744982	192	1	8168	3	N	77					145
							85	9									
10	0	W	7811	-0-	7811	752793	401	1	7319	3	N	83	172	1			56
							91	9									
11	0	W	6872	-0-	6872	759665	241	1	6546	3	N	77					133
							85	9									
12	0	W	8502	-0-	8502	768167	100	1	8324	3	N	71					204
							78	9									
01	0	W	10007	-0-	10007	778174	9875	3	132	9	N	120	164	1			160
*02	787662	X	9488	-0-	-778174	-0-	9400	3	88	9	N	80					240

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

*04	0	W	451	-0-	451	71943	226	1	193	3	N	29	1	8			63
							32	9									
*05	0	W	1097	-0-	1097	73040	414	1	588	3	N	86	1	8			148
							95	9									
06	0	W	766	-0-	766	73806	423	1	278	3	N	59	168	1	1	8	38
							65	9									
*07	0	W	517	-0-	517	74323	451	1	34	3	N	29	1	8			66
							32	9									
*08	0	W	765	-0-	765	75088	712	1	53	9	N	48	1	8			113
*09	0	W	880	-0-	880	75968	508	1	294	3	N	71	1	8			183
							78	9									
10	0	W	1088	-0-	1088	77056	509	1	500	3	N	72	169	1	1	8	85
							79	9									
*11	0	W	898	-0-	898	77954	478	1	342	3	N	71	1	8			155
							78	9									
12	0	W	996	-0-	996	78950	457	1	466	3	N	66	171	1	1	8	49
							73	9									
01	0	W	758	-0-	758	79708	484	1	230	3	N	40					89
							44	9									
02	0	W	534	-0-	534	80242	495	1	2	3	N	34					123
							37	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

*03	0	W	9648	-0-	9648	614854	36	1	9544	3	N	62	183	1	1	8	61
							68	9									
*04	0	W	8861	-0-	8861	623715	34	1	8776	3	N	46	1	8			106
							51	9									
*05	0	W	9081	-0-	9081	632796	158	1	8882	3	N	37	1	8			142
							41	9									
*06	0	W	8006	-0-	8006	640802	164	1	7816	3	N	24	1	8			165
							26	9									
*07	0	W	7301	-0-	7301	648103	271	1	7010	3	N	18	1	8			182
							20	9									
08	0	W	6995	-0-	6995	655098	305	1	6672	3	N	16	179	1	1	8	18
							18	9									
*09	0	W	6753	-0-	6753	661851	244	1	6483	3	N	24	1	8			41
							26	9									
*10	0	W	7040	-0-	7040	668891	239	1	6780	3	N	19	1	8			59
							21	9									
*11	0	W	7250	-0-	7250	676141	237	1	6976	3	N	34					93
							37	9									
12	0	W	8121	-0-	8121	684262	254	1	7835	3	N	29					122
							32	9									
01	0	W	7953	-0-	7953	692215	236	1	7674	3	N	39					161
							43	9									
02	0	W	7572	-0-	7572	699787	221	1	7317	3	N	31					192
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10567	-0-	10567	711875	10327	3	240	9	N	218	359	1	1	8	89
10	0	W	10739	-0-	10739	722614	10485	3	254	9	N	231	183	1			137
11	0	W	10168	-0-	10168	732782	9928	3	240	9	N	218	187	1	1	8	167
*12	0	W	9891	-0-	9891	742673	9654	3	237	9	N	215	188	1	1	8	193
01	0	W	9156	-0-	9156	751829	8938	3	218	9	N	198	185	1			206
02	0	W	7760	-0-	7760	759589	7584	3	176	9	N	160	181	1	1	8	184

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

09	0	W	3827	-0-	3827	456052	362	1	3247	3	N	198	178	1			118
							218	9									
10	0	W	4577	-0-	4577	460629	376	1	3990	3	N	192					310
							211	9									
11	0	W	4376	-0-	4376	465005	346	1	3873	3	N	143	181	1			272
							157	9									
12	0	W	5911	-0-	5911	470916	326	1	5416	3	N	154	366	1			60
							169	9									
01	0	W	6558	-0-	6558	477474	245	1	6158	3	N	141					201
							155	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	483793	235	1	5927	3	N	143	183	1			161
							157	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

09	0	W	13223	-0-	13223	525640	12915	3	308	9	N	280	367	1			245
10	0	W	13167	-0-	13167	538807	12906	3	261	9	N	237	185	1			297
11	0	W	11422	-0-	11422	550229	11202	3	220	9	N	200	371	1			126
12	0	W	10514	-0-	10514	560743	155	1	10077	3	N	256	178	1			204
							282	9									
01	0	W	10026	-0-	10026	570769	16	1	9801	3	N	190	183	1			211
							209	9									
*02	579753	X	8984	-0-	-570769	-0-	8969	3	15	9	N	14					225

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

09	0	W	7861	-0-	7861	546872	234	1	7542	3	N	77	178	1	1	8	142
							85	9									
10	0	W	7905	-0-	7905	554777	256	1	7558	3	N	83	184	1	1	8	40
							91	9									
11	0	W	7555	-0-	7555	562332	223	1	7246	3	N	78	1	8			117
							86	9									
12	0	W	7613	-0-	7613	569945	248	1	7268	3	N	88	1	8			204
							97	9									
01	0	W	7393	-0-	7393	577338	209	1	7098	3	N	78	181	1			101
							86	9									
02	0	W	6984	-0-	6984	584322	187	1	6714	3	N	75					176
							83	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

09	0	W	4913	-0-	4913	279906	324	1	4354	3	N	214	182	1			226
							235	9									
10	0	W	5360	-0-	5360	285266	303	1	4780	3	N	252	366	1			112
							277	9									
11	0	W	5225	-0-	5225	290491	290	1	4660	3	N	250	185	1			177
							275	9									
12	0	W	4802	-0-	4802	295293	303	1	4245	3	N	231	244	1			164
							254	9									
01	0	W	4093	-0-	4093	299386	294	1	3573	3	N	205	173	1			196
							226	9									
02	0	W	4553	-0-	4553	303939	272	1	4036	3	N	223	184	1			235
							245	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	W	2841	-0-	2841	484111	2799	3	42	9	N	38					180
10	0	W	3198	-0-	3198	487309	3152	3	46	9	N	42					222
11	0	W	7795	-0-	7795	495104	7716	3	79	9	N	72	182	1			112
*12	0	W	6848	-0-	6848	501952	6775	3	73	9	N	66					178
01	0	W	7329	-0-	7329	509281	7252	3	77	9	N	70	181	1			67
02	0	W	6062	-0-	6062	515343	6007	3	55	9	N	50					117

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

09	0	W	10223	-0-	10223	665659	10161	3	62	9	N	56					100
10	0	W	10375	-0-	10375	676034	10309	3	66	9	N	60					160
11	0	W	10094	-0-	10094	686128	10024	3	70	9	N	64	178	1			46
12	0	W	10111	-0-	10111	696239	10039	3	72	9	N	65					111
01	0	W	9657	-0-	9657	705896	9580	3	77	9	N	70					181
02	0	W	8344	-0-	8344	714240	8282	3	62	9	N	56	181	1			56

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

09	0	W	11041	-0-	11041	626233	10967	3	74	9	N	67					190
10	0	W	11069	-0-	11069	637302	10985	3	84	9	N	76	183	1	1	8	82
11	0	W	10697	-0-	10697	647999	10610	3	87	9	N	79	1	1			160
*12	0	W	10774	-0-	10774	658773	10695	3	79	9	N	72	182	1	1	8	49
01	0	W	10960	-0-	10960	669733	10866	3	94	9	N	85					134
02	0	W	9757	-0-	9757	679490	9685	3	72	9	N	65					199

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

09	0	W	5963	-0-	5963	463846	346	1	5487	3	N	118	169	1			155
							130	9									
10	0	W	6355	-0-	6355	470201	244	1	6005	3	N	96	174	1			77
							106	9									
11	0	W	5941	-0-	5941	476142	192	1	5659	3	N	82					159
							90	9									
*12	0	W	6213	-0-	6213	482355	184	1	5871	3	N	144	171	1			132
							158	9									
01	0	W	5621	-0-	5621	487976	248	1	5278	3	N	86	181	1			37
							95	9									
02	0	W	4563	-0-	4563	492539	251	1	4253	3	N	54					91
							59	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

*09	660	X	565	-0-	-95	-0-	552	1	13	9	N	12					55
*10	682	X	587	-0-	-95	-0-	374	1	168	3	N	41					96
							45	9									
11	14B2	EXT	484	-0-	484	484	408	1	76	9	N	69	139	1			26
12	14B2	EXT	508	-0-	508	992	436	1	72	9	N	65					91
01	14B2	EXT	4395	-0-	4395	5387	371	1	3878	3	N	133	179	1			45
							146	9									
02	14B2	EXT	3506	-0-	3506	8893	305	1	3125	3	N	69					114
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	105	-0-	105	566722	105	1			N	-0-					107
10	0	W	3135	-0-	3135	569857	299	1	2821	3	N	14					121
							15	9									
11	14B2	EXT	4923	-0-	4923	574780	480	1	4417	3	N	24					145
							26	9									
*12	14B2	EXT	6416	-0-	6416	581196	459	1	5893	3	N	58	177	1			26
							64	9									
01	14B2	EXT	5915	-0-	5915	587111	423	1	5438	3	N	49					75
							54	9									
02	0	W	3936	-0-	3936	591047	422	1	3485	3	N	26					101
							29	9									

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
09	0	W	9218	-0-	9218	527099	9073	3	145	9	N	132					227
10	0	W	9326	-0-	9326	536425	9181	3	145	9	N	132	177	1			182
11	0	W	8763	-0-	8763	545188	8608	3	155	9	N	141	177	1			146
*12	0	W	8275	-0-	8275	553463	8139	3	136	9	N	124	179	1			91
01	0	W	8246	-0-	8246	561709	8119	3	127	9	N	115					206
*02	569229	X	7520	-0-	-561709	-0-	7395	3	125	9	N	114	186	1			134

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
09	0	W	491	-0-	491	547829	491	1			N	-0-					33
10	0	W	5317	-0-	5317	553146	301	1	5008	3	N	7					40
							8	9									
11	14B2	EXT	6306	-0-	6306	559452	403	1	5903	3	N	-0-					40
12	14B2	EXT	7234	-0-	7234	566686	364	1	6846	3	N	22					62
							24	9									
01	14B2	EXT	6507	-0-	6507	573193	382	1	6086	3	N	35					97
							39	9									
02	0	W	5548	-0-	5548	578741	321	1	5214	3	N	12					109
							13	9									

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
09	0	W	12236	-0-	12236	736375	600	1	11439	3	N	179	179	1			108
							197	9									
10	0	W	13302	-0-	13302	749677	619	1	12476	3	N	188	171	1			125
							207	9									
11	14B2	EXT	10818	-0-	10818	760495	585	1	10115	3	N	107	171	1			61
							118	9									
12	14B2	EXT	7688	-0-	7688	768183	615	1	6944	3	N	117					178
							129	9									
01	14B2	EXT	6901	-0-	6901	775084	620	1	6190	3	N	83	181	1			80
							91	9									
02	0	W	6124	-0-	6124	781208	559	1	5490	3	N	68					148
							75	9									

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
09	0	W	9289	-0-	9289	629781	9093	3	196	9	N	178	174	1			67
10	0	W	9029	-0-	9029	638810	8846	3	183	9	N	166	172	1	1	8	60
11	0	W	8895	-0-	8895	647705	8675	3	220	9	N	200	164	1	1	8	95
12	0	W	6118	-0-	6118	653823	5972	3	146	9	N	133	174	1	1	8	53
01	0	W	8230	-0-	8230	662053	8109	3	121	9	N	110					163
02	0	W	7952	-0-	7952	670005	7807	3	145	9	N	132	171	1			124

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
09	0	W	10056	-0-	10056	540303	591	1	9077	3	N	353	345	1			158
							388	9									
10	0	W	9486	-0-	9486	549789	613	1	8481	3	N	356	346	1			168
							392	9									
11	14B2	EXT	10369	-0-	10369	560158	597	1	9379	3	N	357	349	1			176
							393	9									
12	14B2	EXT	8677	-0-	8677	568835	611	1	7723	3	N	312	345	1			143
							343	9									
01	14B2	EXT	9238	-0-	9238	578073	620	1	8309	3	N	281	343	1			81
							309	9									
02	0	W	9283	-0-	9283	587356	560	1	8489	3	N	213					294
							234	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

09	0	W	9714	-0-	9714	486849	9514	3	200	9	N	182	182	1			104
10	0	W	9434	-0-	9434	496283	9238	3	196	9	N	178	183	1			99
11	0	W	8774	-0-	8774	505057	8598	3	176	9	N	160	175	1			84
12	0	W	8682	-0-	8682	513739	8506	3	176	9	N	160					244
01	0	W	8284	-0-	8284	522023	8127	3	157	9	N	143	192	1			195
02	0	W	7446	-0-	7446	529469	7297	3	149	9	N	135	175	1			155

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

09	0	W	13998	-0-	13998	529462	13529	3	469	9	N	426	375	1			324
10	0	W	14217	-0-	14217	543679	13749	3	468	9	N	425	544	1			205
11	0	W	13614	-0-	13614	557293	13177	3	437	9	N	397	362	1			240
*12	0	W	13416	-0-	13416	570709	12986	3	430	9	N	391	375	1			256
01	0	W	13745	-0-	13745	584454	13292	3	453	9	N	412	556	1			112
02	0	W	12682	-0-	12682	597136	12322	3	360	9	N	327					439

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

09	T. A.		5827	-0-	5827	19268	125	1	2971	3	N	2483	2328	1			210
							2731	9									
10	T. A.		83	-0-	83	19351	63	1	20	9	N	18	178	1	10	8	40
11	T. A.		3705	-0-	3705	23056	111	1	957	3	N	2397	2181	1			256
							2637	9									
12	T. A.		2531	-0-	2531	25587	128	1	657	3	N	1310	1452	1			114
							305	4	1441	9							
01	T. A.		643	-0-	643	26230	109	1	534	9	N	485	546	1			53
02	T. A.		6463	-0-	6463	32693	48	1	5296	3	N	1017	727	1			343
							1119	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

09	0	W	342	-0-	342	552275	334	1	8	9	N	7					53
10	0	W	3084	-0-	3084	555359	413	1	2640	3	N	28					81
							31	9									
11	0	W	5003	-0-	5003	560362	397	1	4552	3	N	49					130
							54	9									
12	0	W	5888	-0-	5888	566250	415	1	5406	3	N	61	166	1			25
							67	9									
01	0	W	6046	-0-	6046	572296	419	1	5559	3	N	62					87
							68	9									
02	0	W	5708	-0-	5708	578004	377	1	5280	3	N	46					133
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	8077	-0-	8077	853869	344	1	7720	3	N	12					171
							13	9									
10	0	W	8598	-0-	8598	862467	304	1	8279	3	N	14	173	1			12
							15	9									
11	0	W	9906	-0-	9906	872373	49	1	9809	3	N	44					56
							48	9									
12	0	W	10335	-0-	10335	882708	10310	3	25	9	N	23					79
01	0	W	10532	-0-	10532	893240	10438	3	94	9	N	85					164
*02	901855	X	8615	-0-	-893240	-0-	102	1	8488	3	N	23					187
							25	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

09	0	W	389	-0-	389	355269	319	1	70	9	N	64					165
10	0	W	1803	-0-	1803	357072	424	1	1249	3	N	118	164	1			119
							130	9									
11	0	W	2992	-0-	2992	360064	413	1	2400	3	N	163	175	1			107
							179	9									
12	0	W	4288	-0-	4288	364352	420	1	3644	3	N	204	172	1			139
							224	9									
01	0	W	4620	-0-	4620	368972	418	1	4005	3	N	179	173	1			145
							197	9									
02	0	W	4315	-0-	4315	373287	377	1	3784	3	N	140	169	1			116
							154	9									

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

09	0	W	10142	-0-	10142	625536	330	1	9698	3	N	104	176	1			45
							114	9									
10	0	W	10764	-0-	10764	636300	284	1	10314	3	N	151					196
							166	9									
11	0	W	12190	-0-	12190	648490	290	1	11765	3	N	123	173	1			146
							135	9									
12	0	W	9302	-0-	9302	657792	290	1	8892	3	N	109	175	1			80
							120	9									
01	0	W	13536	-0-	13536	671328	201	1	13179	3	N	142					222
							156	9									
02	0	W	12295	-0-	12295	683623	217	1	11966	3	N	102	168	1			156
							112	9									

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

09	0	W	9011	-0-	9011	644249	373	1	8563	3	N	68	6	8			204
							75	9									
10	0	W	9441	-0-	9441	653690	409	1	8973	3	N	54	170	1			88
							59	9									
11	0	W	10364	-0-	10364	664054	310	1	9986	3	N	62	5	8			145
							68	9									
12	0	W	10809	-0-	10809	674863	251	1	10478	3	N	73	173	1	10	8	35
							80	9									
01	0	W	9091	-0-	9091	683954	371	1	8664	3	N	51					86
							56	9									
02	0	W	10015	-0-	10015	693969	89	1	9860	3	N	60	12	8			134
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	9950	-0-	9950	586468	867	1	8972	3	N	101	4	1			120
							111	9									
10	0	W	9151	-0-	9151	595619	691	1	8379	3	N	74	176	1			18
							81	9									
11	0	W	9926	-0-	9926	605545	869	1	8958	3	N	90	3	1			105
							99	9									
*12	0	W	9928	-0-	9928	615473	715	1	9125	3	N	80	5	8			180
							88	9									
01	0	W	11836	-0-	11836	627309	506	1	11249	3	N	74	175	1			79
							81	9									
02	0	W	14162	-0-	14162	641471	14037	3	125	9	N	114	9	8			184

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
09	0	W	7791	-0-	7791	483233	7524	3	267	9	N	243	166	1			184
10	0	W	8017	-0-	8017	491250	7746	3	271	9	N	246	346	1			84
11	0	W	7428	-0-	7428	498678	7175	3	253	9	N	230	173	1			141
12	0	W	7526	-0-	7526	506204	7280	3	246	9	N	224	348	1			17
01	0	W	7310	-0-	7310	513514	7034	3	276	9	N	251	168	1			100
*02	520104	X	6590	-0-	-513514	-0-	6407	3	183	9	N	166					266

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
09	0	W	5234	-0-	5234	391045	256	1	4898	3	N	73	176	1			101
							80	9									
10	0	W	5449	-0-	5449	396494	224	1	5140	3	N	77					178
							85	9									
11	14B2	EXT	4852	-0-	4852	401346	278	1	4497	3	N	70	182	1			66
							77	9									
12	14B2	EXT	4456	-0-	4456	405802	309	1	4068	3	N	72					138
							79	9									
01	14B2	EXT	3787	-0-	3787	409589	357	1	3352	3	N	71	179	1			30
							78	9									
02	14B2	EXT	3917	-0-	3917	413506	293	1	3536	3	N	80					110
							88	9									

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
09	0	W	7869	-0-	7869	445394	7623	3	246	9	N	224	176	1			242
10	0	W	7546	-0-	7546	452940	29	1	7280	3	N	215	357	1			100
							237	9									
11	0	W	7390	-0-	7390	460330	7146	3	244	9	N	222	182	1			140
12	0	W	7170	-0-	7170	467500	6922	3	248	9	N	225	189	1	1	8	175
01	0	W	5351	-0-	5351	472851	569	1	4621	3	N	146	184	1			137
							161	9									
02	0	W	4667	-0-	4667	477518	731	1	3740	3	N	178	178	1			137
							196	9									

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
09	0	W	16923	-0-	16923	547271	16790	3	133	9	N	121	180	1	1	8	132
10	0	W	16996	-0-	16996	564267	16857	3	139	9	N	126	177	1	1	8	80
11	0	W	15491	-0-	15491	579758	15377	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
12	0	W	15870	-0-	15870	595628	15763	3	107	9	N	97					110
01	0	W	15628	-0-	15628	611256	15514	3	114	9	N	104	183	1			31
02	0	W	14456	-0-	14456	625712	14364	3	92	9	N	84					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	17562	-0-	17562	507465	17241	3	321	9	N	292	353	1	1	8	75
10	0	W	17421	-0-	17421	524886	17120	3	301	9	N	274	178	1	1	8	170
11	0	W	16828	-0-	16828	541714	16554	3	274	9	N	249	362	1	1	8	56
12	0	W	17208	-0-	17208	558922	16894	3	314	9	N	285	184	1	1	8	156
01	0	W	17220	-0-	17220	576142	16975	3	245	9	N	223	182	1	1	8	196
02	0	W	15585	-0-	15585	591727	15378	3	207	9	N	188	181	1	1	8	202

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
09	0	W	11555	-0-	11555	742733	11465	3	90	9	N	82	182	1			80
10	0	W	10403	-0-	10403	753136	10276	3	127	9	N	115					195
11	0	W	11790	-0-	11790	764926	11649	3	141	9	N	128	184	1			139
*12	0	W	12160	-0-	12160	777086	11987	3	173	9	N	157	183	1			113
01	0	W	11871	-0-	11871	788957	11715	3	156	9	N	142	182	1			73
02	0	W	10794	-0-	10794	799751	10651	3	143	9	N	130					203

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
09	0	W	5784	-0-	5784	407707	5766	3	18	9	N	16					108
10	0	W	5561	-0-	5561	413268	5529	3	32	9	N	29					137
11	0	W	2385	-0-	2385	415653	2373	3	12	9	N	11					148
*12	0	W	4172	-0-	4172	419825	4154	3	18	9	N	16					164
01	0	W	2135	-0-	2135	421960	2121	3	14	9	N	13					177
02	0	W	3479	-0-	3479	425439	3442	3	37	9	N	34	180	1			31

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
09	27120	X	10886	-0-	-16234	-0-	10775	3	111	9	N	101					205
10	28024	X	10173	-0-	-17851	-0-	10072	3	101	9	N	92	171	1			126
11	14B2 EXT		10503	-0-	10503	10503	10396	3	107	9	N	97					223
12	14B2 EXT		10588	-0-	10588	21091	10475	3	113	9	N	103	239	1			87
01	14B2 EXT		9187	-0-	9187	30278	9085	3	102	9	N	93					180
02	14B2 EXT		7999	-0-	7999	38277	7908	3	91	9	N	83	179	1			84

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
09	SHUT IN		358	-0-	358	15169	132	1	226	9	N	205	177	1			105
10	SHUT IN		263	-0-	263	15432	252	1	11	9	N	10	10	8			105
11	SHUT IN		2433	-0-	2433	17865	596	1	192	3	N	1495	1447	1	6	8	147
							1645	9									
12	SHUT IN		1219	-0-	1219	19084	623	1	596	9	N	542	544	1	9	8	136
01	SHUT IN		4136	-0-	4136	23220	617	1	2676	3	N	766	723	1	1	8	178
							843	9									
02	SHUT IN		3110	-0-	3110	26330	568	1	2121	3	N	383	358	1	1	8	202
							421	9									

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
09	0	W	8361	-0-	8361	523223	8291	3	70	9	N	64					212
10	0	W	8337	-0-	8337	531560	8269	3	68	9	N	62	184	1	1	8	89
11	0	W	7968	-0-	7968	539528	7890	3	78	9	N	71	1	8			159
*12	0	W	8089	-0-	8089	547617	8010	3	79	9	N	72	179	1	1	8	51
01	0	W	7995	-0-	7995	555612	7922	3	73	9	N	66					117
02	0	W	7078	-0-	7078	562690	7012	3	66	9	N	60					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	6397	-0-	6397	1015492	6255	3	142	9	N	129	178	1	2	8	49
10	0	W	6112	-0-	6112	1021604	5926	3	186	9	N	169	171	1			47
11	0	W	5038	-0-	5038	1026642	4909	3	129	9	N	117	1	8			163
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	10	1	8			172
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	8					180
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	4	1	8			183

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

09	0	W	4565	-0-	4565	691699	4480	3	85	9	N	77	181	1	1	8	27
10	0	W	5122	-0-	5122	696821	5039	3	83	9	N	75					102
11	0	W	5258	-0-	5258	702079	5173	3	85	9	N	77	2	8			177
*12	0	W	5615	-0-	5615	707694	5523	3	92	9	N	84	179	1	3	8	79
01	0	W	4917	-0-	4917	712611	4845	3	72	9	N	65					144
02	0	W	3899	-0-	3899	716510	3844	3	55	9	N	50	2	8			192

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

09	0	W	2856	-0-	2856	409805	196	1	2634	3	N	24					172
							26	9									
10	0	W	6335	-0-	6335	416140	262	1	5993	3	N	73	181	1			64
							80	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	421749	230	1	5312	3	N	61	1	1			124
							67	9									
12	0	W	6457	-0-	6457	428206	246	1	6128	3	N	75	4	1			195
							83	9									
*01	0	W	6101	-0-	6101	434307	243	1	5782	3	N	69	179	1			85
							76	9									
02	0	W	4848	-0-	4848	439155	225	1	4561	3	N	56	1	8			140
							62	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

09	0	W	8312	-0-	8312	426296	8132	3	180	9	N	164					279
10	0	W	8154	-0-	8154	434450	7975	3	179	9	N	163	367	1			75
11	0	W	7575	-0-	7575	442025	7395	3	180	9	N	164					239
12	0	W	7366	-0-	7366	449391	7193	3	173	9	N	157	184	1			212
*01	0	W	9030	-0-	9030	458421	17	1	8888	3	N	114	179	1			147
							125	9									
02	0	W	10531	-0-	10531	468952	10389	3	142	9	N	129	189	1			87

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

09	0	W	9387	-0-	9387	497333	9304	3	83	9	N	75	178	1			105
10	0	W	9748	-0-	9748	507081	9631	3	117	9	N	106	1	8			210
11	0	W	9162	-0-	9162	516243	9052	3	110	9	N	100	184	1	1	8	125
12	0	W	9130	-0-	9130	525373	9061	3	69	9	N	63	1	8			187
01	0	W	8595	-0-	8595	533968	8531	3	64	9	N	58	181	1			64
02	0	W	7961	-0-	7961	541929	7871	3	90	9	N	82					146

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

09	0	W	6455	-0-	6455	442810	6271	3	184	9	N	167					197
10	0	W	6519	-0-	6519	449329	6328	3	191	9	N	174	169	1			202
11	0	W	5846	-0-	5846	455175	5671	3	175	9	N	159	170	1			191
12	0	W	6190	-0-	6190	461365	5984	3	206	9	N	187	350	1			28
01	0	W	6212	-0-	6212	467577	6024	3	188	9	N	171					199
02	0	W	6032	-0-	6032	473609	5850	3	182	9	N	165	170	1			194

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
09	0	W	6773	-0-	6773	271923	592 234	1 9	5947	3	N	213	180	1			202
10	0	W	6836	-0-	6836	278759	620 248	1 9	5968	3	N	225	184	1			243
11	14B2 EXT		6073	-0-	6073	284832	595 221	1 9	5257	3	N	201	188	1			256
12	14B2 EXT		6983	-0-	6983	291815	620 251	1 9	6112	3	N	228	368	1			116
01	14B2 EXT		6012	-0-	6012	297827	596 218	1 9	5198	3	N	198	182	1			132
02	0	W	5451	-0-	5451	303278	550 226	1 9	4675	3	N	205	180	1	3	8	154

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					55
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

09	0	W	9112	-0-	9112	768445	8970	3	142	9	N	129					160
10	0	W	9698	-0-	9698	778143	9573	3	125	9	N	114	175	1	1	8	98
11	14B2 EXT		9868	-0-	9868	788011	9736	3	132	9	N	120	169	1	1	8	48
12	14B2 EXT		8205	-0-	8205	796216	8113	3	92	9	N	84	20	1	2	8	110
01	14B2 EXT		4204	-0-	4204	800420	4180	3	24	9	N	22					132
02	14B2 EXT		3842	-0-	3842	804262	3799	3	43	9	N	39					171

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

09	0	W	4484	-0-	4484	281902	344 47	1 9	4093	3	N	43	177	1			48
10	0	W	3950	-0-	3950	285852	385 48	1 9	3517	3	N	44					92
11	0	W	4119	-0-	4119	289971	322 56	1 9	3741	3	N	51					143
12	0	W	4031	-0-	4031	294002	286 63	1 9	3682	3	N	57	178	1	1	8	21
01	0	W	4267	-0-	4267	298269	259 47	1 9	3961	3	N	43					64
02	0	W	3739	-0-	3739	302008	261 45	1 9	3433	3	N	41					105

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

09	0	W	359	-0-	359	123180	347	3	12	9	N	11					16
10	0	W	367	-0-	367	123547	367	3			N	-0-					16
11	0	W	261	-0-	261	123808	261	3			N	-0-					16
12	0	W	257	-0-	257	124065	257	3			N	-0-					16
01	0	W	291	-0-	291	124356	291	3			N	-0-					16
02	0	W	282	-0-	282	124638	282	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3221	-0-	3221	337933	3160	3	61	9	N	55					171
10	0	W	3232	-0-	3232	341165	3164	3	68	9	N	62	173	1			60
11	0	W	3268	-0-	3268	344433	3216	3	52	9	N	47					107
12	0	W	3876	-0-	3876	348309	3835	3	41	9	N	37					144
01	0	W	3511	-0-	3511	351820	3455	3	56	9	N	51	175	1			20
02	0	W	2852	-0-	2852	354672	2829	3	23	9	N	21					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	4752	-0-	4752	429283	4734	3	18	9	N	16	1	8			86
04	0	W	6578	-0-	6578	435861	6557	3	21	9	N	19	88	1	1	8	16
05	0	W	6434	-0-	6434	442295	6416	3	18	9	N	16	1	8			31
06	0	W	718	-0-	718	443013	717	3	1	9	N	1	1	8			31
07	0	W	5562	-0-	5562	448575	5556	3	6	9	N	5					36
08	0	W	5620	-0-	5620	454195	5610	3	10	9	N	9	1	8			44
09	0	W	5217	-0-	5217	459412	5209	3	8	9	N	7					51
10	0	W	5320	-0-	5320	464732	5307	3	13	9	N	12	1	8			62
11	0	W	5439	-0-	5439	470171	340	1	5080	3	N	17	1	8			78
							19	9									
*12	0	W	5714	-0-	5714	475885	5706	3	8	9	N	7					85
01	0	W	5376	-0-	5376	481261	5358	3	18	9	N	16					101
02	0	W	4976	-0-	4976	486237	4956	3	20	9	N	18					119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6850	-0-	6850	405869	6334	3	516	9	N	469	345	1			167
10	0	W	6884	-0-	6884	412753	6390	3	494	9	N	449	527	1	1	8	88
11	0	W	6588	-0-	6588	419341	6107	3	481	9	N	437	348	1			177
12	0	W	6747	-0-	6747	426088	6263	3	484	9	N	440	520	1			97
01	0	W	6113	-0-	6113	432201	5665	3	448	9	N	407	345	1			159
02	0	W	5565	-0-	5565	437766	5155	3	410	9	N	373	346	1			186

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8736	-0-	8736	683810	8624	3	112	9	N	102	180	1			117
10	0	W	9118	-0-	9118	692928	9006	3	112	9	N	102					219
11	0	W	9246	-0-	9246	702174	9119	3	127	9	N	115	183	1			151
*12	0	W	8930	-0-	8930	711104	8801	3	129	9	N	117	182	1			86
01	0	W	8970	-0-	8970	720074	8842	3	128	9	N	116					202
02	0	W	8051	-0-	8051	728125	7951	3	100	9	N	91	178	1			115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8263	-0-	8263	379880	17	1	8106	3	N	127					194
							140	9									
10	0	W	8176	-0-	8176	388056	8057	3	119	9	N	108	180	1			122
11	0	W	6350	-0-	6350	394406	6238	3	112	9	N	102					224
12	0	W	6035	-0-	6035	400441	155	1	5799	3	N	74	179	1	1	8	118
							81	9									
01	0	W	6671	-0-	6671	407112	154	1	6409	3	N	98					216
							108	9									
02	0	W	5602	-0-	5602	412714	138	1	5374	3	N	82	179	1			119
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	4888	-0-	4888	285533	400	1	4111	3	N	343	335	1	1	8	71
							377	9									
10	0	W	4433	-0-	4433	289966	418	1	3655	3	N	327	343	1	1	8	54
							360	9									
11	0	W	4689	-0-	4689	294655	392	1	3906	3	N	355	171	1	1	8	237
							391	9									
*12	0	W	5327	-0-	5327	299982	367	1	4575	3	N	350	513	1	2	8	72
							385	9									
01	0	W	5312	-0-	5312	305294	366	1	4575	3	N	337					409
							371	9									
02	0	W	4398	-0-	4398	309692	316	1	3767	3	N	286	512	1	1	8	182
							315	9									

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
09	0	W	7285	-0-	7285	454417	76	1	7052	3	N	143	179	1			123
							157	9									
10	0	W	7239	-0-	7239	461656	261	1	6814	3	N	149	174	1			98
							164	9									
11	0	W	6685	-0-	6685	468341	175	1	6337	3	N	157					255
							173	9									
*12	0	W	5296	-0-	5296	473637	511	1	4575	3	N	191	177	1			269
							210	9									
01	0	W	789	-0-	789	474426	400	1	364	3	N	23	182	1			110
							25	9									
02	0	W	3343	-0-	3343	477769	302	1	2931	3	N	100					210
							110	9									

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
09	0	W	9838	-0-	9838	461400	9435	3	403	9	N	366	360	1			188
10	0	W	9699	-0-	9699	471099	9316	3	383	9	N	348	360	1			176
11	0	W	9318	-0-	9318	480417	9125	3	193	9	N	175	184	1			167
*12	0	W	9263	-0-	9263	489680	8847	3	416	9	N	378	182	1			363
01	0	W	6529	-0-	6529	496209	191	1	6176	3	N	147	368	1			142
							162	9									
02	0	W	6730	-0-	6730	502939	222	1	6416	3	N	84	185	1			41
							92	9									

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
09	0	W	7633	-0-	7633	467538	7580	3	53	9	N	48					109
10	0	W	7929	-0-	7929	475467	7889	3	40	9	N	36					145
11	0	W	7576	-0-	7576	483043	7533	3	43	9	N	39					184
12	0	W	8631	-0-	8631	491674	8588	3	43	9	N	39	152	1	1	8	70
01	0	W	6581	-0-	6581	498255	80	1	6454	3	N	43					113
							47	9									
02	0	W	5865	-0-	5865	504120	98	1	5733	3	N	31					144
							34	9									

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
09	0	W	5450	-0-	5450	371710	868	1	4520	3	N	56	175	1			91
							62	9									
10	0	W	5560	-0-	5560	377270	899	1	4604	3	N	52	1	8			142
							57	9									
11	0	W	5342	-0-	5342	382612	860	1	4420	3	N	56	1	8			197
							62	9									
12	0	W	5132	-0-	5132	387744	897	1	4172	3	N	57	174	1	5	8	75
							63	9									
01	0	W	2873	-0-	2873	390617	847	1	1984	3	N	38	1	8			112
							42	9									
02	0	W	3418	-0-	3418	394035	757	1	2639	3	N	20	1	8			131
							22	9									

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
09	0	W	6270	-0-	6270	420961	6193	3	77	9	N	70					125
10	0	W	6808	-0-	6808	427769	6700	3	108	9	N	98	1	8			222
11	0	W	7360	-0-	7360	435129	7243	3	117	9	N	106	171	1	1	8	156
*12	0	W	6941	-0-	6941	442070	6834	3	107	9	N	97	180	1	3	8	70
01	0	W	4673	-0-	4673	446743	4616	3	57	9	N	52					122
02	0	W	4378	-0-	4378	451121	4303	3	75	9	N	68	1	8			189

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
09	0	W	7913	-0-	7913	392082	7846	3	67	9	N	61	173	1			65
10	0	W	7472	-0-	7472	399554	7362	3	110	9	N	100					165
11	0	W	6782	-0-	6782	406336	6758	3	24	9	N	22					187
*12	0	W	5802	-0-	5802	412138	335	1	5447	3	N	18	180	1			25
							20	9									
01	0	W	3824	-0-	3824	415962	602	1	3191	3	N	28					53
							31	9									
*02	418653	X	2691	-0-	-415962	-0-	505	1	2169	3	N	15					68
							17	9									

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
09	0	W	923	-0-	923	175839	795	2	128	9	N	116	2	8			142
10	0	W	1365	-0-	1365	177204	816	1	328	3	N	201	177	1	4	8	162
							221	9									
11	0	W	2512	-0-	2512	179716	853	1	1501	3	N	144	171	1	1	8	134
							158	9									
12	0	W	2846	-0-	2846	182562	829	1	1872	3	N	132	177	1	2	8	87
							145	9									
01	0	W	1596	-0-	1596	184158	1138	1	352	3	N	96					183
							106	9									
02	0	W	1318	-0-	1318	185476	812	1	417	3	N	81	1	8			263
							89	9									

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
09	0	W	14750	-0-	14750	502543	14653	3	97	9	N	88	180	1	1	8	20
10	0	W	14819	-0-	14819	517362	14721	3	98	9	N	89	1	1			108
11	0	W	13763	-0-	13763	531125	13666	3	97	9	N	88					196
12	0	W	13978	-0-	13978	545103	13883	3	95	9	N	86	181	1			101
01	0	W	13699	-0-	13699	558802	13600	3	99	9	N	90	167	1			24
02	0	W	12352	-0-	12352	571154	12279	3	73	9	N	66					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	15602	-0-	15602	390360	15507	3	95	9	N	86	1	1			162
10	0	W	15632	-0-	15632	405992	15542	3	90	9	N	82	183	1	1	8	60
11	0	W	14947	-0-	14947	420939	14853	3	94	9	N	85	1	1			144
*12	0	W	15181	-0-	15181	436120	15081	3	100	9	N	91	181	1			54
01	0	W	14906	-0-	14906	451026	14827	3	79	9	N	72					126
02	0	W	13405	-0-	13405	464431	13335	3	70	9	N	64					190

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

09	0	W	6776	-0-	6776	432887	6687	3	89	9	N	81	184	1			38
10	0	W	7290	-0-	7290	440177	7218	3	72	9	N	65					103
11	0	W	6704	-0-	6704	446881	27	1	6614	3	N	57					160
							63	9									
12	0	W	3715	-0-	3715	450596	605	1	3047	3	N	57	162	1	2	8	53
							63	9									
01	0	W	5229	-0-	5229	455825	346	1	4818	3	N	59					112
							65	9									
02	0	W	4403	-0-	4403	460228	211	1	4130	3	N	56					168
							62	9									

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

09	0	W	545	-0-	545	131285	279	1	266	9	N	242	2	1			257
10	0	W	6625	-0-	6625	137910	405	1	5041	3	N	1072	1075	1			254
							1179	9									
11	0	W	4911	-0-	4911	142821	393	1	3442	3	N	978	1081	1			151
							1076	9									
12	0	W	3594	-0-	3594	146415	417	1	2180	3	N	906	890	1	1	8	166
							997	9									
01	0	W	3217	-0-	3217	149632	424	1	1953	3	N	764	893	1			37
							840	9									
02	0	W	3097	-0-	3097	152729	378	1	1948	3	N	701	537	1			201
							771	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

09	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	670	1	11967	3	N	319	351	1			166
							351	9									
10	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12813	3	363	9	N	330	361	1			135
*11	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16523	3	405	9	N	368	359	1			144
*12	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16637	3	358	9	N	325	365	1	1	8	103
*01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14397	3	316	9	N	287	182	1			208
*02	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14514	3	263	9	N	239	352	1			95

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

09	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	22915	3	548	9	N	498	359	1			234
10	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	21794	3	504	9	N	458	538	1			154
*11	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	18654	3	474	9	N	431	361	1			224
*12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18393	3	459	9	N	417	544	1			97
*01	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	17588	3	437	9	N	397	362	1			132
*02	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15658	3	354	9	N	322	361	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	994	-0-	994	193423	917	1	77	9	N	70	2	1			192
10	0	W	3695	-0-	3695	197118	683	1	2924	3	N	80	190	1			82
							88	9									
11	0	W	2631	-0-	2631	199749	615	1	1974	3	N	38	6	1			114
							42	9									
12	0	W	2571	-0-	2571	202320	597	1	1927	3	N	43	10	1			147
							47	9									
01	0	W	2139	-0-	2139	204459	597	1	1506	3	N	33	1	8			179
							36	9									
02	0	W	1828	-0-	1828	206287	508	1	1265	3	N	50	182	1	5	8	42
							55	9									

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

*03	0	W	757	-0-	757	459586	553	1	96	3	N	98	2	8			149
							108	9									
*04	0	W	3230	-0-	3230	462816	634	1	2493	3	N	94	165	1	10	8	68
							103	9									
05	0	W	4057	-0-	4057	466873	669	1	3297	3	N	83	4	1			147
							91	9									
*06	0	W	4745	-0-	4745	471618	661	1	3984	3	N	91	2	8			236
							100	9									
07	0	W	6253	-0-	6253	477871	884	1	5285	3	N	76	178	1			134
							84	9									
08	0	W	5152	-0-	5152	483023	1286	1	3803	3	N	57					191
							63	9									
09	0	W	4645	-0-	4645	487668	1086	1	3481	3	N	71	176	1	1	8	85
							78	9									
10	0	W	4711	-0-	4711	492379	1205	1	3425	3	N	74					159
							81	9									
11	14B2	EXT	4515	-0-	4515	496894	544	1	3896	3	N	68	176	1	1	8	50
							75	9									
12	14B2	EXT	4690	-0-	4690	501584	275	1	4331	3	N	76	2	8			124
							84	9									
01	14B2	EXT	4726	-0-	4726	506310	322	1	4329	3	N	68					192
							75	9									
02	14B2	EXT	4012	-0-	4012	510322	406	1	3534	3	N	65	178	1	2	8	77
							72	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

09	0	W	604	-0-	604	87236	600	1	4	9	N	4	4	1			47
10	0	W	684	-0-	684	87920	659	1	25	9	N	23	16	1			54
11	0	W	559	-0-	559	88479	544	1	15	9	N	14	14	1			54
12	0	W	593	-0-	593	89072	565	1	28	9	N	25	25	1			54
01	0	W	490	-0-	490	89562	488	1	2	9	N	2	2	8			54
02	0	W	499	-0-	499	90061	485	1	14	9	N	13	13	8			54

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

09	0	W	1035	-0-	1035	60570	411	1	594	3	N	27					103
							30	9									
10	0	W	675	-0-	675	61245	425	1	233	3	N	15	3	8			115
							17	9									
11	14B2	EXT	433	-0-	433	61678	423	1	10	9	N	9	2	8			122
12	14B2	EXT	478	-0-	478	62156	430	1	48	9	N	44	19	8			147
01	14B2	EXT	518	-0-	518	62674	430	1	64	3	N	22	2	8			167
							24	9									
02	14B2	EXT	436	-0-	436	63110	359	1	59	3	N	16	3	8			180
							18	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7859	-0-		7859		409627	371	1	7399	3	N	81	188	1			66
									89	9									
10	0	W	8528	-0-		8528		418155	405	1	8024	3	N	90	3	8			153
									99	9									
11	0	W	7533	-0-		7533		425688	387	1	7051	3	N	86	3	8			236
									95	9									
*12	0	W	7421	-0-		7421		433109	407	1	6918	3	N	87	185	1	16	8	122
									96	9									
01	0	W	8212	-0-		8212		441321	407	1	7710	3	N	86	184	1	2	8	22
									95	9									
02	0	W	5237	-0-		5237		446558	351	1	4830	3	N	51	3	8			70
									56	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12944	-0-		12944		467580	448	1	12338	3	N	144	174	1			196
									158	9									
10	0	W	13906	-0-		13906		481486	191	1	13550	3	N	150	162	1			184
									165	9									
11	0	W	13687	-0-		13687		495173	13524	3	163	9	N	148	170	1			162
*12	0	W	13446	-0-		13446		508619	13291	3	155	9	N	141	171	1			132
01	0	W	12637	-0-		12637		521256	12519	3	118	9	N	107					239
02	0	W	10853	-0-		10853		532109	10757	3	96	9	N	87	177	1			149

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7823	-0-		7823		427507	7770	3	53	9	N	48	177	1			21
10	0	W	6193	-0-		6193		433700	6138	3	55	9	N	50					71
11	0	W	5433	-0-		5433		439133	5377	3	56	9	N	51					122
12	0	W	5975	-0-		5975		445108	5921	3	54	9	N	49	49	1	2	8	120
01	0	W	4952	-0-		4952		450060	176	1	4728	3	N	44					164
									48	9									
02	0	W	4397	-0-		4397		454457	248	1	4115	3	N	31					195
									34	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4977	-0-		4977		202054	564	1	4157	3	N	233	182	1			114
									256	9									
10	0	W	3816	-0-		3816		205870	651	1	2990	3	N	159	9	1			264
									175	9									
11	0	W	627	-0-		627		206497	612	1	15	9	N	14	268	1			10
12	0	W	652	-0-		652		207149	641	1	11	9	N	10	10	1			10
01	0	W	644	-0-		644		207793	643	1	1	9	N	1	1	8			10
02	0	W	592	-0-		592		208385	585	1	7	9	N	6	6	8			10

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5756	-0-		5756		280090	5668	3	88	9	N	80					147
10	0	W	5760	-0-		5760		285850	5677	3	83	9	N	75	167	1			55
11	0	W	5412	-0-		5412		291262	5340	3	72	9	N	65					120
*12	0	W	5070	-0-		5070		296332	5039	3	31	9	N	28	113	1			35
01	0	W	4626	-0-		4626		300958	4582	3	44	9	N	40					75
02	0	W	4173	-0-		4173		305131	4132	3	41	9	N	37					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	1925	-0-	1925	240709	1925	3			N	-0-					36
10	0	W	1919	-0-	1919	242628	1919	3			N	-0-					36
11	0	W	1751	-0-	1751	244379	1751	3			N	-0-					36
*12	0	W	1728	-0-	1728	246107	1728	3			N	-0-					36
01	0	W	1526	-0-	1526	247633	1526	3			N	-0-					37
02	0	W	1263	-0-	1263	248896	1263	3			N	-0-					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

09	0	W	3310	-0-	3310	444491	3275	3	35	9	N	32					179
10	0	W	4452	-0-	4452	448943	4419	3	33	9	N	30					209
11	0	W	4685	-0-	4685	453628	4640	3	45	9	N	41	175	1			75
12	0	W	4736	-0-	4736	458364	4689	3	47	9	N	43					118
01	0	W	4482	-0-	4482	462846	4431	3	51	9	N	46					164
02	0	W	3809	-0-	3809	466655	3767	3	42	9	N	38					202

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

09	T. A.		8983	-0-	8983	16638	551	1	3751	3	N	4255	4003	1			385
							4681	9									
10	T. A.		7575	-0-	7575	24213	577	1	4064	3	N	2667	2850	1			202
							2934	9									
11	T. A.		6882	-0-	6882	31095	535	1	4143	3	N	2004	1906	1			300
							2204	9									
12	T. A.		4189	-0-	4189	35284	505	1	1210	3	N	1499	1539	1			260
							825	4	1649	9							
01	T. A.		1092	-0-	1092	36376	348	1	362	3	N	347	524	1	2	8	81
							382	9									
02	T. A.		3699	-0-	3699	40075	247	1	1376	3	N	1887	1725	1			243
							2076	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

09	0	W	1285	-0-	1285	182116	561	1	687	3	N	34					84
							37	9									
10	0	W	639	-0-	639	182755	551	1	63	3	N	23					107
							25	9									
11	0	W	445	-0-	445	183200	417	1	28	9	N	25					132
12	0	W	551	-0-	551	183751	492	1	59	9	N	54	151	1			35
01	0	W	2099	-0-	2099	185850	544	1	1420	3	N	123					158
							135	9									
02	0	W	2051	-0-	2051	187901	792	1	1145	3	N	104					262
							114	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

09	0	W	3138	-0-	3138	163276	309	1	2783	3	N	42					107
							46	9									
10	0	W	2794	-0-	2794	166070	320	1	2443	3	N	28					135
							31	9									
11	0	W	2258	-0-	2258	168328	248	1	1970	3	N	36					171
							40	9									
12	0	W	2576	-0-	2576	170904	295	1	2231	3	N	45	169	1			47
							50	9									
01	0	W	2889	-0-	2889	173793	322	1	2519	3	N	44					91
							48	9									
02	0	W	3015	-0-	3015	176808	508	1	2476	3	N	28					119
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	618	-0-	618	49511	577	1	41	9	N	37					168
10	0	W	539	-0-	539	50050	515	1	24	9	N	22	2	1			188
11	0	W	524	-0-	524	50574	512	1	12	9	N	11	161	1			38
12	0	W	507	-0-	507	51081	490	1	17	9	N	15	2	1			51
01	0	W	502	-0-	502	51583	492	1	10	9	N	9					60
02	0	W	456	-0-	456	52039	441	1	15	9	N	14	1	8			73

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5748	-0-	5748	304900	5617	3	131	9	N	119	176	1			72
10	0	W	5907	-0-	5907	310807	5785	3	122	9	N	111	1	8			182
11	0	W	5632	-0-	5632	316439	5523	3	109	9	N	99	1	8			280
*12	0	W	3867	-0-	3867	320306	214	1	3602	3	N	46	182	1	1	8	143
							51	9									
01	0	W	2918	-0-	2918	323224	495	1	2359	3	N	58					201
							64	9									
02	0	W	4511	-0-	4511	327735	282	1	4133	3	N	87	179	1			109
							96	9									

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	6168	-0-	6168	361836	6041	3	127	9	N	115	190	1			175
10	0	W	6395	-0-	6395	368231	6259	3	136	9	N	124	180	1	1	8	118
11	0	W	6188	-0-	6188	374419	6039	3	149	9	N	135	189	1	1	8	63
*12	0	W	4755	-0-	4755	379174	277	1	4368	3	N	100	1	8			162
							110	9									
01	0	W	4810	-0-	4810	383984	393	1	4315	3	N	93	182	1			73
							102	9									
02	0	W	4467	-0-	4467	388451	278	1	4065	3	N	113					186
							124	9									

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9298	-0-	9298	487049	638	1	8604	3	N	51	178	1			90
							56	9									
10	0	W	8536	-0-	8536	495585	574	1	7899	3	N	57					147
							63	9									
11	0	W	4290	-0-	4290	499875	284	1	3970	3	N	33					180
							36	9									
*12	0	W	532	-0-	532	500407	507	1	25	9	N	23	2	8			201
01	0	W	652	-0-	652	501059	624	1	28	9	N	25					226
*02	503183	X	2124	-0-	-501059	-0-	720	1	1396	3	N	7	180	1	2	8	51
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10067	-0-	10067	398739	422	1	9554	3	N	83					130
							91	9									
10	0	W	10989	-0-	10989	409728	201	1	10703	3	N	77					207
							85	9									
11	0	W	11488	-0-	11488	421216	11366	3	122	9	N	111	176	1			142
*12	0	W	11651	-0-	11651	432867	11566	3	85	9	N	77	171	1			48
01	0	W	11205	-0-	11205	444072	11118	3	87	9	N	79					127
02	0	W	10520	-0-	10520	454592	10443	3	77	9	N	70					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W		2749	-0-	2749	178666	2683	3	66	9	N	60	1	8			149
10	0	W		2243	-0-	2243	180909	2188	3	55	9	N	50	172	1	2	8	25
11	14B2	EXT		1979	-0-	1979	182888	1948	3	31	9	N	28	1	8			52
12	14B2	EXT		1890	-0-	1890	184778	1847	3	43	9	N	39					91
01	14B2	EXT		1088	-0-	1088	185866	1044	3	44	9	N	40					131
02	14B2	EXT		1543	-0-	1543	187409	1507	3	36	9	N	33					164
	BOWERS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 274016	COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 8638	PERF. 9083 - 13140				
*06	10350	X		8721	-0-	-1629	-0-	4	1	7339	3	N	1253	1025	1	4	8	324
								1378	9									
07	10695	X		5603	-0-	-5092	-0-	4743	3	860	9	N	782	1048	1			58
08	10695	X		4537	-0-	-6158	-0-	3897	3	640	9	N	582	520	1			120
*09	0	W		3678	-0-	3678	3678	3150	3	528	9	N	480	529	1	1	8	70
*10	0	W		3768	-0-	3768	7446	284	1	3010	3	N	431	353	1	3	8	145
								474	9									
*11	0	W		4422	-0-	4422	11868	271	1	3550	3	N	546	523	1	2	8	166
								601	9									
*12	0	W		13700	-0-	13700	25568	321	1	11785	3	N	1449	1418	1	13	8	184
								1594	9									
*01	0	W		31927	-0-	31927	57495	293	1	29281	3	N	2139	1743	1	17	8	563
								2353	9									
*02	80642	X		23147	-0-	-57495	-0-	242	1	21530	3	N	1250	1382	1	11	8	420
								1375	9									
	FARRELL C UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 274018	COMPL. DATE 04/30/2012					TOTAL DEPTH 8024	PERF. 8416 - 12291				
09	0	W		18597	-0-	18597	548585	18513	3	84	9	N	76	176	1	1	8	85
10	0	W		18949	-0-	18949	567534	18847	3	102	9	N	93	1	1			177
11	0	W		18193	-0-	18193	585727	18088	3	105	9	N	95	176	1	1	8	95
12	0	W		18190	-0-	18190	603917	18079	3	111	9	N	101	176	1			20
01	0	W		17304	-0-	17304	621221	302	1	16899	3	N	94					114
								103	9									
02	0	W		16459	-0-	16459	637680	16379	3	80	9	N	73					187
	BOWERS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 274020	COMPL. DATE 01/30/2013					TOTAL DEPTH 8216	PERF. 8750 - 12720				
*06	5190	X		851	-0-	-4339	-0-	373	1	302	3	N	160	5	8			234
								176	9									
07	5363	X		2621	-0-	-2742	-0-	527	1	1467	3	N	570	692	1			111
								627	9									
08	5363	X		2338	-0-	-3025	-0-	444	1	1336	3	N	507	522	1			96
								558	9									
09	0	W		1956	-0-	1956	1956	443	1	1039	3	N	431	348	1	1	8	178
								474	9									
*10	0	W		1937	-0-	1937	3893	286	1	1189	3	N	420	513	1	2	8	83
								462	9									
11	0	W		2236	-0-	2236	6129	290	1	1467	3	N	435	349	1	1	8	168
								479	9									
*12	0	W		8900	-0-	8900	15029	282	1	7456	3	N	1056	874	1	8	8	342
								1162	9									
*01	0	W		17552	-0-	17552	32581	305	1	15662	3	N	1441	1561	1	7	8	215
								1585	9									
*02	40604	X		8023	-0-	-32581	-0-	280	1	7070	3	N	612	696	1	4	8	127
								673	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	11691	-0-	11691	260799	350	1	11283	3	N	53	174	1	1	8	48
							58	9									
10	0	W	10657	-0-	10657	271456	317	1	10272	3	N	62	1	8			109
							68	9									
11	0	W	10384	-0-	10384	281840	268	1	10039	3	N	70	1	8			178
							77	9									
*12	0	W	12463	-0-	12463	294303	12383	3	80	9	N	73	180	1			71
01	0	W	11202	-0-	11202	305505	318	1	10800	3	N	76					147
							84	9									
02	0	W	10866	-0-	10866	316371	10811	3	55	9	N	50					197

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
09	0	W	474	-0-	474	200959	404	1	70	9	N	64	173	1			166
10	0	W	2114	-0-	2114	203073	358	1	1578	3	N	162	1	1			327
							178	9									
11	0	W	3536	-0-	3536	206609	325	1	3039	3	N	156	368	1			115
							172	9									
12	0	W	5446	-0-	5446	212055	372	1	4907	3	N	152	193	1			74
							167	9									
01	0	W	4824	-0-	4824	216879	377	1	4304	3	N	130	1	8			203
							143	9									
02	0	W	4393	-0-	4393	221272	332	1	3960	3	N	92	182	1	1	8	112
							101	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	10003	-0-		10003	598329		732	1	8856	3	N	377	362	1	5	8	137
									415	9									
*04	0	W	14834	-0-		14834	613163		728	1	13737	3	N	335	359	1	5	8	108
									369	9									
*05	0	W	9576	-0-		9576	622739		736	1	8486	3	N	322	357	1	3	8	70
									354	9									
06	0	W	8587	-0-		8587	631326		692	1	7591	3	N	276	177	1	1	8	168
									304	9									
07	0	W	8429	-0-		8429	639755		691	1	7455	3	N	257	356	1	1	8	68
									283	9									
08	0	W	8714	-0-		8714	648469		738	1	7675	3	N	274	178	1	1	8	163
									301	9									
09	0	W	8065	-0-		8065	656534		883	1	6895	3	N	261	353	1	1	8	70
									287	9									
*10	0	W	8154	-0-		8154	664688		620	1	7247	3	N	261	2	8			329
									287	9									
11	0	W	7651	-0-		7651	672339		629	1	6739	3	N	257	540	1	2	8	44
									283	9									
12	0	W	7910	-0-		7910	680249		646	1	6976	3	N	262	177	1	4	8	125
									288	9									
01	0	W	7589	-0-		7589	687838		701	1	6665	3	N	203	182	1			146
									223	9									
*02	695020	X	7182	-0-		-687838	-0-		841	1	6112	3	N	208	178	1	2	8	174
									229	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	14043	-0-		14043	737036		616	1	13318	3	N	99	2	8			170
									109	9									
*04	0	W	13813	-0-		13813	750849		628	1	13053	3	N	120	168	1	11	8	111
									132	9									
*05	0	W	14391	-0-		14391	765240		609	1	13672	3	N	100	175	1	11	8	25
									110	9									
*06	0	W	14046	-0-		14046	779286		650	1	13307	3	N	81	5	8			101
									89	9									
07	0	W	9224	-0-		9224	788510		613	1	8536	3	N	68					169
									75	9									
08	0	W	8227	-0-		8227	796737		626	1	7490	3	N	101	171	1			99
									111	9									
09	0	W	7845	-0-		7845	804582		581	1	7174	3	N	82	13	1			168
									90	9									
10	0	W	7627	-0-		7627	812209		614	1	6935	3	N	71	173	1			66
									78	9									
*11	0	W	6966	-0-		6966	819175		609	1	6277	3	N	73	9	8			130
									80	9									
*12	0	W	7432	-0-		7432	826607		588	1	6730	3	N	104	175	1	20	8	39
									114	9									
01	0	W	7525	-0-		7525	834132		510	1	6940	3	N	68					107
									75	9									
02	0	W	6444	-0-		6444	840576		310	1	6038	3	N	87	20	8			174
									96	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8161	-0-		8161	744495		8106	3	55	9	N	50					172
10	0	W	7105	-0-		7105	751600		7048	3	57	9	N	52					224
11	0	W	7097	-0-		7097	758697		7074	3	23	9	N	21	182	1			63
12	0	W	1325	-0-		1325	760022		1323	3	2	9	N	2	2	8			63
01	0	W	-0-	-0-		-0-	760022						N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-		-0-	760022						N	1	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12252	-0-	12252	767515	178 165	1 9	11909	3	N	150	172	1			77
10	0	W	11840	-0-	11840	779355	173 155	1 9	11512	3	N	141	164	1			54
11	14B2 EXT		11244	-0-	11244	790599	168 162	1 9	10914	3	N	147					201
12	14B2 EXT		11053	-0-	11053	801652	190 180	1 9	10683	3	N	164	174	1			191
01	14B2 EXT		11416	-0-	11416	813068	187 166	1 9	11063	3	N	151	177	1			165
02	0	W	10013	-0-	10013	823081	176 134	1 9	9703	3	N	122					287

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14259	-0-	14259	812238	14204	3	55	9	N	50					166
10	0	W	15916	-0-	15916	828154	15829	3	87	9	N	79	182	1			63
11	0	W	13844	-0-	13844	841998	13776	3	68	9	N	62					125
12	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	15	8	8			132
01	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	-0-					132
02	0	W	422	-0-	422	842420	419	1	3	9	N	3	2	8			133

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15315	-0-	15315	456898	520 73	1 9	14722	3	N	66	1	8			183
10	0	W	14971	-0-	14971	471869	582 73	1 9	14316	3	N	66	175	1	1	8	73
11	0	W	15005	-0-	15005	486874	428 84	1 9	14493	3	N	76	1	1			148
*12	0	W	15264	-0-	15264	502138	890 94	1 9	14280	3	N	85	181	1			52
01	0	W	14067	-0-	14067	516205	860 74	1 9	13133	3	N	67					119
02	0	W	13749	-0-	13749	529954	854 68	1 9	12827	3	N	62					181

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 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
09	0	W	1218	-0-	1218	210274	1218	3			N	-0-					56
10	0	W	1884	-0-	1884	212158	1884	3			N	-0-					56
11	0	W	1475	-0-	1475	213633	1475	3			N	-0-					56
12	0	W	1434	-0-	1434	215067	1434	3			N	-0-					56
01	0	W	1788	-0-	1788	216855	1788	3			N	-0-					56
02	0	W	1530	-0-	1530	218385	1530	3			N	-0-					56

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2910	-0-	2910	205454	369 58	1 9	2483	3	N	53	170	1			68
10	0	W	482	-0-	482	205936	382	1	100	9	N	91	1	8			158
11	0	W	3191	-0-	3191	209127	351 112	1 9	2728	3	N	102	182	1	1	8	77
12	0	W	3290	-0-	3290	212417	239 97	1 9	2954	3	N	88	1	8			164
01	0	W	3390	-0-	3390	215807	244 85	1 9	3061	3	N	77					241
02	0	W	2885	-0-	2885	218692	226 88	1 9	2571	3	N	80	175	1			146

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
*04	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21684	3	278	9	N	253	365	1	3	8	77
05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	20973	3	255	9	N	232	178	1	1	8	130
06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19415	3	211	9	N	192	179	1	1	8	142
07	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18905	3	199	9	N	181	171	1			152
08	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18591	3	196	9	N	178	177	1			153
09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16585	3	185	9	N	168	178	1	1	8	142
10	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16679	3	180	9	N	164	171	1			135
11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15491	3	182	9	N	165	179	1	1	8	120
12	14B2	EXT	15853	-0-	15853	15853	15659	3	194	9	N	176	177	1	3	8	116
01	14B2	EXT	14979	-0-	14979	30832	14807	3	172	9	N	156	184	1			88
02	14B2	EXT	13041	-0-	13041	43873	12887	3	154	9	N	140	2	8			226

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

*04	0	W	22886	-0-	22886	294577	77	1	22077	3	N	665	377	1	9	8	353
							732	9									
*05	0	W	23069	-0-	23069	317646	22495	3	574	9	N	522	708	1	5	8	162
*06	0	W	21934	-0-	21934	339580	21443	3	491	9	N	446	365	1	2	8	241
07	0	W	22540	-0-	22540	362120	22055	3	485	9	N	441	547	1			135
08	0	W	22191	-0-	22191	384311	21762	3	429	9	N	390	362	1			163
*09	0	W	20533	-0-	20533	404844	20136	3	397	9	N	361	360	1	3	8	161
10	0	W	19868	-0-	19868	424712	19468	3	400	9	N	364	360	1			165
*11	0	W	18608	-0-	18608	443320	18236	3	372	9	N	338	181	1	2	8	320
12	0	W	18193	-0-	18193	461513	17831	3	362	9	N	329	373	1	4	8	272
01	0	W	17327	-0-	17327	478840	17176	3	151	9	N	137	370	1			39
02	0	W	15232	-0-	15232	494072	14734	3	498	9	N	453	366	1	4	8	122

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

09	0	W	9544	-0-	9544	668162	850	1	8523	3	N	155	169	1			190
							171	9									
10	0	W	10769	-0-	10769	678931	260	1	10326	3	N	166	173	1			183
							183	9									
11	14B2	EXT	10393	-0-	10393	689324	234	1	9995	3	N	149	173	1			159
							164	9									
12	14B2	EXT	12214	-0-	12214	701538	136	1	11873	3	N	186	168	1			177
							205	9									
*01	14B2	EXT	12179	-0-	12179	713717	170	1	11878	3	N	119	178	1			118
							131	9									
02	14B2	EXT	11224	-0-	11224	724941	111	1	10964	3	N	135	174	1			79
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	3744	-0-	3744	175107		836	1	2576	3	N	302	335	1	2	8	92
								332	9									
*04	0	W	4219	-0-	4219	179326		733	1	3257	3	N	208	171	1	9	8	120
								229	9									
*05	0	W	4396	-0-	4396	183722		667	1	3443	3	N	260	170	1	8	8	202
								286	9									
*06	0	W	4446	-0-	4446	188168		836	1	3362	3	N	225	341	1	4	8	82
								248	9									
07	0	W	4178	-0-	4178	192346		753	1	3181	3	N	222	171	1			133
								244	9									
08	0	W	3627	-0-	3627	195973		724	1	2672	3	N	210	166	1			177
								231	9									
*09	0	W	3388	-0-	3388	199361		712	1	2445	3	N	210	172	1	8	8	207
								231	9									
10	0	W	3864	-0-	3864	203225		704	1	2921	3	N	217	339	1			85
								239	9									
*11	0	W	3922	-0-	3922	207147		715	1	2975	3	N	211	170	1	6	8	120
								232	9									
*12	0	W	4360	-0-	4360	211507		686	1	3426	3	N	225	174	1	14	8	157
								248	9									
01	0	W	4589	-0-	4589	216096		658	1	3719	3	N	193	172	1			178
								212	9									
02	0	W	4028	-0-	4028	220124		272	1	3569	3	N	170	174	1	13	8	161
								187	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

09	0	W	12792	-0-	12792	594566		12564	3	228	9	N	207	178	1			149
10	0	W	12738	-0-	12738	607304		12553	3	185	9	N	168	175	1			142
11	0	W	12172	-0-	12172	619476		12019	3	153	9	N	139	177	1			104
12	0	W	12148	-0-	12148	631624		12005	3	143	9	N	130	169	1			65
01	0	W	12047	-0-	12047	643671		11902	3	145	9	N	132	177	1			20
02	0	W	10703	-0-	10703	654374		10590	3	113	9	N	103					123

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

09	0	W	10508	-0-	10508	184443		249	1	9736	3	N	475	534	1	1	8	167
								523	9									
10	0	W	9691	-0-	9691	194134		343	1	8912	3	N	396	345	1	1	8	217
								436	9									
11	0	W	9207	-0-	9207	203341		295	1	8468	3	N	404	356	1	1	8	264
								444	9									
12	0	W	9550	-0-	9550	212891		542	1	8591	3	N	379	361	1	1	8	281
								417	9									
01	0	W	8637	-0-	8637	221528		578	1	7683	3	N	342	545	1	1	8	77
								376	9									
02	0	W	7515	-0-	7515	229043		537	1	6641	3	N	306	182	1	1	8	200
								337	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

09	0	W	22723	-0-	22723	248236		39	1	22086	3	N	544	537	1	1	8	279
								598	9									
10	0	W	17793	-0-	17793	266029		328	1	16941	3	N	476	525	1	1	8	229
								524	9									
11	0	W	15871	-0-	15871	281900		558	1	14825	3	N	444	544	1	1	8	128
								488	9									
*12	0	W	13963	-0-	13963	295863		814	1	12707	3	N	402	366	1	1	8	163
								442	9									
01	0	W	13282	-0-	13282	309145		749	1	12084	3	N	408	364	1	1	8	206
								449	9									
02	0	W	10244	-0-	10244	319389		793	1	9129	3	N	293	371	1	1	8	127
								322	9									

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
09	0	W	13085	-0-	13085	632768	12765	3	320	9	N	291	361	1			93
10	0	W	12815	-0-	12815	645583	12527	3	288	9	N	262	179	1			176
11	0	W	12614	-0-	12614	658197	12344	3	270	9	N	245	363	1			58
12	0	W	13426	-0-	13426	671623	13132	3	294	9	N	267	181	1			144
01	0	W	12876	-0-	12876	684499	12603	3	273	9	N	248	356	1			36
02	0	W	10768	-0-	10768	695267	10549	3	219	9	N	199					235

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
09	0	W	11972	-0-	11972	161319	582	1	11184	3	N	187	174	1	1	8	195
							206	9									
10	0	W	18540	-0-	18540	179859	590	1	17771	3	N	163	170	1	1	8	187
							179	9									
11	0	W	15691	-0-	15691	195550	618	1	14927	3	N	133	184	1	1	8	135
							146	9									
*12	0	W	16171	-0-	16171	211721	161	1	15852	3	N	144	180	1	4	8	95
							158	9									
01	0	W	15962	-0-	15962	227683	192	1	15628	3	N	129	183	1	2	8	39
							142	9									
02	0	W	16532	-0-	16532	244215	16385	3	147	9	N	134	2	8			171

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
09	14B2 EXT		13187	-0-	13187	192690	337	1	12660	3	N	173	179	1			188
							190	9									
10	0	W	7878	-0-	7878	200568	250	1	7521	3	N	97	181	1			104
							107	9									
11	0	W	13887	-0-	13887	214455	242	1	13494	3	N	137	182	1			59
							151	9									
*12	0	W	14008	-0-	14008	228463	267	1	13577	3	N	149	184	1			24
							164	9									
01	0	W	12679	-0-	12679	241142	287	1	12274	3	N	107					131
							118	9									
02	0	W	10326	-0-	10326	251468	258	1	9962	3	N	96	181	1			46
							106	9									

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
09	0	W	8329	-0-	8329	608484	8147	3	182	9	N	165	375	1			140
10	0	W	8189	-0-	8189	616673	8015	3	174	9	N	158	183	1			115
11	0	W	7729	-0-	7729	624402	7525	3	204	9	N	185	189	1			111
12	0	W	6058	-0-	6058	630460	5922	3	136	9	N	124					235
01	0	W	5983	-0-	5983	636443	41	1	5766	3	N	160	182	1			213
							176	9									
02	0	W	5368	-0-	5368	641811	636	1	4576	3	N	142	186	1			169
							156	9									

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
09	14B2 EXT		8636	-0-	8636	208400	388	1	8005	3	N	221	174	1			156
							243	9									
10	0	W	8023	-0-	8023	216423	285	1	7572	3	N	151	178	1			129
							166	9									
11	0	W	10583	-0-	10583	227006	257	1	10174	3	N	138	180	1			87
							152	9									
12	0	W	10539	-0-	10539	237545	288	1	10046	3	N	186					273
							205	9									
01	0	W	8960	-0-	8960	246505	299	1	8526	3	N	123	362	1			34
							135	9									
02	0	W	7186	-0-	7186	253691	292	1	6781	3	N	103					137
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	658	-0-	658	30425	599	1	59	9	N	54	172	1	1	8	78
10	0	W	668	-0-	668	31093	610	1	58	9	N	53	1	8			130
11	0	W	632	-0-	632	31725	581	1	51	9	N	46	1	8			175
12	0	W	665	-0-	665	32390	602	1	63	9	N	57	168	1	1	8	63
*01	0	W	996	-0-	996	33386	151	1	732	3	N	103					166
							113	9									
02	0	W	854	-0-	854	34240	798	3	56	9	N	51					217

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

09	0	W	11251	-0-	11251	537944	10811	3	440	9	N	400	342	1			162
10	0	W	10961	-0-	10961	548905	10553	3	408	9	N	371	332	1			201
11	0	W	10712	-0-	10712	559617	10270	3	442	9	N	402	524	1			79
12	0	W	11051	-0-	11051	570668	10630	3	421	9	N	383	176	1			286
01	0	W	11072	-0-	11072	581740	10696	3	376	9	N	342	521	1			107
02	0	W	10273	-0-	10273	592013	9887	3	386	9	N	351	168	1			290

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

09	0	W	11174	-0-	11174	720289	10881	3	293	9	N	266	178	1	1	8	134
10	0	W	11291	-0-	11291	731580	10983	3	308	9	N	280	185	1			229
11	0	W	10836	-0-	10836	742416	10544	3	292	9	N	265	362	1	1	8	131
*12	0	W	10880	-0-	10880	753296	10593	3	287	9	N	261	181	1	1	8	210
01	0	W	10428	-0-	10428	763724	10132	3	296	9	N	269	373	1			106
02	0	W	9478	-0-	9478	773202	9223	3	255	9	N	232	178	1	1	8	159

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

09	0	W	6929	-0-	6929	469149	6677	3	252	9	N	229	172	1			163
10	0	W	8050	-0-	8050	477199	7777	3	273	9	N	248	329	1			82
11	0	W	7451	-0-	7451	484650	7192	3	259	9	N	235	175	1			142
*12	0	W	4689	-0-	4689	489339	84	1	4502	3	N	94	168	1			68
							103	9									
01	0	W	3489	-0-	3489	492828	609	1	2729	3	N	137	169	1			36
							151	9									
02	0	W	2138	-0-	2138	494966	539	1	1443	3	N	142					178
							156	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

09	0	W	1496	-0-	1496	162595	381	1	984	3	N	119	171	1			66
							131	9									
10	0	W	1975	-0-	1975	164570	363	1	1451	3	N	146	171	1			41
							161	9									
11	0	W	1348	-0-	1348	165918	376	1	904	3	N	62					103
							68	9									
12	0	W	1018	-0-	1018	166936	424	1	500	3	N	85					188
							94	9									
01	0	W	688	-0-	688	167624	382	1	255	3	N	46	168	1			66
							51	9									
02	0	W	835	-0-	835	168459	345	1	400	3	N	82					148
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5681	-0-	5681	235338	5493	3	188	9	N	171	177	1			77
10	0	W	6044	-0-	6044	241382	5848	3	196	9	N	178	171	1	1	8	83
11	0	W	5615	-0-	5615	246997	5432	3	183	9	N	166	187	1	1	8	61
*12	0	W	5201	-0-	5201	252198	12	1	5011	3	N	162	182	1	1	8	40
							178	9									
01	0	W	4913	-0-	4913	257111	6	1	4751	3	N	142					182
							156	9									
*02	261468	X	4357	-0-	-257111	-0-	11	1	4214	3	N	120	181	1			121
							132	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

09	0	W	3696	-0-	3696	258488	389	1	3261	3	N	42	7	1			86
							46	9									
10	0	W	3609	-0-	3609	262097	402	1	3185	3	N	20					106
							22	9									
11	14B2 EXT		3384	-0-	3384	265481	388	1	2970	3	N	24	116	1			14
							26	9									
12	14B2 EXT		3575	-0-	3575	269056	401	1	3134	3	N	36	10	8			40
							40	9									
01	14B2 EXT		3495	-0-	3495	272551	401	1	3066	3	N	25					65
							28	9									
02	14B2 EXT		3044	-0-	3044	275595	335	1	2676	3	N	30	9	8			86
							33	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

*09	0	W	3377	-0-	3377	78355	9	1	3252	3	N	105	177	1			80
							116	9									
*10	0	W	3328	-0-	3328	81683	9	1	3195	3	N	113					193
							124	9									
11	0	W	3237	-0-	3237	84920	26	1	3081	3	N	118	176	1			135
							130	9									
12	0	W	3259	-0-	3259	88179	20	1	3121	3	N	107	188	1			54
							118	9									
01	0	W	3078	-0-	3078	91257	7	1	2969	3	N	93					147
							102	9									
02	0	W	2636	-0-	2636	93893	12	1	2541	3	N	75	177	1			45
							83	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

09	0	W	4593	-0-	4593	356206	4546	3	47	9	N	43					97
10	0	W	5588	-0-	5588	361794	5547	3	41	9	N	37					134
11	0	W	3194	-0-	3194	364988	3148	3	46	9	N	42					176
12	0	W	1758	-0-	1758	366746	1723	3	35	9	N	32					208
01	0	W	874	-0-	874	367620	850	3	24	9	N	22	181	1			49
02	0	W	1757	-0-	1757	369377	1715	3	42	9	N	38	7	8			80

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

09	0	W	5198	-0-	5198	251726	4987	3	211	9	N	192	177	1			210
10	0	W	5483	-0-	5483	257209	5270	3	213	9	N	194	341	1			63
11	0	W	5371	-0-	5371	262580	5171	3	200	9	N	182	173	1			72
12	0	W	5609	-0-	5609	268189	5418	3	191	9	N	174	176	1			70
01	0	W	5482	-0-	5482	273671	5324	3	158	9	N	144					214
02	0	W	4816	-0-	4816	278487	4672	3	144	9	N	131	173	1			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	0	W	7781	-0-		7781	515116	389	1	7291	3	N	92					171
								101	9									
10	0	W	7905	-0-		7905	523021	361	1	7486	3	N	53	175	1			49
								58	9									
11	0	W	6190	-0-		6190	529211	381	1	5735	3	N	67					116
								74	9									
*12	0	W	6161	-0-		6161	535372	403	1	5682	3	N	69					185
								76	9									
01	0	W	4808	-0-		4808	540180	402	1	4334	3	N	65	178	1			72
								72	9									
02	0	W	2745	-0-		2745	542925	364	1	2330	3	N	46					118
								51	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

09	0	W	12270	-0-		12270	816889	11994	3	276	9	N	251	184	1	1	8	218
10	0	W	12565	-0-		12565	829454	12283	3	282	9	N	256	362	1			112
11	0	W	11960	-0-		11960	841414	11689	3	271	9	N	246	187	1	1	8	170
*12	0	W	12075	-0-		12075	853489	11788	3	287	9	N	261	387	1	2	8	42
01	0	W	11628	-0-		11628	865117	11349	3	279	9	N	254	178	1			118
*02	875598	X	10481	-0-		-865117	-0-	10219	3	262	9	N	238	184	1	2	8	170

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

09	0	W	18236	-0-		18236	821030	18090	3	146	9	N	133	1	1			210
10	0	W	18443	-0-		18443	839473	18294	3	149	9	N	135	179	1	1	8	165
11	0	W	17658	-0-		17658	857131	17509	3	149	9	N	135	183	1			117
12	0	W	17612	-0-		17612	874743	17432	3	180	9	N	164	182	1			99
01	0	W	16887	-0-		16887	891630	16722	3	165	9	N	150	179	1			70
*02	907130	X	15500	-0-		-891630	-0-	15380	3	120	9	N	109					179

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

09	0	W	20393	-0-		20393	852541	20286	3	107	9	N	97	181	1	1	8	43
10	0	W	20560	-0-		20560	873101	20435	3	125	9	N	114	1	1	1	8	155
11	0	W	19382	-0-		19382	892483	19222	3	160	9	N	145	182	1			118
12	0	W	20310	-0-		20310	912793	20179	3	131	9	N	119	182	1			55
01	0	W	19268	-0-		19268	932061	19134	3	134	9	N	122					177
*02	949804	X	17743	-0-		-932061	-0-	17640	3	103	9	N	94	182	1			89

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

09	0	W	2359	-0-		2359	241869	430	1	1875	3	N	49					70
								54	9									
10	0	W	2218	-0-		2218	244087	430	1	1746	3	N	38	1	1			107
								42	9									
11	0	W	2535	-0-		2535	246622	485	1	1992	3	N	53	1	1			159
								58	9									
12	0	W	2499	-0-		2499	249121	529	1	1919	3	N	46	173	1			32
								51	9									
01	0	W	2892	-0-		2892	252013	453	1	2391	3	N	44					76
								48	9									
02	0	W	2145	-0-		2145	254158	391	1	1711	3	N	39	1	8			114
								43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	6713	-0-		6713	409313	157	1	6464	3	N	84					113
								92	9									
10	0	W	7053	-0-		7053	416366	128	1	6835	3	N	82	169	1			26
								90	9									
11	0	W	7116	-0-		7116	423482	107	1	6910	3	N	90					116
								99	9									
12	0	W	7317	-0-		7317	430799	91	1	7131	3	N	86	173	1			29
								95	9									
01	0	W	7360	-0-		7360	438159	156	1	7127	3	N	70					99
								77	9									
02	0	W	5670	-0-		5670	443829	159	1	5448	3	N	57					156
								63	9									

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

09	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-	1510	1	103	9	N	94	197	1	21	8	38
10	1736	X	1736	-0-		-0-	-0-	1680	1	56	9	N	51	36	8			53
11	14B2 EXT		1742	-0-		1742	1742	1695	1	47	9	N	43	19	8			77
12	14B2 EXT		1008	-0-		1008	2750	966	1	42	9	N	38	35	8			80
01	14B2 EXT		1625	-0-		1625	4375	1569	1	56	9	N	51	36	8			95
02	14B2 EXT		1406	-0-		1406	5781	1353	1	53	9	N	48	34	8			109

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

09	T. A.		7868	-0-		7868	22427	470	1	4256	3	N	2856	3139	1			57
								3142	9									
10	T. A.		1771	-0-		1771	24198	384	1	204	3	N	1075	858	1			274
								1183	9									
11	T. A.		4108	-0-		4108	28306	570	1	1796	3	N	1584	1555	1			303
								1742	9									
12	T. A.		1859	-0-		1859	30165	618	1	362	4	N	799	872	1			230
								879	9									
01	T. A.		828	-0-		828	30993	455	1	373	9	N	339	352	1	1	8	216
02	T. A.		3469	-0-		3469	34462	250	1	1820	3	N	1272	1225	1			263
								1399	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

09	0	W	3507	-0-		3507	614250	600	1	2892	2	N	14	4	1			152
								15	9									
10	0	W	4675	-0-		4675	618925	618	1	4037	2	N	18					170
								20	9									
11	0	W	4292	-0-		4292	623217	597	1	3650	3	N	41	3	8			208
								45	9									
12	0	W	5191	-0-		5191	628408	616	1	4553	3	N	20	166	1	7	8	55
								22	9									
01	633230	X	4822	-0-		-628408	-0-	593	1	4201	3	N	25					80
								28	9									
02	4228	X	3369	-0-		-859	-0-	531	1	2807	3	N	28	6	8			102
								31	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
09	0	W	2308	-0-	2308	122611	443	1	1709	3	N	142	180	1			143
							156	9									
10	0	W	2366	-0-	2366	124977	445	1	1770	3	N	137					280
							151	9									
11	0	W	2454	-0-	2454	127431	422	1	1878	3	N	140	182	1			238
							154	9									
12	0	W	2139	-0-	2139	129570	454	1	1529	3	N	142	359	1	1	8	20
							156	9									
01	0	W	1678	-0-	1678	131248	448	1	1056	3	N	158					178
							174	9									
02	0	W	1530	-0-	1530	132778	413	1	989	3	N	116	177	1			117
							128	9									

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
09	0	W	7578	-0-	7578	390344	475	1	7051	3	N	47	174	1			44
							52	9									
10	0	W	6039	-0-	6039	396383	609	1	5379	3	N	46					90
							51	9									
11	14B2	EXT	5816	-0-	5816	402199	581	1	5182	3	N	48					138
							53	9									
*12	14B2	EXT	6999	-0-	6999	409198	618	1	6301	3	N	73	179	1			32
							80	9									
01	14B2	EXT	6844	-0-	6844	416042	615	1	6160	3	N	63					95
							69	9									
02	0	W	6242	-0-	6242	422284	560	1	5629	3	N	48					143
							53	9									

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
09	0	W	1615	-0-	1615	98608	426	1	1056	3	N	121					177
							133	9									
10	0	W	1870	-0-	1870	100478	437	1	1295	3	N	125	180	1			122
							138	9									
11	0	W	1885	-0-	1885	102363	427	1	1335	3	N	112	177	1			57
							123	9									
12	0	W	1899	-0-	1899	104262	441	1	1320	3	N	125	1	8			181
							138	9									
01	0	W	1451	-0-	1451	105713	441	1	869	3	N	128	180	1			129
							141	9									
02	0	W	1562	-0-	1562	107275	397	1	1043	3	N	111					240
							122	9									

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
09	0	W	8683	-0-	8683	338645	597	1	7929	3	N	143	180	1			98
							157	9									
10	0	W	7580	-0-	7580	346225	617	1	6822	3	N	128	190	1	3	8	33
							141	9									
11	0	W	8429	-0-	8429	354654	600	1	7665	3	N	149	2	1	2	8	178
							164	9									
12	0	W	5707	-0-	5707	360361	616	1	4970	3	N	110	188	1	16	8	84
							121	9									
01	0	W	8306	-0-	8306	368667	615	1	7555	3	N	124	2	8			206
							136	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	372475	409	1	3285	3	N	104	179	1	3	8	128
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	8955	-0-	8955	242944	421	1	8346	3	N	171	169	1			58
							188	9									
10	0	W	9705	-0-	9705	252649	278	1	9175	3	N	229	177	1			110
							252	9									
11	0	W	10311	-0-	10311	262960	178	1	9953	3	N	164					274
							180	9									
*12	0	W	7990	-0-	7990	270950	106	1	7684	3	N	182	348	1			108
							200	9									
01	0	W	8922	-0-	8922	279872	176	1	8429	3	N	288	174	1			222
							317	9									
02	0	W	7987	-0-	7987	287859	223	1	7579	3	N	168	173	1			217
							185	9									

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
09	0	W	4044	-0-	4044	140235	427	1	3130	3	N	443	510	1	1	8	204
							487	9									
10	0	W	5322	-0-	5322	145557	507	1	4296	3	N	472	515	1	4	8	157
							519	9									
11	0	W	5168	-0-	5168	150725	483	1	4143	3	N	493	525	1	3	8	122
							542	9									
*12	14B2 EXT		5095	-0-	5095	155820	495	1	4092	3	N	462	343	1	6	8	235
							508	9									
01	14B2 EXT		4147	-0-	4147	159967	487	1	3205	3	N	414	512	1			137
							455	9									
02	0	W	4580	-0-	4580	164547	479	1	3685	3	N	378	339	1	3	8	173
							416	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 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
09	0	W	1129	-0-	1129	121831	1023	3	106	9	N	96	1	8			140
10	0	W	1094	-0-	1094	122925	1004	3	90	9	N	82	173	1	1	8	48
11	0	W	1076	-0-	1076	124001	970	3	106	9	N	96	1	8			143
*12	0	W	1119	-0-	1119	125120	1012	3	107	9	N	97	165	1			75
01	0	W	1064	-0-	1064	126184	963	3	101	9	N	92					167
02	0	W	945	-0-	945	127129	865	3	80	9	N	73	166	1			74

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
11	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
01	165558	X	-0-	-0-	-165558	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		18243	-0-	18243	69535	499	1	16427	3	N	1197	1110	1			339
							1317	9									
10	T. A.		15959	-0-	15959	85494	494	1	14593	3	N	793	925	1			207
							872	9									
11	T. A.		13959	-0-	13959	99453	632	1	12617	3	N	645	568	1			284
							710	9									
12	T. A.		13187	-0-	13187	112640	600	1	11973	3	N	558	726	1			116
							614	9									
01	T. A.		12820	-0-	12820	125460	370	1	11927	3	N	475	375	1			216
							523	9									
02	T. A.		14257	-0-	14257	139717	455	1	13344	3	N	416	548	1			84
							458	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 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
09	SHUT IN		670	-0-	670	10992	307	1	363	9	N	330	169	1			200
10	SHUT IN		994	-0-	994	11986	453	1	541	9	N	492	539	1	2	8	151
11	SHUT IN		806	-0-	806	12792	440	1	366	9	N	333	345	1	1	8	138
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	13908	447	1	205	3	N	422	367	1	9	8	184
							464	9									
01	SHUT IN		1870	-0-	1870	15778	439	1	1055	3	N	342	364	1	1	8	161
							376	9									
02	SHUT IN		492	-0-	492	16270	406	1	86	9	N	78	182	1	1	8	56

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

09	SHUT IN		2892	-0-	2892	31684	382	1	1054	3	N	1324	1250	1			178
							1456	9									
10	SHUT IN		1747	-0-	1747	33431	394	1	1353	9	N	1230	1259	1	1	8	148
11	SHUT IN		2406	-0-	2406	35837	373	1	744	3	N	1172	1075	1	1	8	244
							1289	9									
12	SHUT IN		3251	-0-	3251	39088	409	1	1492	3	N	1227	1257	1	5	8	209
							1350	9									
01	SHUT IN		3085	-0-	3085	42173	410	1	1401	3	N	1158	1278	1	1	8	88
							1274	9									
02	SHUT IN		4095	-0-	4095	46268	363	1	2568	3	N	1058	909	1	1	8	236
							1164	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

09	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					71
10	0	W	5	-0-	5	15013	5	3			N	-0-					71
11	0	W	3	-0-	3	15016	3	3			N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15016					N	-0-					71
*01	14B2 EXT		5	-0-	5	15021	5	3			N	-0-					71
02	14B2 EXT		16	-0-	16	15037	16	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

09	0	W	9573	-0-	9573	488229	9245	3	328	9	N	298	173	1			286
10	0	W	9527	-0-	9527	497756	9226	3	301	9	N	274					560
11	0	W	9076	-0-	9076	506832	8788	3	288	9	N	262	566	1			256
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	506832					N	NO RPT					256
01	0	W	9359	-0-	9359	516191	9100	3	259	9	N	235	183	1			206
*02	524631	X	8440	-0-	-516191	-0-	8187	3	253	9	N	230	180	1			256

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

*04	0	W	7698	-0-	7698	285616	7518	3	180	9	N	164	172	1	5	8	156
05	0	W	11103	-0-	11103	296719	10934	3	169	9	N	154	166	1			143
06	0	W	12322	-0-	12322	309041	12186	3	136	9	N	124	164	1			103
07	0	W	11949	-0-	11949	320990	11818	3	131	9	N	119	171	1			51
*08	0	W	11022	-0-	11022	332012	10882	3	140	9	N	127	6	8			172
09	0	W	10498	-0-	10498	342510	10377	3	121	9	N	110	165	1			117
*10	0	W	10354	-0-	10354	352864	10232	3	122	9	N	111	171	1	2	8	55
*11	0	W	9053	-0-	9053	361917	8953	3	100	9	N	91	1	8			145
12	0	W	7468	-0-	7468	369385	7390	3	78	9	N	71	169	1	6	8	41
*01	0	W	7428	-0-	7428	376813	7328	3	100	9	N	91	1	8			131
*02	383056	X	6243	-0-	-376813	-0-	6140	3	103	9	N	94	1	8			224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	SHUT IN		1774	-0-	1774	30396	400 784	1 9	590	3	N	713	723	1	1	8	114
12	SHUT IN		2074	-0-	2074	32470	418 794	1 9	862	3	N	722	716	1	6	8	114
01	SHUT IN		2618	-0-	2618	35088	399 823	1 9	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
02	SHUT IN		3649	-0-	3649	38737	372 772	1 9	2505	3	N	702	730	1	1	8	114

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

09	0	W	1272	-0-	1272	354126	1272	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1522	-0-	1522	355648	1522	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1015	-0-	1015	356663	1015	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1421	-0-	1421	358084	1421	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1562	-0-	1562	359646	1562	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1403	-0-	1403	361049	1403	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

09	0	W	1828	-0-	1828	98873	505 318	1 9	1005	3	N	289	172	1			153
10	0	W	1824	-0-	1824	100697	429 315	1 9	1080	3	N	286	343	1	2	8	94
11	0	W	1786	-0-	1786	102483	413 318	1 9	1055	3	N	289	177	1	1	8	205
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102483					N	NO RPT					205
01	0	W	11838	-0-	11838	114321	446 1146	1 9	10246	3	N	1042	1048	1	12	8	164
*02	122600	X	8279	-0-	-114321	-0-	371 677	1 9	7231	3	N	615	519	1	8	8	252

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6096	-0-	6096	6096	620 996	1 9	4480	3	N	905	870	1			85
02	0	W	5728	-0-	5728	11824	604 941	1 9	4183	3	N	855	691	1			249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-					26
02	0	W	2432	-0-	2432	2630	2373	3	59	9	N	54					80

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

09	0	W	5976	-0-	5976	292272	5930	3	46	9	N	42					112
10	0	W	5943	-0-	5943	298215	5881	3	62	9	N	56					168
11	0	W	6030	-0-	6030	304245	5995	3	35	9	N	32					200
12	0	W	6459	-0-	6459	310704	6404	3	55	9	N	50	173	1			77
01	0	W	6403	-0-	6403	317107	6360	3	43	9	N	39					116
*02	323315	X	6208	-0-	-317107	-0-	6155	3	53	9	N	48					164

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

03	0	W	7108	-0-	7108	846812	746	1	6339	3	N	21	18	1			12
							23	9									
*04	0	W	7646	-0-	7646	854458	725	1	6896	3	N	23	16	1	2	8	17
							25	9									
05	0	W	8071	-0-	8071	862529	737	1	7316	3	N	16	14	1			19
							18	9									
06	0	W	9065	-0-	9065	871594	626	1	8427	3	N	11	7	1			23
							12	9									
07	0	W	11155	-0-	11155	882749	626	1	10485	3	N	40	20	1			43
							44	9									
08	0	W	11149	-0-	11149	893898	583	1	10502	3	N	58					101
							64	9									
09	0	W	9442	-0-	9442	903340	781	1	8575	3	N	78					179
							86	9									
10	0	W	9425	-0-	9425	912765	627	1	8731	3	N	61	208	1			32
							67	9									
11	0	W	9679	-0-	9679	922444	588	1	9028	3	N	57	37	1			52
							63	9									
12	0	W	10092	-0-	10092	932536	620	1	9416	3	N	51	89	1			14
							56	9									
*01	0	W	9712	-0-	9712	942248	453	1	9204	3	N	50					64
							55	9									
02	0	W	8623	-0-	8623	950871	584	1	7987	3	N	47	34	1			77
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	W	6346	-0-	6346	611625	703	1	5423	3	N	200	332	1			158
							220	9									
04	0	W	6116	-0-	6116	617741	698	1	5207	3	N	192	159	1	1	8	190
							211	9									
05	0	W	5506	-0-	5506	623247	722	1	4621	3	N	148	158	1			180
							163	9									
06	0	W	588	-0-	588	623835	249	1	339	3	N	-0-	51	1			129
07	0	W	-0-	-0-	-0-	623835					N	-0-	111	1			18
08	0	W	104	-0-	104	623939	104	3			N	-0-					18
09	0	W	1937	-0-	1937	625876	660	1	1148	3	N	117					135
							129	9									
10	0	W	5949	-0-	5949	631825	612	1	5042	3	N	268	316	1			87
							295	9									
11	0	W	5313	-0-	5313	637138	589	1	4467	3	N	234	128	1			193
							257	9									
12	0	W	5232	-0-	5232	642370	592	1	4414	3	N	205	341	1			57
							226	9									
01	0	W	5283	-0-	5283	647653	447	1	4616	3	N	200					257
							220	9									
02	0	W	4885	-0-	4885	652538	545	1	4132	3	N	189	138	1			308
							208	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
01	0	W	257	-0-	257	36474	220	1	37	9	N	34					171
02	0	W	227	-0-	227	36701	202	1	25	9	N	23	179	1			15

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

09	0	W	13855	-0-	13855	523157	13648	3	207	9	N	188	179	1			131
10	0	W	14079	-0-	14079	537236	13875	3	204	9	N	185	183	1			133
11	0	W	13947	-0-	13947	551183	13738	3	209	9	N	190	177	1			146
12	0	W	13945	-0-	13945	565128	13758	3	187	9	N	170	237	1	2	8	77
01	0	W	13449	-0-	13449	578577	13239	3	210	9	N	191	180	1			88
*02	590659	X	12082	-0-	-578577	-0-	11891	3	191	9	N	174	183	1	2	8	77

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

09	0	W	6009	-0-	6009	400473	866	1	5100	3	N	39	17	8			179
							43	9									
10	0	W	7396	-0-	7396	407869	899	1	6472	3	N	23	170	1			32
							25	9									
11	0	W	6203	-0-	6203	414072	845	1	5279	3	N	72	12	8			92
							79	9									
12	0	W	6361	-0-	6361	420433	883	1	5403	3	N	68	25	8			135
							75	9									
01	0	W	6238	-0-	6238	426671	899	1	5283	3	N	51					186
							56	9									
02	0	W	5494	-0-	5494	432165	765	1	4667	3	N	56	169	1	24	8	49
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	467	1	11898	3	N	52	172	1			77
							57	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	585	1	11237	3	N	40					117
							44	9									
11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	564	1	10256	3	N	56					173
							62	9									
12	14B2	EXT	12264	-0-	12264	12264	450	1	11781	3	N	30					203
							33	9									
01	14B2	EXT	12368	-0-	12368	24632	319	1	11960	3	N	81	183	1			101
							89	9									
02	14B2	EXT	10484	-0-	10484	35116	317	1	10117	3	N	45					146
							50	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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4315	-0-	4315	4315	4198	3	117	9	N	106	2	8			198
02	0	W	3499	-0-	3499	7814	3400	3	99	9	N	90	175	1	3	8	110

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
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	4888	-0-	4888	4888	4829	3	59	9	N	54	174	1			48
02	DELQ	PR	3181	-0-	3181	8069	3144	3	37	9	N	34					82

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
09	53820	X	8102	-0-	-45718	-0-	365	1	7509	3	N	207	183	1	1	8	174
							228	9									
10	55614	X	8527	-0-	-47087	-0-	394	1	7913	3	N	200	2	8			372
							220	9									
11	53820	X	8064	-0-	-45756	-0-	376	1	7454	3	N	213	542	1	1	8	42
							234	9									
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	385	1	7716	3	N	205	185	1	2	8	60
							226	9									
01	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	374	1	6878	3	N	204	180	1			84
							224	9									
02	7700	X	7137	-0-	-563	-0-	367	1	6568	3	N	184	1	8			267
							202	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	19383	-0-	19383	160216	374	1	18158	3	N	774	538	1			405
							851	9									
10	0	W	26553	-0-	26553	186769	421	1	25391	3	N	674	887	1			192
							741	9									
11	0	W	13652	-0-	13652	200421	556	1	12768	3	N	298	356	1			134
							328	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	200421					N	NO RPT					134
01	0	W	7508	-0-	7508	207929	185	1	6847	3	N	433	366	1			201
							476	9									
02	0	W	7329	-0-	7329	215258	460	1	6460	3	N	372	356	1			217
							409	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	17188	-0-	17188	164413	376	1	15964	3	N	771	713	1			270
							848	9									
10	0	W	18574	-0-	18574	182987	391	1	17476	3	N	643	698	1			215
							707	9									
11	0	W	18653	-0-	18653	201640	334	1	17741	3	N	525	362	1			378
							578	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201640					N	NO RPT					378
01	0	W	25421	-0-	25421	227061	24738	3	683	9	N	621	543	1			186
02	0	W	20606	-0-	20606	247667	20137	3	469	9	N	426	179	1			433

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	256	-0-	256	256	90	1	25	3	N	128	173	1			144
							141	9									
02	0	W	191	-0-	191	447	90	1	101	9	N	92					236

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	101	-0-	101	185210	88	3	13	9	N	12	1	1	1	8	129
10	0	W	146	-0-	146	185356	146	3			N	-0-					129
11	0	W	184	-0-	184	185540	140	3	44	9	N	40	167	1	1	8	1
12	0	W	146	-0-	146	185686	146	3			N	-0-					1
01	0	W	81	-0-	81	185767	81	3			N	-0-					1
02	0	W	35	-0-	35	185802	35	3			N	-0-					1

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	3941	-0-	3941	3941	3902	3	39	9	N	35					186
02	0	W	3622	-0-	3622	7563	3590	3	32	9	N	29	1	8			214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	35340	X	14342	-0-	-20998	-0-	698	1	12780	3	N	785	894	1	10	8	87
							864	9									
*04	34200	X	14782	-0-	-19418	-0-	667	1	13225	3	N	809	721	1	11	8	164
							890	9									
*05	35340	X	15972	-0-	-19368	-0-	733	1	14334	3	N	823	896	1	6	8	85
							905	9									
06	34200	X	14246	-0-	-19954	-0-	679	1	12850	3	N	652	540	1	1	8	196
							717	9									
*07	35340	X	13392	-0-	-21948	-0-	728	1	12022	3	N	584	535	1	2	8	243
							642	9									
*08	35340	X	11817	-0-	-23523	-0-	517	1	10675	3	N	568	711	1	2	8	98
							625	9									
09	34200	X	12063	-0-	-22137	-0-	548	1	10910	3	N	550	356	1	1	8	291
							605	9									
*10	35340	X	13036	-0-	-22304	-0-	577	1	11804	3	N	595	721	1	6	8	159
							655	9									
11	34200	X	12528	-0-	-21672	-0-	635	1	11262	3	N	574	544	1	5	8	184
							631	9									
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	593	1	10796	3	N	509	547	1	7	8	139
							560	9									
01	13051	X	11991	-0-	-1060	-0-	587	1	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
							645	9									
02	11788	X	8439	-0-	-3349	-0-	427	1	7588	3	N	385	354	1	3	8	204
							424	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

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									
11	0	W	9359	-0-	9359	29142	816	1	8044	3	N	454	362	1	1	8	139
							499	9									
12	0	W	10088	-0-	10088	39230	844	1	8759	3	N	441	363	1	2	8	215
							485	9									
01	0	W	9217	-0-	9217	48447	824	1	7916	3	N	434	558	1			91
							477	9									
*02	57315	X	8868	-0-	-48447	-0-	563	1	7977	3	N	298	177	1	1	8	211
							328	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	2082	-0-	2082	2082	1936	3	146	9	N	133	182	1			100
02	0	W	2008	-0-	2008	4090	1888	3	120	9	N	109					209

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

09	30450	X	4513	-0-	-25937	-0-	4419	3	94	9	N	85					219
10	31465	X	4793	-0-	-26672	-0-	4731	3	62	9	N	56	160	1	1	8	114
11	30450	X	4316	-0-	-26134	-0-	4249	3	67	9	N	61	1	8			174
*12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5129	3	92	9	N	84	162	1			96
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5397	3	61	9	N	55					151
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4644	3	55	9	N	50					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1458	-0-	1458	266100	1350	3	108	9	N	98	1	1	1	8	135
10	0	W	602	-0-	602	266702	524	3	78	9	N	71	1	1	1	8	204
11	0	W	92	-0-	92	266794	57	3	35	9	N	32	167	1	1	8	68
12	0	W	729	-0-	729	267523	588	3	141	9	N	128	1	1	1	8	194
01	0	W	349	-0-	349	267872	217	3	132	9	N	120	172	1			143
02	0	W	845	-0-	845	268717	749	3	96	9	N	87					230

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
09	0	W	6565	-0-	6565	224190	6368	3	197	9	N	179	1	1	1	8	226
10	0	W	6791	-0-	6791	230981	6589	3	202	9	N	184	179	1	1	8	230
11	0	W	7333	-0-	7333	238314	7125	3	208	9	N	189	178	1	1	8	240
12	0	W	7014	-0-	7014	245328	6835	3	179	9	N	163	184	1	1	8	218
01	0	W	6403	-0-	6403	251731	6258	3	145	9	N	132	183	1			168
02	0	W	5120	-0-	5120	256851	4944	3	176	9	N	160	183	1			145

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
09	0	W	175	-0-	175	48255	152	3	23	9	N	21	1	8			66
10	0	W	82	-0-	82	48337	74	3	8	9	N	7					73
11	0	W	77	-0-	77	48414	69	3	8	9	N	7					80
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48414					N	NO RPT					80
01	0	W	62	-0-	62	48476	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	48	-0-	48	48524	48	3			N	-0-					-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
09	0	W	129	-0-	129	111600	112	3	17	9	N	15					68
10	0	W	133	-0-	133	111733	110	3	23	9	N	21					89
11	0	W	137	-0-	137	111870	124	3	13	9	N	12					101
12	0	W	135	-0-	135	112005	112	3	23	9	N	21					122
01	0	W	125	-0-	125	112130	103	3	22	9	N	20					142
02	0	W	133	-0-	133	112263	112	3	21	9	N	19					161

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
10	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
11	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
12	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
01	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142

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
09	0	W	21	-0-	21	39140	21	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	39140					N	-0-					-0-
11	0	W	12	-0-	12	39152	12	3			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39152					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4	-0-	4	39156	4	3			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-	2	1			10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184001					N	NO RPT					10
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	59444					N	1	1	8			93
10	0	W	2	-0-	2	59446	2	3			N	-0-					93
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59446					N	1	1	8			93
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59446					N	NO RPT					93
01	0	W	15	-0-	15	59461	15	3			N	-0-					93
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
*04	0	W	4801	-0-	4801	651031	4799	3	2	9	N	2	1	8			64
*05	0	W	9333	-0-	9333	660364	9314	3	19	9	N	17	1	8			80
*06	0	W	8876	-0-	8876	669240	8873	3	3	9	N	3	1	8			82
*07	0	W	9554	-0-	9554	678794	9535	3	19	9	N	17	1	8			98
*08	0	W	12031	-0-	12031	690825	12001	3	30	9	N	27	1	8			124
*09	0	W	11018	-0-	11018	701843	10990	3	28	9	N	25	1	8			148
*10	0	W	11290	-0-	11290	713133	11262	3	28	9	N	25	1	8			172
11	0	W	10942	-0-	10942	724075	10885	3	57	9	N	52	173	1	1	8	50
*12	0	W	11246	-0-	11246	735321	11196	3	50	9	N	45	1	8			94
01	0	W	11299	-0-	11299	746620	11247	3	52	9	N	47					141
02	0	W	10093	-0-	10093	756713	10054	3	39	9	N	35					176

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
09	0	W	729	-0-	729	81839	589	1	140	9	N	127	1	1	1	8	215
10	0	W	633	-0-	633	82472	561	1	72	9	N	65	170	1	1	8	109
11	0	W	949	-0-	949	83421	588	1	251	3	N	100	1	1	1	8	207
							110	9									
12	0	W	756	-0-	756	84177	584	1	84	3	N	80	168	1	1	8	118
							88	9									
01	0	W	653	-0-	653	84830	567	1	86	9	N	78					197
02	0	W	546	-0-	546	85376	472	1	74	9	N	67					264

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

09	0	W	3320	-0-	3320	384303	586	1	2682	3	N	47					174
							52	9									
10	0	W	3182	-0-	3182	387485	3106	3	76	9	N	69					243
11	0	W	3093	-0-	3093	390578	2992	3	101	9	N	92	236	1			99
12	0	W	3239	-0-	3239	393817	3073	3	166	9	N	151	175	1			75
01	0	W	2942	-0-	2942	396759	2834	3	108	9	N	98					173
02	0	W	2729	-0-	2729	399488	2670	3	59	9	N	54					227

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*03	0	W	330	-0-	330	111196	289	1	41	9	N	37	1	8			130
*04	0	W	345	-0-	345	111541	305	1	40	9	N	36	1	8			165
05	0	W	442	-0-	442	111983	407	1	35	9	N	32	171	1	1	8	25
*06	0	W	729	-0-	729	112712	378	1	318	3	N	30	1	8			54
							33	9									
*07	0	W	867	-0-	867	113579	388	1	453	3	N	24	1	8			77
							26	9									
*08	0	W	766	-0-	766	114345	564	1	170	3	N	29	1	1			105
							32	9									
*09	0	W	641	-0-	641	114986	369	1	239	3	N	30	1	8			134
							33	9									
*10	0	W	673	-0-	673	115659	434	1	205	3	N	31	1	8			164
							34	9									
11	0	W	761	-0-	761	116420	382	1	346	3	N	30	160	1			34
							33	9									
*12	0	W	994	-0-	994	117414	475	1	474	3	N	41	1	8			74
							45	9									
01	0	W	1158	-0-	1158	118572	410	1	713	3	N	32					106
							35	9									
02	0	W	843	-0-	843	119415	368	1	440	3	N	32					138
							35	9									

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

09	0	W	13584	-0-	13584	564261	13421	3	163	9	N	148	171	1			178
10	0	W	14203	-0-	14203	578464	14035	3	168	9	N	153	172	1			159
11	0	W	14142	-0-	14142	592606	13975	3	167	9	N	152	175	1			136
12	0	W	14247	-0-	14247	606853	14057	3	190	9	N	173	177	1			132
01	0	W	12191	-0-	12191	619044	11992	3	199	9	N	181	169	1			144
*02	629678	X	10634	-0-	-619044	-0-	10476	3	158	9	N	144	174	1			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	W	3900	-0-	3900	197544	3682	3	218	9	N	198	322	1	2	8	56
04	0	W	3411	-0-	3411	200955	3214	3	197	9	N	179	164	1	2	8	69
05	0	W	4009	-0-	4009	204964	3771	3	238	9	N	216	162	1	1	8	122
06	0	W	3204	-0-	3204	208168	3009	3	195	9	N	177	168	1	1	8	130
07	0	W	2809	-0-	2809	210977	2618	3	191	9	N	174	165	1	1	8	138
08	0	W	2672	-0-	2672	213649	2464	3	208	9	N	189	173	1	1	8	153
09	0	W	2742	-0-	2742	216391	2545	3	197	9	N	179	171	1	1	8	160
10	0	W	2681	-0-	2681	219072	2509	3	172	9	N	156	162	1	1	8	153
11	0	W	2713	-0-	2713	221785	2520	3	193	9	N	175	164	1	1	8	163
12	0	W	2296	-0-	2296	224081	2141	3	155	9	N	141	155	1	1	8	148
01	0	W	2100	-0-	2100	226181	1956	3	144	9	N	131	164	1			115
02	0	W	2025	-0-	2025	228206	1850	3	175	9	N	159	169	1	1	8	104

LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

09	SHUT IN		864	-0-	864	37528	239	1	27	3	N	544	359	1			259
							598	9									
10	SHUT IN		3431	-0-	3431	40959	527	1	1214	3	N	1536	1619	1	6	8	170
							1690	9									
11	SHUT IN		12293	-0-	12293	53252	414	1	10053	3	N	1660	1625	1			205
							1826	9									
12	SHUT IN		22298	-0-	22298	75550	322	1	20635	3	N	1219	1282	1			142
							1341	9									
01	SHUT IN		20730	-0-	20730	96280	276	1	19704	3	N	682	725	1			99
							750	9									
02	SHUT IN		15673	-0-	15673	111953	277	1	14850	3	N	496	357	1			238
							546	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

*09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10001	3	58	9	N	53	1	8			104
*10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	162	1	8936	3	N	46	1	8			149
							51	9									
*11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	178	1	8548	3	N	57					206
							63	9									
12	14B2 EXT		10292	-0-	10292	10292	49	1	10176	3	N	61	178	1	1	8	88
							67	9									
01	14B2 EXT		10484	-0-	10484	20776	10415	3	69	9	N	63	1	8			150
02	14B2 EXT		9269	-0-	9269	30045	9217	3	52	9	N	47					197

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

09	0	W	6024	-0-	6024	96171	388	1	5571	3	N	59	1	8			191
							65	9									
10	0	W	6824	-0-	6824	102995	233	1	6516	3	N	68	178	1	1	8	80
							75	9									
11	0	W	7588	-0-	7588	110583	196	1	7316	3	N	69					149
							76	9									
12	14B2 EXT		5066	-0-	5066	115649	139	1	4872	3	N	50	180	1	1	8	18
							55	9									
01	14B2 EXT		7619	-0-	7619	123268	294	1	7249	3	N	69	1	8			86
							76	9									
02	14B2 EXT		8201	-0-	8201	131469	397	1	7752	3	N	47	1	8			132
							52	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10694	-0-	10694	133291	10640	3	54	9	N	49	1	8			211
10	0	W	10862	-0-	10862	144153	10807	3	55	9	N	50	178	1	1	8	82
11	0	W	10538	-0-	10538	154691	10477	3	61	9	N	55					137
12	14B2 EXT		10867	-0-	10867	165558	10806	3	61	9	N	55	1	8			191
01	14B2 EXT		10320	-0-	10320	175878	10255	3	65	9	N	59	180	1	1	8	69
*02	185315	X	9437	-0-	-175878	-0-	9384	3	53	9	N	48					117

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

09	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
11	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
12	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					79
02	0	W	136	-0-	136	136	93	3	43	9	N	39					118

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

09	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83971					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6004	-0-	6004	6004	5939	3	65	9	N	59					162
02	0	W	5420	-0-	5420	11424	5337	3	83	9	N	75	183	1	7	8	47

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

*03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1658	3	110	9	N	100	334	1	1	8	47
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1588	3	95	9	N	86	1	8			132
*05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1637	3	142	9	N	129	165	1	1	8	95
06	0	W	1200	-0-	1200	1200	1111	3	89	9	N	81	1	8			175
07	0	W	1056	-0-	1056	2256	980	3	76	9	N	69	170	1	1	8	73
08	0	W	1086	-0-	1086	3342	965	3	121	9	N	110	1	8			182
09	0	W	1174	-0-	1174	4516	1038	3	136	9	N	124	170	1	1	8	135
10	0	W	1217	-0-	1217	5733	1097	3	120	9	N	109	175	1	1	8	68
11	0	W	1246	-0-	1246	6979	1111	3	135	9	N	123	1	8			190
12	0	W	1316	-0-	1316	8295	1210	3	106	9	N	96	220	1	1	8	65
01	0	W	1275	-0-	1275	9570	1159	3	116	9	N	105					171
02	0	W	1144	-0-	1144	10714	1080	3	64	9	N	58					229

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
09	0	W	6490	-0-	6490	345154	600	1	5543	3	N	315	363	1			127
							347	9									
10	0	W	6563	-0-	6563	351717	610	1	5647	3	N	278	177	1			228
							306	9									
11	0	W	6198	-0-	6198	357915	585	1	5379	3	N	213	359	1			82
							234	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	357915					N	NO RPT					82
01	0	W	5760	-0-	5760	363675	5613	3	147	9	N	134	179	1			237
*02	368833	X	5158	-0-	-363675	-0-	4915	3	243	9	N	221	353	1			105

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
09	0	W	10018	-0-	10018	463736	9856	3	162	9	N	147	182	1			196
10	0	W	9858	-0-	9858	473594	9693	3	165	9	N	150	179	1			167
11	0	W	9279	-0-	9279	482873	9114	3	165	9	N	150	178	1			139
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	482873					N	NO RPT					139
01	0	W	5290	-0-	5290	488163	91	1	5174	3	N	23					148
							25	9									
*02	493396	X	5233	-0-	-488163	-0-	87	1	4974	3	N	156					304
							172	9									

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
09	0	W	6273	-0-	6273	527501	600	1	5454	3	N	199	181	1			181
							219	9									
10	0	W	6371	-0-	6371	533872	620	1	5502	3	N	226	372	1			35
							249	9									
11	0	W	6108	-0-	6108	539980	600	1	5297	3	N	192					227
							211	9									
12	0	W	6085	-0-	6085	546065	618	1	5225	3	N	220	184	1			263
							242	9									
01	0	W	5906	-0-	5906	551971	620	1	5067	3	N	199	377	1			85
							219	9									
02	0	W	5575	-0-	5575	557546	560	1	4802	3	N	194					279
							213	9									

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
09	0	W	698	-0-	698	131059	593	1	105	9	N	95	181	1			30
10	0	W	675	-0-	675	131734	605	1	70	9	N	64					94
11	0	W	656	-0-	656	132390	600	1	56	9	N	51					145
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132390					N	NO RPT					145
01	0	W	529	-0-	529	132919	529	1			N	-0-					171
*02	133379	X	460	-0-	-132919	-0-	460	1			N	-0-					171

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23968					N	NO RPT					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	232	-0-	232	232	17	3	215	9	N	195	174	1			200
02	0	W	162	-0-	162	394	11	3	151	9	N	137	172	1			165

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

03	0	W	278	-0-	278	50097	278	1			N	-0-					9
04	0	W	-0-	-0-	-0-	50097					N	-0-					9
05	0	W	78	-0-	78	50175	78	1			N	-0-					9
06	0	W	141	-0-	141	50316	140	1	1	9	N	1	1	8			9
07	0	W	92	-0-	92	50408	80	1	12	9	N	11					20
08	0	W	74	-0-	74	50482	60	1	14	9	N	13					33
09	0	W	556	-0-	556	51038	554	1	2	9	N	2	1	8			34
10	0	W	-0-	-0-	-0-	51038					N	6	1	8			39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	51038					N	4	1	8			42
12	0	W	-0-	-0-	-0-	51038					N	16	1	8			57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	51038					N	7					65
02	0	W	-0-	-0-	-0-	51038					N	2					67

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

09	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

09	0	W	874	-0-	874	82892	855	3	19	9	N	17					84
10	0	W	893	-0-	893	83785	881	3	12	9	N	11					95
11	0	W	876	-0-	876	84661	847	3	29	9	N	26					121
12	14B2 EXT		921	-0-	921	85582	898	3	23	9	N	21					142
01	14B2 EXT		936	-0-	936	86518	912	3	24	9	N	22					164
02	14B2 EXT		850	-0-	850	87368	828	3	22	9	N	20					184

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

09	0	W	364	-0-	364	92058	364	3			N	-0-					19
10	0	W	292	-0-	292	92350	292	3			N	-0-					19
11	0	W	268	-0-	268	92618	254	3	14	9	N	13					32
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92618					N	NO RPT					32
01	0	W	139	-0-	139	92757	139	3			N	-0-					32
02	0	W	74	-0-	74	92831	74	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

09	0	W	1474	-0-	1474	145163	1446	3	28	9	N	25	179	1			42
10	0	W	1510	-0-	1510	146673	1467	3	43	9	N	39					81
11	0	W	1464	-0-	1464	148137	1429	3	35	9	N	32					113
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148137					N	NO RPT					113
01	0	W	1512	-0-	1512	149649	1468	3	44	9	N	40					187
02	0	W	1410	-0-	1410	151059	1371	3	39	9	N	35	184	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
09	0	W	22641	-0-	22641	142210	331 525	1 9	21785	3	N	477	343	1			265
10	0	W	24776	-0-	24776	166986	24248	3	528	9	N	480	683	1			62
11	0	W	21488	-0-	21488	188474	1 568	1 9	20919	3	N	516	348	1			230
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188474					N	NO RPT					230
01	0	W	14834	-0-	14834	203308	359 552	1 9	13923	3	N	502	521	1			286
02	0	W	15337	-0-	15337	218645	237 498	1 9	14602	3	N	453	346	1			393

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	238	-0-	238	102382	153	3	85	9	N	77	1	8			126
10	0	W	218	-0-	218	102600	142	3	76	9	N	69					195
11	0	W	188	-0-	188	102788	163	3	25	9	N	23	182	1			36
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102788					N	NO RPT					36
01	0	W	79	-0-	79	102867	79	3			N	-0-					38
02	0	W	48	-0-	48	102915	48	3			N	-0-					38

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
09	0	W	620	-0-	620	21643	568	1	52	9	N	47	169	1	7	8	28
10	0	W	1012	-0-	1012	22655	951	1	61	9	N	55	30	8			53
11	0	W	986	-0-	986	23641	936	1	50	9	N	45	25	8			73
12	14B2 EXT		996	-0-	996	24637	951	1	45	9	N	41	39	8			75
01	14B2 EXT		956	-0-	956	25593	953	1	3	9	N	3	3	8			75
02	14B2 EXT		846	-0-	846	26439	806	1	40	9	N	36	22	8			89

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
09	0	W	1606	-0-	1606	76381	1566	1	40	9	N	36	36	1			2
10	0	W	1615	-0-	1615	77996	1552	1	63	9	N	57	57	1			2
11	0	W	1614	-0-	1614	79610	1579	1	35	9	N	32	32	1			2
12	14B2 EXT		1778	-0-	1778	81388	1648	1	130	9	N	118	118	8			2
01	14B2 EXT		1683	-0-	1683	83071	1597	1	86	9	N	78	78	8			2
*02	84615	X	1544	-0-	-83071	-0-	1461	1	83	9	N	75	75	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	W	1752	-0-	1752	75737	798	1	954	9	N	867	1059	1			79
10	0	W	7309	-0-	7309	83046	685	1	6046	3	N	525	354	1			250
							578	9									
11	0	W	6261	-0-	6261	89307	726	1	5286	3	N	226	181	1			295
							249	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	89307					N	NO RPT					295
01	0	W	3598	-0-	3598	92905	802	1	2653	3	N	130	182	1			117
							143	9									
*02	98523	X	5618	-0-	-92905	-0-	609	1	4886	3	N	112					229
							123	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4226	-0-	4226	4226	4193	3	33	9	N	30					62
02	0	W	3619	-0-	3619	7845	3586	3	33	9	N	30					92

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

09	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	45	179	1	1	8	78
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	48	1	8			125
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	51	1	8			175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	56	182	1	1	8	48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	49	1	8			96
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	48					144

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

09	0	W	222	-0-	222	42635	161	3	61	9	N	55	58	1			188
10	0	W	150	-0-	150	42785	136	3	14	9	N	13	180	1			21
11	0	W	96	-0-	96	42881	96	3			N	-0-					21
12	0	W	155	-0-	155	43036	148	3	7	9	N	6					27
01	0	W	180	-0-	180	43216	167	3	13	9	N	12					39
02	0	W	143	-0-	143	43359	131	3	12	9	N	11					50

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

09	T. A.		9413	-0-	9413	20249	473	1	3068	3	N	5338	5406	1			427
							5872	9									
10	T. A.		6259	-0-	6259	26508	586	1	2073	3	N	3273	3457	1			243
							3600	9									
11	T. A.		4313	-0-	4313	30821	546	1	994	3	N	2521	2564	1			200
							2773	9									
12	T. A.		5204	-0-	5204	36025	489	1	1240	3	N	2329	2306	1			223
							913	4	2562	9							
01	T. A.		360	-0-	360	36385	197	1	163	9	N	148	178	1	1	8	192
02	T. A.		5286	-0-	5286	41671	227	1	2214	3	N	2586	2244	1			534
							2845	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		16964	-0-		16964	77906	603	1	15163	3	N	1089	912	1			443
								1198	9									
10	SHUT IN		14347	-0-		14347	92253	649	1	12771	3	N	843	1116	1	3	8	167
								927	9									
11	SHUT IN		15153	-0-		15153	107406	506	1	13944	3	N	639	557	1			249
								703	9									
12	SHUT IN		8542	-0-		8542	115948	616	1	7383	3	N	494	548	1			195
								543	9									
01	SHUT IN		8104	-0-		8104	124052	431	1	7071	3	N	547	553	1			189
								602	9									
02	SHUT IN		14381	-0-		14381	138433	419	1	13426	3	N	487	368	1			308
								536	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		5358	-0-		5358	35661	557	1	2863	3	N	1762	1786	1			288
								1938	9									
10	T. A.		5544	-0-		5544	41205	505	1	3418	3	N	1474	1619	1	1	8	142
								1621	9									
11	41334	X	129	-0-		-41205	-0-	126	1	3	9	N	3					145
12	16585	X	5049	-0-		-11536	-0-	578	1	273	3	N	1934	1984	1			95
								2071	4	2127	9							
01	16585	X	798	-0-		-15787	-0-	581	1	217	9	N	197	182	1	1	8	109
02	14980	X	322	-0-		-14658	-0-	292	1	30	9	N	27					136

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. GAS	(I) 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.		2742	-0-		2742	42304	609	1	342	3	N	1628	1601	1			223
								1791	9									
10	T. A.		1723	-0-		1723	44027	476	1	1247	9	N	1134	1244	1	1	8	112
11	T. A.		148	-0-		148	44175	131	1	17	9	N	15	87	1			40
12	T. A.		4871	-0-		4871	49046	576	1	248	3	N	2112	1980	1			172
								1724	4	2323	9							
01	T. A.		2875	-0-		2875	51921	594	1	1166	3	N	1014	1080	1	1	8	105
								1115	9									
02	T. A.		4344	-0-		4344	56265	317	1	3072	3	N	868	889	1			84
								955	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		9758	-0-		9758	50870	596	1	6816	3	N	2133	2263	1	2	8	65
								2346	9									
10	SHUT IN		7921	-0-		7921	58791	788	1	5249	3	N	1713	1602	1	8	8	168
								1884	9									
11	SHUT IN		6556	-0-		6556	65347	637	1	4332	3	N	1443	1433	1	5	8	173
								1587	9									
12	SHUT IN		12607	-0-		12607	77954	245	1	10342	3	N	1836	1795	1	11	8	203
								2020	9									
01	SHUT IN		14342	-0-		14342	92296	244	1	12302	3	N	1633	1600	1	1	8	235
								1796	9									
02	SHUT IN		9340	-0-		9340	101636	309	1	7859	3	N	1065	1073	1	4	8	223
								1172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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
11	SHUT IN		10155	-0-		10155	63979	635 1607	1 9	7913	3	N	1461	1422	1	9	8	288
12	SHUT IN		15740	-0-		15740	79719	248 1564	1 9	13928	3	N	1422	1608	1	15	8	87
01	SHUT IN		10349	-0-		10349	90068	251 1004	1 9	9094	3	N	913	889	1	1	8	110
02	SHUT IN		11432	-0-		11432	101500	421 1133	1 9	9878	3	N	1030	892	1	5	8	243

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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
11	SHUT IN		5311	-0-		5311	43998	854 1033	1 9	3424	3	N	939	890	1	27	8	212
12	SHUT IN		4423	-0-		4423	48421	446 844	1 9	3133	3	N	767	714	1	42	8	223
01	SHUT IN		3321	-0-		3321	51742	443 648	1 9	2230	3	N	589	724	1	3	8	85
02	SHUT IN		2986	-0-		2986	54728	581 587	1 9	1818	3	N	534	364	1	20	8	235

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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
11	SHUT IN		1327	-0-		1327	47170	473 422	1 9	432	3	N	384	176	1			353
12	SHUT IN		933	-0-		933	48103	292 96	1 4	66 479	3 9	N	435	771	1			17
01	SHUT IN		700	-0-		700	48803	127	1	573	9	N	521	176	1	4	8	358
02	SHUT IN		2898	-0-		2898	51701	206 1295	1 9	1397	3	N	1177	1207	1			328

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. GAS	(I) 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	10095	452 6159	1 9	3327	3	N	5599	5058	1			541
10	SHUT IN		10129	-0-		10129	20224	451 5992	1 9	3686	3	N	5447	5914	1	4	8	70
11	SHUT IN		3160	-0-		3160	23384	458 2333	1 9	369	3	N	2121	2158	1	1	8	32
12	SHUT IN		7182	-0-		7182	30566	480 3257	1 9	3445	3	N	2961	2690	1	6	8	297
01	SHUT IN		6000	-0-		6000	36566	473 2896	1 9	2631	3	N	2633	2715	1	1	8	214
02	SHUT IN		5325	-0-		5325	41891	428 2521	1 9	2376	3	N	2292	1970	1	1	8	535

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		7049	-0-	7049	7049	474	1	4220	3	N	2141	2151	1	4	8	208
							2355	9									
01	SHUT IN		6137	-0-	6137	13186	473	1	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
							2255	9									
02	SHUT IN		5408	-0-	5408	18594	433	1	2959	3	N	1833	1609	1	1	8	308
							2016	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		5086	-0-	5086	5086	467	1	1422	3	N	2906	2513	1			393
							3197	9									
10	SHUT IN		12844	-0-	12844	17930	490	1	5458	3	N	6269	6470	1			192
							6896	9									
11	SHUT IN		5035	-0-	5035	22965	497	1	1390	3	N	2862	2896	1			158
							3148	9									
12	SHUT IN		3441	-0-	3441	26406	493	1	604	3	N	2131	2161	1	7	8	121
							2344	9									
01	SHUT IN		5856	-0-	5856	32262	489	1	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
							2736	9									
02	SHUT IN		4892	-0-	4892	37154	452	1	2075	3	N	2150	1806	1	2	8	418
							2365	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	16020	-0-	16020	727213	393	1	15467	3	N	145	174	1	1	8	104
							160	9									
10	0	W	15253	-0-	15253	742466	395	1	14722	3	N	124	1	1	1	8	226
							136	9									
11	0	W	15964	-0-	15964	758430	373	1	15404	3	N	170	176	1	1	8	219
							187	9									
12	0	W	15854	-0-	15854	774284	380	1	15292	3	N	165	175	1	1	8	208
							182	9									
01	0	W	15815	-0-	15815	790099	388	1	15248	3	N	163	175	1	1	8	195
							179	9									
02	0	W	15936	-0-	15936	806035	345	1	15417	3	N	158	1	8			352
							174	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	24433	-0-	24433	224593	24315	3	118	9	N	107	178	1	1	8	110
10	0	W	23852	-0-	23852	248445	23733	3	119	9	N	108	183	1	1	8	34
11	0	W	21923	-0-	21923	270368	21818	3	105	9	N	95					129
12	0	W	22167	-0-	22167	292535	22053	3	114	9	N	104	180	1	1	8	52
01	0	W	20404	-0-	20404	312939	36	1	20277	3	N	83					135
							91	9									
02	0	W	18561	-0-	18561	331500	1	1	18465	3	N	86	186	1			35
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	16261	-0-	16261	74912	531	1	14679	3	N	955	1256	1	4	8	198
							1051	9									
*04	0	W	16068	-0-	16068	90980	543	1	14693	3	N	756	715	1	4	8	235
							832	9									
*05	0	W	14232	-0-	14232	105212	515	1	13001	3	N	651	694	1	2	8	190
							716	9									
06	0	W	11215	-0-	11215	116427	545	1	10130	3	N	491	535	1	1	8	145
							540	9									
07	0	W	9938	-0-	9938	126365	597	1	8853	3	N	444	530	1	1	8	58
							488	9									
08	0	W	17413	-0-	17413	143778	263	1	16603	3	N	497	351	1	1	8	203
							547	9									
09	0	W	19701	-0-	19701	163479	19297	3	404	9	N	367	357	1	1	8	212
10	0	W	18327	-0-	18327	181806	17995	3	332	9	N	302	358	1	1	8	155
11	0	W	16875	-0-	16875	198681	3	1	16555	3	N	288	359	1	1	8	83
							317	9									
12	0	W	16365	-0-	16365	215046	1	1	16046	3	N	289	178	1	2	8	192
							318	9									
01	0	W	12905	-0-	12905	227951	56	1	12587	3	N	238	356	1			74
							262	9									
02	0	W	12958	-0-	12958	240909	12697	3	261	9	N	237	178	1	1	8	132

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
03	0	W	16210	-0-	16210	648840	16046	3	164	9	N	149	183	1	1	8	114
04	0	W	14980	-0-	14980	663820	14765	3	215	9	N	195	179	1	1	8	129
05	0	W	15651	-0-	15651	679471	15501	3	150	9	N	136	171	1	1	8	93
06	0	W	13075	-0-	13075	692546	12952	3	123	9	N	112	1	8			204
07	0	W	11796	-0-	11796	704342	11711	3	85	9	N	77	171	1	1	8	109
08	0	W	15134	-0-	15134	719476	14994	3	140	9	N	127	172	1	1	8	63
09	0	W	14300	-0-	14300	733776	14177	3	123	9	N	112	1	8			174
10	0	W	14426	-0-	14426	748202	14295	3	131	9	N	119	180	1	1	8	112
11	0	W	13950	-0-	13950	762152	13812	3	138	9	N	125	184	1	1	8	52
12	0	W	14244	-0-	14244	776396	14130	3	114	9	N	104	1	8			155
01	0	W	13678	-0-	13678	790074	13554	3	124	9	N	113	186	1	1	8	81
02	0	W	12442	-0-	12442	802516	12340	3	102	9	N	93	1	8			173

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
03	0	W	11304	-0-	11304	621001	419	1	10725	3	N	145	183	1	1	8	183
							160	9									
04	0	W	10638	-0-	10638	631639	415	1	10052	3	N	155	185	1	3	8	150
							171	9									
05	0	W	11243	-0-	11243	642882	405	1	10681	3	N	143	179	1	2	8	112
							157	9									
06	0	W	9724	-0-	9724	652606	343	1	9272	3	N	99	179	1	1	8	31
							109	9									
07	0	W	9616	-0-	9616	662222	330	1	9164	3	N	111					142
							122	9									
08	0	W	10945	-0-	10945	673167	401	1	10405	3	N	126	178	1			90
							139	9									
*09	0	W	11215	-0-	11215	684382	335	1	10747	3	N	121	180	1	3	8	28
							133	9									
10	0	W	11641	-0-	11641	696023	355	1	11148	3	N	125					153
							138	9									
*11	0	W	11601	-0-	11601	707624	323	1	11151	3	N	115	181	1	2	8	85
							127	9									
*12	0	W	10108	-0-	10108	717732	326	1	9642	3	N	127	181	1	3	8	28
							140	9									
01	0	W	11370	-0-	11370	729102	287	1	10971	3	N	102					130
							112	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	729102					N	NO RPT					130

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	818	-0-	818	361567	788	1	30	9	N	27	7	8			78
*04	0	W	736	-0-	736	362303	722	1	14	9	N	13	8	8			83
*05	0	W	818	-0-	818	363121	811	1	7	9	N	6	6	8			83
*06	0	W	718	-0-	718	363839	716	1	2	9	N	2	2	8			83
*07	0	W	432	-0-	432	364271	431	1	1	9	N	1	1	8			83
*08	0	W	804	-0-	804	365075	802	1	2	9	N	2	2	8			83
*09	0	W	807	-0-	807	365882	806	1	1	9	N	1	1	8			83
*10	0	W	830	-0-	830	366712	824	1	6	9	N	5	5	8			83
*11	0	W	833	-0-	833	367545	827	1	6	9	N	5	5	8			83
*12	0	W	869	-0-	869	368414	860	1	9	9	N	8	8	8			83
01	0	W	818	-0-	818	369232	817	1	1	9	N	1	1	8			82
*02	0	W	781	-0-	781	370013	775	1	6	9	N	5	4	8			83

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	433671					N	216	175	1	11	8	153
04	0	W	6449	-0-	6449	440120	6203	3	246	9	N	224	168	1	6	8	203
05	0	W	7822	-0-	7822	447942	7584	3	238	9	N	216	344	1	3	8	72
06	0	W	6513	-0-	6513	454455	6298	3	215	9	N	195	174	1	1	8	92
07	0	W	5975	-0-	5975	460430	5779	3	196	9	N	178	173	1	1	8	96
08	0	W	6371	-0-	6371	466801	6154	3	217	9	N	197	174	1	1	8	118
09	0	W	8566	-0-	8566	475367	8284	3	282	9	N	256	170	1	1	8	203
10	0	W	10685	-0-	10685	486052	10348	3	337	9	N	306	345	1	1	8	163
11	0	W	11004	-0-	11004	497056	10656	3	348	9	N	316	341	1	1	8	137
12	0	W	12266	-0-	12266	509322	11916	3	350	9	N	318	351	1	1	8	103
01	0	W	12016	-0-	12016	521338	11687	3	329	9	N	299	176	1	1	8	225
02	0	W	12027	-0-	12027	533365	11828	3	199	9	N	181	171	1	1	8	234

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

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									
11	T. A.	28341	-0-	28341	95172	27862	3	479	9	N	435	364	1	14	8	171
12	T. A.	33063	-0-	33063	128235	32698	3	365	9	N	332	335	1	22	8	146
01	T. A.	25711	-0-	25711	153946	25468	3	243	9	N	221	180	1			187
02	T. A.	24175	-0-	24175	178121	23948	3	227	9	N	206	183	1	19	8	191

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

09	0	W	38	-0-	38	299077	38	3			N	-0-					31
10	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
11	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
12	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
01	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	299077					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	W	11002	-0-	11002	173526	601	1	9977	3	N	385	347	1	1	8	148
							424	9									
04	0	W	10114	-0-	10114	183640	832	1	8935	3	N	315	359	1	2	8	102
							347	9									
05	0	W	13069	-0-	13069	196709	652	1	11996	3	N	383	354	1	2	8	129
							421	9									
06	0	W	15883	-0-	15883	212592	35	1	15497	3	N	319	362	1	1	8	85
							351	9									
07	0	W	16276	-0-	16276	228868	15925	3	351	9	N	319	179	1			225
08	0	W	15666	-0-	15666	244534	15339	3	327	9	N	297	367	1			155
09	0	W	14948	-0-	14948	259482	14637	3	311	9	N	283	359	1	2	8	77
10	0	W	14651	-0-	14651	274133	14341	3	310	9	N	282	175	1			184
11	0	W	13644	-0-	13644	287777	13311	3	333	9	N	303	362	1	1	8	124
12	0	W	13162	-0-	13162	300939	12866	3	296	9	N	269	181	1	2	8	210
01	0	W	12787	-0-	12787	313726	12477	3	310	9	N	282	375	1			117
02	0	W	11097	-0-	11097	324823	10842	3	255	9	N	232	185	1	2	8	162

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	75	171	1	4	8	27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	47	4	8			70
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	61	2	8			129
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	54	145	1	1	8	37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	34	1	8			70
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	50	1	8			119
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	52	1	8			170
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	21	161	1	2	8	28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	63	2	8			89
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	75	125	1	4	8	35
01	0	W	4578	-0-	4578	10169	4405	3	173	9	N	157	166	1	1	8	25
02	0	W	1953	-0-	1953	12122	1921	3	32	9	N	29	2	8			52

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
03	0	W	9074	-0-	9074	316018	8696	3	378	9	N	344	553	1	1	8	130
04	0	W	8462	-0-	8462	324480	8151	3	311	9	N	283	358	1	1	8	54
05	0	W	9080	-0-	9080	333560	8735	3	345	9	N	314	174	1	1	8	193
06	0	W	8436	-0-	8436	341996	8143	3	293	9	N	266	355	1	1	8	103
07	0	W	6246	-0-	6246	348242	27	1	6061	3	N	144	1	8			246
							158	9									
08	0	W	8456	-0-	8456	356698	69	1	8046	3	N	310	347	1	1	8	208
							341	9									
09	0	W	8208	-0-	8208	364906	7918	3	290	9	N	264	354	1	1	8	117
10	0	W	8375	-0-	8375	373281	8141	3	234	9	N	213	182	1	1	8	147
11	0	W	8214	-0-	8214	381495	7940	3	274	9	N	249	181	1	1	8	214
12	0	W	8263	-0-	8263	389758	8031	3	232	9	N	211	364	1	1	8	60
01	0	W	8385	-0-	8385	398143	8124	3	261	9	N	237	183	1	1	8	113
02	0	W	7618	-0-	7618	405761	7391	3	227	9	N	206	183	1	1	8	135

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	0	W	743	-0-	743	533406	743	1			N	-0-					33
10	0	W	819	-0-	819	534225	809	1	10	9	N	9					42
11	0	W	2443	-0-	2443	536668	745	1	1601	3	N	88	6	8			124
							97	9									
12	0	W	936	-0-	936	537604	935	1	1	9	N	1	90	1	31	5	3
													1	8			
01	14B2	EXT	88	-0-	88	537692	88	1			N	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	537692					N	NO RPT					3

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
09	0	W	10463	-0-	10463	646772	10252	3	211	9	N	192	175	1	1	8	104
10	0	W	10631	-0-	10631	657403	10421	3	210	9	N	191	181	1	1	8	113
11	0	W	10145	-0-	10145	667548	9933	3	212	9	N	193	185	1	1	8	120
12	0	W	9142	-0-	9142	676690	17	1	8945	3	N	164	181	1	1	8	102
							180	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	676690					N	NO RPT					102
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	676690					N	NO RPT					102

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	1915	-0-	1915	80276	1628	3	287	9	N	261	158	1	1	8	305
10	0	W	2063	-0-	2063	82339	1763	3	300	9	N	273	326	1	2	8	250
11	0	W	1725	-0-	1725	84064	1512	3	213	9	N	194	169	1	1	8	274
12	0	W	1810	-0-	1810	85874	105	1	1450	3	N	232	336	1	2	8	168
							255	9									
01	14B2	EXT	1603	-0-	1603	87477	87	1	1299	3	N	197	166	1			199
							217	9									
*02	88666	X	1189	-0-	-87477	-0-	158	1	840	3	N	174	171	1	1	8	201
							191	9									

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
09	0	W	845	-0-	845	151701	784	3	61	9	N	55	1	8			85
10	0	W	910	-0-	910	152611	837	3	73	9	N	66	1	8			150
11	0	W	735	-0-	735	153346	655	3	80	9	N	73	1	8			222
12	0	W	1127	-0-	1127	154473	76	1	963	3	N	80	171	1	1	8	130
							88	9									
01	0	W	1143	-0-	1143	155616	61	1	948	3	N	122					252
							134	9									
*02	157105	X	1489	-0-	-155616	-0-	110	1	1267	3	N	102	160	1			194
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*03	0	W	51	-0-	51	86846	50	1	1	9	N	1	1	8			180
04	0	W	11	-0-	11	86857	11	1			N	-0-					180
05	0	W	53	-0-	53	86910	53	1			N	-0-					180
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86910					N	1	158	1			23
07	0	W	1	-0-	1	86911	1	1			N	-0-					23
08	0	W	25	-0-	25	86936	25	1			N	-0-					23
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86936					N	-0-					23
10	0	W	1	-0-	1	86937	1	1			N	-0-					23
11	0	W	14	-0-	14	86951	14	3			N	-0-					23
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86951					N	-0-					23
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	86951					N	NO RPT					23
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	86951					N	NO RPT					23

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
03	0	W	14094	-0-	14094	600860	13912	3	182	9	N	165	184	1	1	8	121
04	0	W	12463	-0-	12463	613323	12210	3	253	9	N	230	182	1	1	8	168
05	0	W	14819	-0-	14819	628142	14592	3	227	9	N	206	178	1	1	8	195
06	0	W	12966	-0-	12966	641108	12769	3	197	9	N	179	177	1	1	8	196
07	0	W	7879	-0-	7879	648987	23	1	7783	3	N	66	171	1	1	8	90
							73	9									
08	0	W	14020	-0-	14020	663007	60	1	13762	3	N	180	176	1	1	8	93
							198	9									
09	0	W	13002	-0-	13002	676009	12825	3	177	9	N	161	179	1	1	8	74
10	0	W	12788	-0-	12788	688797	12625	3	163	9	N	148	1	8			221
11	0	W	12548	-0-	12548	701345	12403	3	145	9	N	132	181	1	1	8	171
12	0	W	12585	-0-	12585	713930	12491	3	94	9	N	85	1	8			255
01	0	W	12367	-0-	12367	726297	12258	3	109	9	N	99	181	1	1	8	172
02	0	W	11508	-0-	11508	737805	11389	3	119	9	N	108	1	8			279

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
03	0	W	11843	-0-	11843	492708	11741	3	102	9	N	93	180	1	1	8	131
04	0	W	11002	-0-	11002	503710	10919	3	83	9	N	75	1	8			205
05	0	W	11417	-0-	11417	515127	11305	3	112	9	N	102	177	1	1	8	129
06	0	W	9821	-0-	9821	524948	9780	3	41	9	N	37	1	8			165
07	0	W	9917	-0-	9917	534865	9886	3	31	9	N	28	1	8			192
08	0	W	10859	-0-	10859	545724	10824	3	35	9	N	32	176	1	1	8	47
09	0	W	10002	-0-	10002	555726	9937	3	65	9	N	59	1	8			105
10	0	W	10211	-0-	10211	565937	10146	3	65	9	N	59	1	8			163
11	0	W	9916	-0-	9916	575853	9836	3	80	9	N	73	184	1	1	8	51
12	0	W	10154	-0-	10154	586007	10089	3	65	9	N	59	1	8			109
01	0	W	9934	-0-	9934	595941	9858	3	76	9	N	69	1	8			177
02	0	W	9095	-0-	9095	605036	9043	3	52	9	N	47	1	8			223

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
*03	0	W	22417	-0-	22417	110047	695	1	21620	3	N	93	1	8			258
							102	9									
*04	0	W	19655	-0-	19655	129702	657	1	18886	3	N	102	180	1	4	8	176
							112	9									
*05	0	W	23064	-0-	23064	152766	109	1	22856	3	N	90	1	8			265
							99	9									
06	0	W	19774	-0-	19774	172540	19711	3	63	9	N	57	179	1	1	8	142
07	0	W	18410	-0-	18410	190950	18349	3	61	9	N	55					197
08	0	W	17406	-0-	17406	208356	17319	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
09	0	W	15333	-0-	15333	223689	15270	3	63	9	N	57					157
*10	0	W	15071	-0-	15071	238760	15015	3	56	9	N	51	1	8			207
11	0	W	14156	-0-	14156	252916	14106	3	50	9	N	45	189	1	1	8	62
*12	0	W	14077	-0-	14077	266993	14014	3	63	9	N	57	2	8			117
*01	0	W	13452	-0-	13452	280445	3	1	13392	3	N	52	1	8			168
							57	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280445					N	NO RPT					168

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
03	0	W	3946	-0-	3946	380043	3822	3	124	9	N	113					173
04	0	W	5097	-0-	5097	385140	4910	3	187	9	N	170	175	1			168
05	0	W	4932	-0-	4932	390072	4793	3	139	9	N	126	175	1			119
06	0	W	5080	-0-	5080	395152	4926	3	154	9	N	140	110	1			149
07	0	W	5195	-0-	5195	400347	5059	3	136	9	N	124	240	1			33
08	0	W	4588	-0-	4588	404935	4446	3	142	9	N	129					162
09	0	W	4820	-0-	4820	409755	4660	3	160	9	N	145	118	1			189
10	0	W	5513	-0-	5513	415268	5373	3	140	9	N	127	173	1			143
11	0	W	5071	-0-	5071	420339	4907	3	164	9	N	149	176	1			116
12	0	W	5348	-0-	5348	425687	5170	3	178	9	N	162	133	1			145
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
05	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
06	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
07	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
08	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
09	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
10	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
11	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
12	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
01	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	136860					N	NO RPT					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	905	-0-	905	77779	887	3	18	9	N	16					70
04	0	W	807	-0-	807	78586	800	3	7	9	N	6					76
05	0	W	844	-0-	844	79430	838	3	6	9	N	5					81
06	0	W	721	-0-	721	80151	713	3	8	9	N	7					88
07	0	W	675	-0-	675	80826	663	3	12	9	N	11					99
08	0	W	853	-0-	853	81679	851	3	2	9	N	2					101
09	0	W	792	-0-	792	82471	791	3	1	9	N	1	83	1			19
10	0	W	760	-0-	760	83231	758	3	2	9	N	2					21
11	0	W	191	-0-	191	83422	189	3	2	9	N	2					23
12	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
01	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	81	1	8			173
04	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	59	168	1	1	8	63
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	53	1	8			115
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	47	1	8			161
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	28	1	8			188
08	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	53	167	1	1	8	73
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	28004					N	85	1	8			157
10	0	W	979	-0-	979	28983	895	3	84	9	N	76	169	1	1	8	63
*11	0	W	607	-0-	607	29590	529	3	78	9	N	71	1	8			133
12	0	W	624	-0-	624	30214	545	3	79	9	N	72	169	1	1	8	35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30214					N	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30214					N	NO RPT					35

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

09	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
10	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
11	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142
12	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142
01	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142
02	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

09	0	W	18765	-0-	18765	278618	18527	3	238	9	N	216	166	1	1	8	227
10	0	W	18896	-0-	18896	297514	18686	3	210	9	N	191	180	1	1	8	237
11	0	W	17325	-0-	17325	314839	17118	3	207	9	N	188	361	1	1	8	63
12	0	W	17165	-0-	17165	332004	16985	3	180	9	N	164	180	1	1	8	46
01	0	W	15635	-0-	15635	347639	15470	3	165	9	N	150	1	8			195
02	0	W	14448	-0-	14448	362087	14329	3	119	9	N	108	180	1			123

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	578446					N	96	97	1	10	8	53
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	578446					N	105	114	1	4	8	40
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	578446					N	138	115	1	12	8	51
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	578446					N	99	71	1	13	8	66
07	0	W	-0-	-0-	-0-	578446					N	84	101	1			49
*08	0	W	3544	-0-	3544	581990	124	1	3336	3	N	76	91	1	11	8	23
							84	9									
09	0	W	1880	-0-	1880	583870	6	1	1797	3	N	70	80	1			13
							77	9									
*10	0	W	1634	-0-	1634	585504	24	1	1543	3	N	61	40	1	2	8	32
							67	9									
*11	0	W	2966	-0-	2966	588470	421	1	2505	3	N	36	52	1	1	8	15
							40	9									
*12	0	W	6037	-0-	6037	594507	63	1	5899	3	N	68	32	1	11	8	40
							75	9									
01	0	W	6312	-0-	6312	600819	680	1	5566	3	N	60	57	1	2	8	41
							66	9									
*02	0	W	3100	-0-	3100	603919	62	1	2954	3	N	76	51	1	3	8	63
							84	9									

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

*04	0	W	3322	-0-	3322	415373	453	1	2834	3	N	32	1	8			139
							35	9									
05	0	W	5222	-0-	5222	420595	5069	3	153	9	N	139	167	1	1	8	110
*06	0	W	4136	-0-	4136	424731	68	1	3988	3	N	73	1	8			182
							80	9									
07	0	W	4890	-0-	4890	429621	77	1	4727	3	N	78	166	1	1	8	93
							86	9									
*08	0	W	3259	-0-	3259	432880	298	1	2918	3	N	39	1	8			131
							43	9									
*09	0	W	4320	-0-	4320	437200	545	1	3739	3	N	33	1	1			163
							36	9									
10	0	W	3462	-0-	3462	440662	286	1	3096	3	N	73	162	1	1	8	73
							80	9									
*11	0	W	3804	-0-	3804	444466	75	1	3618	3	N	101	1	8			173
							111	9									
12	0	W	4762	-0-	4762	449228	4619	3	143	9	N	130	174	1	1	8	128
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	449228					N	NO RPT					128
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	449228					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*03	0	W	8137	-0-	8137	299073	8026	3	111	9	N	101	90	1	12	8	57
*04	0	W	8001	-0-	8001	307074	7877	3	124	9	N	113	128	1	4	8	38
*05	0	W	7872	-0-	7872	314946	7760	3	112	9	N	102	102	1	8	8	30
*06	0	W	9756	-0-	9756	324702	1136	1	8519	3	N	92	51	1	12	8	59
							101	9									
07	0	W	10900	-0-	10900	335602	1215	1	9569	3	N	105	100	1			64
							116	9									
*08	0	W	8014	-0-	8014	343616	282	1	7588	3	N	131	132	1	19	8	44
							144	9									
09	0	W	5504	-0-	5504	349120	19	1	5378	3	N	97	119	1			22
							107	9									
*10	0	W	6305	-0-	6305	355425	96	1	6109	3	N	91	61	1	4	8	48
							100	9									
*11	0	W	4132	-0-	4132	359557	584	1	3476	3	N	65	87	1	3	8	23
							72	9									
*12	0	W	267	-0-	267	359824	1	1	106	3	N	145	59	1	22	8	87
							160	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359824					N	67	100	1	2	8	52
*02	14B2	EXT	3726	-0-	3726	363550	74	1	3561	3	N	83	59	1	3	8	73
							91	9									

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

*03	4278	X	3128	-0-	-1150	-0-	615	1	2463	3	N	45	1	8			97
							50	9									
*04	4140	X	2699	-0-	-1441	-0-	581	1	2084	3	N	31	1	8			127
							34	9									
*05	4278	X	2815	-0-	-1463	-0-	613	1	2172	3	N	27	1	8			153
							30	9									
*06	4140	X	2743	-0-	-1397	-0-	599	1	2114	3	N	27	1	8			179
							30	9									
*07	4278	X	3394	-0-	-884	-0-	618	1	2746	3	N	27	1	8			205
							30	9									
08	4278	X	2672	-0-	-1606	-0-	620	1	2031	3	N	19	173	1	1	8	50
							21	9									
*09	4140	X	2174	-0-	-1966	-0-	597	1	1554	3	N	21	1	8			70
							23	9									
*10	4278	X	2099	-0-	-2179	-0-	601	1	1477	3	N	19	1	8			88
							21	9									
*11	4140	X	2364	-0-	-1776	-0-	584	1	1740	3	N	36	1	8			123
							40	9									
*12	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-	596	1	1687	3	N	33	1	8			155
							36	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					155
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					155

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	1					45
10	4154	X	5	-0-	-4149	-0-	5	3			N	-0-					45
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1					46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	SHUT IN		990	-0-	990	60949	137	1	853	9	N	775	539	1			317
10	SHUT IN		3852	-0-	3852	64801	298	1	833	3	N	2474	2677	1	6	8	108
							2721	9									
11	SHUT IN		3836	-0-	3836	68637	278	1	1437	3	N	1928	1820	1			216
							2121	9									
12	SHUT IN		14424	-0-	14424	83061	338	1	12033	3	N	1866	1810	1			272
							2053	9									
01	SHUT IN		16283	-0-	16283	99344	292	1	14884	3	N	1006	1091	1			187
							1107	9									
02	SHUT IN		12281	-0-	12281	111625	282	1	11307	3	N	629	724	1			92
							692	9									

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		6130	-0-	6130	48339	569	1	1470	3	N	3719	3736	1			279
							4091	9									
10	SHUT IN		4198	-0-	4198	52537	496	1	680	3	N	2747	2853	1	2	8	171
							3022	9									
11	SHUT IN		283	-0-	283	52820	79	1	204	9	N	185	95	1			261
12	SHUT IN		4106	-0-	4106	56926	539	1	15	3	N	2643	2689	1			215
							645	4	2907	9							
01	SHUT IN		8206	-0-	8206	65132	588	1	5928	3	N	1536	1634	1			117
							1690	9									
02	SHUT IN		660	-0-	660	65792	384	1	276	9	N	251	347	1			21

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3252	-0-	3252	9617	145	1	1420	3	N	1534	1779	1			115
							1687	9									
10	T. A.		1220	-0-	1220	10837	198	1	1022	9	N	929	897	1	3	8	144
11	T. A.		1011	-0-	1011	11848	146	1	173	3	N	629	717	1			56
							692	9									
12	T. A.		5858	-0-	5858	17706	110	1	2241	3	N	1467	1429	1			94
							1893	4	1614	9							
01	T. A.		3208	-0-	3208	20914	124	1	1991	3	N	994	1074	1			14
							1093	9									
02	T. A.		5531	-0-	5531	26445	55	1	3961	3	N	1377	1272	1			119
							1515	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217971	X	25387	-0-	-192584	-0-	470	1	24287	3	N	573	526	1			150
							630	9									
10	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	398	1	21349	3	N	462	530	1	1	8	81
							508	9									
11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17114	3	469	9	N	426	351	1	1	8	155
12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	13935	3	409	9	N	372	356	1	1	8	170
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11559	3	378	9	N	344	347	1			167
*02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9449	3	338	9	N	307	179	1	1	8	294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	23709	-0-	23709	28664	385 5258	1 9	18066	3	N	4780	4573	1			335
10	T. A.	19768	-0-	19768	48432	445 2636	1 9	16687	3	N	2396	2417	1			314
11	T. A.	20399	-0-	20399	68831	319 1872	1 9	18208	3	N	1702	1848	1			168
12	T. A.	19892	-0-	19892	88723	314 1382	1 9	18196	3	N	1256	1298	1			126
01	T. A.	17034	-0-	17034	105757	355 1048	1 9	15631	3	N	953	928	1			151
02	T. A.	11831	-0-	11831	117588	282 691	1 9	10858	3	N	628	556	1			223

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 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
09	T. A.	24167	-0-	24167	29059	251 3011	1 9	20905	3	N	2737	2756	1			150
10	T. A.	30090	-0-	30090	59149	179 1488	1 9	28423	3	N	1353	1280	1	8	8	215
11	T. A.	23828	-0-	23828	82977	106 861	1 9	22861	3	N	783	746	1			252
12	T. A.	23242	-0-	23242	106219	100 611	1 9	22531	3	N	555	732	1			75
01	T. A.	19420	-0-	19420	125639	70 454	1 9	18896	3	N	413	367	1			121
02	T. A.	14807	-0-	14807	140446	193 312	1 9	14302	3	N	284	181	1			224

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 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
09	T. A.	25552	-0-	25552	31408	257 2743	1 9	22552	3	N	2494	2552	1			307
10	T. A.	31941	-0-	31941	63349	143 1615	1 9	30183	3	N	1468	1655	1	5	8	115
11	T. A.	22789	-0-	22789	86138	97 952	1 9	21740	3	N	865	752	1			228
12	T. A.	25352	-0-	25352	111490	103 666	1 9	24583	3	N	605	745	1			88
01	T. A.	25325	-0-	25325	136815	46 506	1 9	24773	3	N	460	541	1			7
02	T. A.	19057	-0-	19057	155872	18707	3	350	9	N	318	178	1			147

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	26946	-0-	26946	32595	258 3639	1 9	23049	3	N	3308	3307	1			289
10	T. A.	12294	-0-	12294	44889	285 1529	1 9	10480	3	N	1390	1473	1	7	8	199
11	T. A.	15016	-0-	15016	59905	259 1367	1 9	13390	3	N	1243	1093	1			349
12	T. A.	18813	-0-	18813	78718	315 1141	1 9	17357	3	N	1037	1274	1			112
01	T. A.	8860	-0-	8860	87578	347 747	1 9	7766	3	N	679	750	1			41
02	T. A.	9894	-0-	9894	97472	272 605	1 9	9017	3	N	550	189	1			402

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 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
10	T. A.		1977	-0-	1977	1977	531 1208	1 9	238	3	N	1098	923	1			175
11	T. A.		2919	-0-	2919	4896	595 2301	1 9	23	3	N	2092	2146	1			121
*12	T. A.		6401	-0-	6401	11297	624 2836	1 9	2941	3	N	2578	2507	1	44	8	148
01	T. A.		5212	-0-	5212	16509	598 1365	1 9	3249	3	N	1241	1256	1	3	8	130
02	T. A.		4338	-0-	4338	20847	548 838	1 9	2952	3	N	762	724	1	3	8	165

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 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
10	T. A.		749	-0-	749	749	531	1	218	9	N	198	35	1			163
11	T. A.		2285	-0-	2285	3034	566 1709	1 9	10	3	N	1554	1434	1			283
12	T. A.		6012	-0-	6012	9046	567 2244	1 9	3201	3	N	2040	2167	1	47	8	109
01	T. A.		4977	-0-	4977	14023	575 1103	1 9	3299	3	N	1003	903	1	4	8	205
02	T. A.		4210	-0-	4210	18233	522 765	1 9	2923	3	N	695	533	1	4	8	363

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1492	-0-	1492	1492	539 748	1 9	205	3	N	680	387	1			293
11	T. A.		5474	-0-	5474	6966	570 3725	1 9	1179	3	N	3386	3259	1			420
12	T. A.		7041	-0-	7041	14007	578 2694	1 9	3769	3	N	2449	2693	1	29	8	147
01	T. A.		5631	-0-	5631	19638	603 1518	1 9	3510	3	N	1380	1435	1	2	8	90
02	T. A.		3952	-0-	3952	23590	545 1037	1 9	2370	3	N	943	724	1	2	8	307

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

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

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

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

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	545	-0-	545	491376	533	1	12	9	N	11	11	8			36
05	0	W	251	-0-	251	491627	251	1			N	-0-					36
06	0	W	550	-0-	550	492177	550	1			N	-0-					36
07	0	W	676	-0-	676	492853	643	1	33	9	N	30					66
08	0	W	777	-0-	777	493630	685	1	92	9	N	84					150
09	0	W	1447	-0-	1447	495077	1368	1	79	9	N	72	174	1			48
10	0	W	6657	-0-	6657	501734	1127	1	5444	3	N	78					126
							86	9									
11	0	W	6489	-0-	6489	508223	624	1	5742	3	N	112	172	1			66
							123	9									
12	0	W	5211	-0-	5211	513434	792	1	4352	3	N	61					127
							67	9									
01	0	W	5663	-0-	5663	519097	888	1	4676	3	N	90					217
							99	9									
02	0	W	4918	-0-	4918	524015	783	1	4052	3	N	75	167	1			125
							83	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	12796	-0-	12796	520795	12718	3	78	9	N	71	1	8			118
*05	0	W	11056	-0-	11056	531851	10962	3	94	9	N	85	1	8			202
06	0	W	8874	-0-	8874	540725	8821	3	53	9	N	48	179	1	1	8	70
*07	0	W	8172	-0-	8172	548897	8126	3	46	9	N	42	1	8			111
*08	0	W	9572	-0-	9572	558469	9514	3	58	9	N	53	1	8			163
*09	0	W	9016	-0-	9016	567485	8958	3	58	9	N	53	1	8			215
10	0	W	9139	-0-	9139	576624	9084	3	55	9	N	50	178	1	1	8	86
*11	0	W	8814	-0-	8814	585438	8745	3	69	9	N	63	1	8			148
*12	0	W	8728	-0-	8728	594166	8670	3	58	9	N	53	1	8			200
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594166					N	NO RPT					200
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594166					N	NO RPT					200

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	-0-					97
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	49	113	1	14	8	19
05	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	1	1	8			19
06	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	4	4	8			19
07	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	6					25
08	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	18	17	8			26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	8	8	8			26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	76624					N	-0-					26
11	0	W	3	-0-	3	76627	3	3			N	-0-					26
12	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	1					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	5	5	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	955	-0-	955	268307	612	1	328	3	N	14					57
							15	9									
04	0	W	1148	-0-	1148	269455	653	1	465	3	N	27	2	8			82
							30	9									
05	0	W	1266	-0-	1266	270721	673	1	568	3	N	23	1	8			104
							25	9									
06	0	W	1264	-0-	1264	271985	642	1	597	3	N	23	1	8			126
							25	9									
07	0	W	1392	-0-	1392	273377	673	1	697	3	N	20					146
							22	9									
08	0	W	1264	-0-	1264	274641	685	1	576	3	N	3	3	8			146
							3	9									
09	0	W	1592	-0-	1592	276233	668	1	918	3	N	5	2	8			149
							6	9									
10	0	W	1533	-0-	1533	277766	696	1	837	3	N	-0-					149
11	0	W	344	-0-	344	278110	168	1	176	3	N	-0-					149
12	0	W	7	-0-	7	278117	6	3	1	9	N	1	63	1			87
01	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					87

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1030	1	5154	3	N	426	539	1			136
							469	9									
*04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	803	1	7545	3	N	437					573
							481	9									
05	0	W	11477	-0-	11477	11477	441	1	10553	3	N	439	897	1			115
							483	9									
06	0	W	12457	-0-	12457	23934	12007	3	450	9	N	409	365	1			159
07	0	W	12739	-0-	12739	36673	12307	3	432	9	N	393	354	1			198
08	0	W	12428	-0-	12428	49101	12024	3	404	9	N	367	363	1			202
09	0	W	11064	-0-	11064	60165	27	1	10708	3	N	299	367	1			134
							329	9									
10	0	W	11989	-0-	11989	72154	11640	3	349	9	N	317	359	1			92
11	0	W	11871	-0-	11871	84025	11531	3	340	9	N	309	183	1			218
12	0	W	12144	-0-	12144	96169	11796	3	348	9	N	316	367	1			167
01	0	W	12136	-0-	12136	108305	11809	3	327	9	N	297	358	1			106
02	0	W	11218	-0-	11218	119523	10945	3	273	9	N	248					354

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9752	-0-	9752	9752	272	1	9198	3	N	256	180	1			172
							282	9									
02	0	W	23596	-0-	23596	33348	110	1	23191	3	N	268	162	1			278
							295	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	973	-0-	973	319051	904	3	69	9	N	63	170	1			74
04	0	W	1576	-0-	1576	320627	1484	3	92	9	N	84	61	1			97
05	0	W	2128	-0-	2128	322755	2051	3	77	9	N	70					167
06	0	W	2221	-0-	2221	324976	2121	3	100	9	N	91	170	1			88
07	0	W	2915	-0-	2915	327891	2788	3	127	9	N	115	173	1			30
08	0	W	3191	-0-	3191	331082	3057	3	134	9	N	122					152
09	0	W	2844	-0-	2844	333926	2693	3	151	9	N	137	175	1			114
10	0	W	2746	-0-	2746	336672	2617	3	129	9	N	117	177	1			54
11	0	W	2104	-0-	2104	338776	2015	3	89	9	N	81					135
12	0	W	3383	-0-	3383	342159	3249	3	134	9	N	122	158	1			99
01	0	W	2668	-0-	2668	344827	2541	3	127	9	N	115					214
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	344827					N	NO RPT					214

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD B UNIT WELL #: RRCID -> 275409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 13932

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

09	SHUT IN		24324	-0-	24324	294545	24115	3	209	9	N	190	175	1			143
10	SHUT IN		22767	-0-	22767	317312	22560	3	207	9	N	188	269	1			62
11	SHUT IN		20684	-0-	20684	337996	350	1	20157	3	N	161	176	1			47
							177	9									
12	SHUT IN		20488	-0-	20488	358484	20317	3	171	9	N	155	184	1	1	8	17
01	SHUT IN		20078	-0-	20078	378562	19922	3	156	9	N	142					159
02	14B2 EXT		18525	-0-	18525	397087	18402	3	123	9	N	112					271

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

09	25320	X	10271	-0-	-15049	-0-	303	1	9648	3	N	291	348	1			157
							320	9									
10	26164	X	10114	-0-	-16050	-0-	249	1	9558	3	N	279	353	1			83
							307	9									
11	25320	X	9470	-0-	-15850	-0-	302	1	8881	3	N	261	177	1			167
							287	9									
12	26164	X	8826	-0-	-17338	-0-	288	1	8271	3	N	243	177	1			233
							267	9									
01	26164	X	8598	-0-	-17566	-0-	270	1	8087	3	N	219	363	1			89
							241	9									
02	23632	X	8100	-0-	-15532	-0-	232	1	7650	3	N	198	184	1			103
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

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

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6332	-0-	6332	393601	187	1	5958	3	N	170	181	1			154
							187	9									
04	0	W	5169	-0-	5169	398770	861	1	4169	3	N	126	180	1			100
							139	9									
05	0	W	3062	-0-	3062	401832	805	1	2170	3	N	79					179
							87	9									
06	0	W	6795	-0-	6795	408627	644	1	5918	3	N	212	183	1			208
							233	9									
07	0	W	6305	-0-	6305	414932	984	1	5153	3	N	153	175	1			186
							168	9									
08	0	W	7258	-0-	7258	422190	401	1	6639	3	N	198	185	1			199
							218	9									
09	0	W	6573	-0-	6573	428763	389	1	6019	3	N	150	177	1			172
							165	9									
10	0	W	7123	-0-	7123	435886	401	1	6551	3	N	155	177	1			150
							171	9									
11	0	W	6701	-0-	6701	442587	389	1	6118	3	N	176	181	1			145
							194	9									
12	0	W	6408	-0-	6408	448995	401	1	5842	3	N	150	175	1			120
							165	9									
*01	0	W	6107	-0-	6107	455102	403	1	5541	3	N	148	181	1			87
							163	9									
02	0	W	5319	-0-	5319	460421	363	1	4814	3	N	129					216
							142	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
04	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
05	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
06	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
07	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
08	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
09	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
10	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
11	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
12	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
01	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	122266					N	NO RPT					40

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

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

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

03	0	W	4578	-0-	4578	246411	4561	3	17	9	N	15	1	1	1	8	62
04	0	W	3933	-0-	3933	250344	3927	3	6	9	N	5	1	1	1	8	65
05	0	W	1686	-0-	1686	252030	1686	3			N	-0-					65
06	0	W	1478	-0-	1478	253508	1467	3	11	9	N	10	1	1	1	8	73
07	0	W	2992	-0-	2992	256500	2946	3	46	9	N	42	1	1	1	8	113
08	0	W	3311	-0-	3311	259811	3269	3	42	9	N	38	1	1	1	8	149
09	0	W	1543	-0-	1543	261354	1543	3			N	-0-					149
10	0	W	787	-0-	787	262141	787	3			N	-0-					149
11	0	W	740	-0-	740	262881	739	3	1	9	N	1	134	1			16
12	0	W	568	-0-	568	263449	568	3			N	-0-					16
01	0	W	1480	-0-	1480	264929	1480	3			N	-0-					16
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	264929					N	NO RPT					16

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

09	0	W	3982	-0-	3982	340385	844 388	1 9	2750	3	N	353	353	1	1	8	157
10	0	W	3853	-0-	3853	344238	394 345	1 9	3114	3	N	314	354	1	1	8	116
11	0	W	3669	-0-	3669	347907	376 328	1 9	2965	3	N	298	184	1	1	8	229
12	0	W	3526	-0-	3526	351433	390 267	1 9	2869	3	N	243	361	1	1	8	110
01	0	W	3458	-0-	3458	354891	388 272	1 9	2798	3	N	247	182	1	1	8	174
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	354891					N	NO RPT					174

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

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

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

*03	0	W	-0-	-0-	-0-	652990					N	60	4	8			128
*04	0	W	992	-0-	992	653982	885	3	107	9	N	97	176	1	13	8	36
*05	0	W	8089	-0-	8089	662071	7975	3	114	9	N	104	7	8			133
*06	0	W	8380	-0-	8380	670451	8299	3	81	9	N	74	171	1	2	8	34
07	0	W	8778	-0-	8778	679229	8687	3	91	9	N	83					117
08	0	W	8632	-0-	8632	687861	8549	3	83	9	N	75	175	1			17
09	0	W	7992	-0-	7992	695853	7878	3	114	9	N	104	2	1			119
10	0	W	7733	-0-	7733	703586	7646	3	87	9	N	79					198
*11	0	W	7757	-0-	7757	711343	7668	3	89	9	N	81	180	1	2	8	97
*12	0	W	8860	-0-	8860	720203	8732	3	128	9	N	116	177	1	4	8	32
01	0	W	7234	-0-	7234	727437	7151	3	83	9	N	75					107
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	727437					N	NO RPT					107

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

03	0	W	9743	-0-	9743	432783	432	1	9039	3	N	247	175	1	2	8	209
							272	9									
04	0	W	9774	-0-	9774	442557	423	1	9176	3	N	159	175	1	1	8	192
							175	9									
05	0	W	10651	-0-	10651	453208	431	1	10022	3	N	180	172	1	1	8	199
							198	9									
06	0	W	9922	-0-	9922	463130	426	1	9341	3	N	141	174	1	1	8	165
							155	9									
07	0	W	7964	-0-	7964	471094	219	1	7643	3	N	93	167	1	1	8	90
							102	9									
08	0	W	9106	-0-	9106	480200	518	1	8436	3	N	138	1	8			227
							152	9									
09	0	W	6986	-0-	6986	487186	543	1	6275	3	N	153	178	1	1	8	201
							168	9									
10	0	W	7055	-0-	7055	494241	487	1	6413	3	N	141	175	1	1	8	166
							155	9									
11	0	W	7889	-0-	7889	502130	533	1	7215	3	N	128	173	1	1	8	120
							141	9									
12	0	W	8315	-0-	8315	510445	681	1	7478	3	N	142	173	1	2	8	87
							156	9									
01	0	W	6944	-0-	6944	517389	333	1	6500	3	N	101					188
							111	9									
02	0	W	7767	-0-	7767	525156	272	1	7382	3	N	103	1	8			290
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6284	-0-		6284		342429	456	1	5621	3	N	188	175	1	1	8	179
									207	9									
04	0	W	5652	-0-		5652		348081	447	1	5030	3	N	159	177	1	1	8	160
									175	9									
05	0	W	5236	-0-		5236		353317	460	1	4609	3	N	152	172	1	1	8	139
									167	9									
06	0	W	4912	-0-		4912		358229	428	1	4331	3	N	139	173	1	1	8	104
									153	9									
07	0	W	3602	-0-		3602		361831	185	1	3311	3	N	96	1	8			199
									106	9									
08	0	W	4307	-0-		4307		366138	337	1	3826	3	N	131	163	1	1	8	166
									144	9									
09	0	W	1816	-0-		1816		367954	321	1	1404	3	N	83	171	1	1	8	77
									91	9									
10	0	W	3117	-0-		3117		371071	241	1	2760	3	N	105	1	8			181
									116	9									
11	0	W	3272	-0-		3272		374343	312	1	2827	3	N	121	174	1	1	8	127
									133	9									
12	0	W	3840	-0-		3840		378183	494	1	3168	3	N	162	174	1	1	8	114
									178	9									
01	0	W	3606	-0-		3606		381789	274	1	3187	3	N	132					246
									145	9									
02	0	W	3276	-0-		3276		385065	285	1	2853	3	N	125	166	1			205
									138	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6486	-0-		6486		319571	283	1	6172	3	N	28	2	8			174
									31	9									
04	0	W	4776	-0-		4776		324347	312	1	4441	3	N	21	186	1	2	8	7
									23	9									
05	0	W	4264	-0-		4264		328611	504	1	3754	3	N	5	2	8			10
									6	9									
06	0	W	3981	-0-		3981		332592	533	1	3438	3	N	9	1	8			18
									10	9									
07	0	W	2180	-0-		2180		334772	894	1	1277	3	N	8	1	8			25
									9	9									
08	0	W	1012	-0-		1012		335784	1009	1	3	9	N	3					28
09	0	W	2826	-0-		2826		338610	965	1	1840	3	N	19	17	8			30
									21	9									
10	0	W	5043	-0-		5043		343653	783	1	4247	3	N	12					42
									13	9									
11	0	W	5266	-0-		5266		348919	717	1	4521	3	N	25	4	8			63
									28	9									
12	0	W	6126	-0-		6126		355045	636	1	5442	3	N	44	83	1	7	8	17
									48	9									
01	0	W	5162	-0-		5162		360207	943	1	4193	3	N	24					42
									26	9									
02	0	W	4762	-0-		4762		364969	641	1	4084	3	N	34	5	8			71
									37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		3211	-0-	3211	28387	572	1	1102	3	N	1397	1429	1			184
							1537	9									
10	SHUT IN		2899	-0-	2899	31286	588	1	886	3	N	1295	1257	1	1	8	221
							1425	9									
11	SHUT IN		2342	-0-	2342	33628	573	1	432	3	N	1215	1263	1	1	8	172
							1337	9									
12	SHUT IN		1161	-0-	1161	34789	401	1	760	9	N	691	719	1	5	8	139
01	SHUT IN		2091	-0-	2091	36880	524	1	224	3	N	1221	1267	1	6	8	87
							1343	9									
02	SHUT IN		4961	-0-	4961	41841	557	1	3029	3	N	1250	1092	1	1	8	244
							1375	9									

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1203	-0-	1203	41228	600	1	603	9	N	548	537	1			241
10	SHUT IN		413	-0-	413	41641	225	1	188	9	N	171	348	1			64
11	SHUT IN		840	-0-	840	42481	408	1	432	9	N	393	181	1			276
12	SHUT IN		2773	-0-	2773	45254	556	1	199	3	N	1110	1251	1			135
							797	4	1221	9							
01	SHUT IN		638	-0-	638	45892	379	1	259	9	N	235	181	1			189
02	SHUT IN		2084	-0-	2084	47976	254	1	1083	3	N	679	724	1			144
							747	9									

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		2278	-0-	2278	21953	628	1	99	3	N	1410	1244	1			246
							1551	9									
10	SHUT IN		2026	-0-	2026	23979	652	1	1374	9	N	1249	1260	1	1	8	234
11	SHUT IN		1907	-0-	1907	25886	627	1	1280	9	N	1164	1265	1	1	8	132
12	SHUT IN		1162	-0-	1162	27048	424	1	738	9	N	671	725	1	5	8	73
01	SHUT IN		3211	-0-	3211	30259	544	1	1087	3	N	1436	1453	1	4	8	52
							1580	9									
02	SHUT IN		3350	-0-	3350	33609	553	1	1546	3	N	1137	914	1	1	8	274
							1251	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	-0-					75
04	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	3	1	8			77
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	8	8	8			77
06	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	47	13	8			111
07	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	1	92	1			20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	1					21
09	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	32	32	8			21
10	0	W	-0-	-0-	-0-	57512					N	6					27
11	0	W	64	-0-	64	57576	23	3	41	9	N	37	10	8			54
12	0	W	66	-0-	66	57642	23	3	43	9	N	39	16	8			77
01	0	W	-0-	-0-	-0-	57642					N	30					107
02	0	W	429	-0-	429	58071	313	3	116	9	N	105	21	8			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1728	-0-	1728	188855	1711	3	17	9	N	15					32
04	0	W	1581	-0-	1581	190436	1571	3	10	9	N	9					41
05	0	W	1569	-0-	1569	192005	1556	3	13	9	N	12					53
06	0	W	1447	-0-	1447	193452	1405	3	42	9	N	38					91
07	0	W	1567	-0-	1567	195019	1543	3	24	9	N	22					113
08	0	W	1817	-0-	1817	196836	1802	3	15	9	N	14					127
09	0	W	1197	-0-	1197	198033	1187	3	10	9	N	9	91	1			45
10	0	W	1525	-0-	1525	199558	1514	3	11	9	N	10					55
11	0	W	418	-0-	418	199976	415	3	3	9	N	3					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-	47	1			11
01	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
02	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	254	-0-	254	144348	191	3	63	9	N	57	1	8			161
04	0	W	272	-0-	272	144620	241	3	31	9	N	28	1	8			188
05	0	W	213	-0-	213	144833	185	3	28	9	N	25	177	1	1	8	35
06	0	W	156	-0-	156	144989	156	3			N	-0-					35
07	0	W	314	-0-	314	145303	314	3			N	-0-					35
08	0	W	328	-0-	328	145631	251	3	77	9	N	70					105
09	0	W	278	-0-	278	145909	253	3	25	9	N	23					128
10	0	W	240	-0-	240	146149	238	3	2	9	N	2					130
11	0	W	157	-0-	157	146306	157	3			N	-0-					130
12	0	W	49	-0-	49	146355	48	3	1	9	N	1	106	1			25
01	0	W	67	-0-	67	146422	67	3			N	-0-					25
02	0	W	29	-0-	29	146451	29	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	N	170	197	1			33
							187	9									
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	87	1	5522	3	N	153	98	1	6	8	82
							168	9									
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	641	1	3813	3	N	115	150	1	5	8	42
							127	9									
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	55	1	5132	3	N	201	112	1	29	8	102
							221	9									
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	603	1	4931	3	N	137	142	1	4	8	93
							151	9									
*02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	112	94	1	5	8	106

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

03	25110	X	715	-0-	-24395	-0-	715	1			N	-0-					86
04	24300	X	667	-0-	-23633	-0-	665	1	2	9	N	2	2	8			86
05	25110	X	690	-0-	-24420	-0-	689	1	1	9	N	1	1	8			86
06	24300	X	679	-0-	-23621	-0-	678	1	1	9	N	1	1	8			86
07	25110	X	688	-0-	-24422	-0-	688	1			N	-0-					86
08	25110	X	667	-0-	-24443	-0-	664	1	3	9	N	3	3	8			86
09	24300	X	652	-0-	-23648	-0-	646	1	6	9	N	5	2	8			89
10	25110	X	669	-0-	-24441	-0-	668	1	1	9	N	1					90
11	24300	X	185	-0-	-24115	-0-	185	1			N	-0-					90
12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					90

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21452	X	15212	-0-	-6240	-0-	15103	3	109	9	N	99					131
02	19376	X	13530	-0-	-5846	-0-	13435	3	95	9	N	86	181	1	2	8	34

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
02	19712	X	NO RPT	-0-	-19712	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	15221	-0-	15221	15221	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									
02	0	W	13635	-0-	13635	28856	153	1	13418	3	N	58					169
							64	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12753	-0-	12753	419594	12470	3	283	9	N	257	179	1			167
04	0	W	11504	-0-	11504	431098	11294	3	210	9	N	191	179	1			179
05	0	W	12005	-0-	12005	443103	31	1	11748	3	N	205	177	1			207
							226	9									
06	0	W	10846	-0-	10846	453949	223	1	10361	3	N	238	179	1			266
							262	9									
07	0	W	11044	-0-	11044	464993	10801	3	243	9	N	221	176	1			311
08	0	W	10091	-0-	10091	475084	9897	3	194	9	N	176	357	1			130
09	0	W	10458	-0-	10458	485542	10194	3	264	9	N	240	178	1			192
10	0	W	10817	-0-	10817	496359	10595	3	222	9	N	202	177	1			217
11	0	W	10394	-0-	10394	506753	10163	3	231	9	N	210	178	1			249
12	0	W	9808	-0-	9808	516561	9587	3	221	9	N	201	364	1			86
01	0	W	9750	-0-	9750	526311	9524	3	226	9	N	205	180	1			111
02	0	W	8574	-0-	8574	534885	8354	3	220	9	N	200	183	1			128

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	707	-0-	707	249833	696	1	11	9	N	10	10	8			46
05	0	W	758	-0-	758	250591	758	1			N	-0-					46
06	0	W	696	-0-	696	251287	696	1			N	-0-					46
07	0	W	342	-0-	342	251629	342	1			N	-0-					46
08	0	W	-0-	-0-	-0-	251629					N	-0-					46
09	0	W	-0-	-0-	-0-	251629					N	-0-					46
10	0	W	258	-0-	258	251887	258	1			N	-0-					46
11	0	W	2206	-0-	2206	254093	454	1	1699	3	N	48					94
							53	9									
12	0	W	7184	-0-	7184	261277	513	1	6502	3	N	154	167	1			81
							169	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	261277					N	NO RPT					81
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	261277					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2654	-0-	2654	23342	387	1	2128	3	N	126	163	1	3	8	84
							139	9									
04	0	W	2765	-0-	2765	26107	417	1	2184	3	N	149	169	1	2	8	62
							164	9									
05	0	W	2794	-0-	2794	28901	435	1	2207	3	N	138	1	8			199
							152	9									
06	0	W	2154	-0-	2154	31055	465	1	1570	3	N	108	172	1	1	8	134
							119	9									
07	0	W	2370	-0-	2370	33425	500	1	1716	3	N	140	171	1	1	8	102
							154	9									
08	0	W	2689	-0-	2689	36114	466	1	2078	3	N	132	168	1	1	8	65
							145	9									
09	0	W	2490	-0-	2490	38604	443	1	1913	3	N	122	165	1	1	8	21
							134	9									
10	0	W	2483	-0-	2483	41087	384	1	1956	3	N	130	1	8			150
							143	9									
11	0	W	2318	-0-	2318	43405	383	1	1808	3	N	115	175	1	1	8	89
							127	9									
12	0	W	2862	-0-	2862	46267	398	1	2323	3	N	128	166	1	2	8	49
							141	9									
01	0	W	2407	-0-	2407	48674	396	1	1888	3	N	112					161
							123	9									
02	0	W	2189	-0-	2189	50863	332	1	1743	3	N	104	173	1	1	8	91
							114	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3961	-0-	3961	178828	390	1	3359	3	N	193	173	1	4	8	93
							212	9									
04	0	W	3556	-0-	3556	182384	398	1	2937	3	N	201	171	1	3	8	120
							221	9									
05	0	W	3590	-0-	3590	185974	435	1	2912	3	N	221	169	1	2	8	170
							243	9									
06	0	W	2489	-0-	2489	188463	440	1	1882	3	N	152	172	1	1	8	149
							167	9									
07	0	W	1850	-0-	1850	190313	448	1	1263	3	N	126	163	1	1	8	111
							139	9									
08	0	W	1568	-0-	1568	191881	444	1	984	3	N	127	167	1	1	8	70
							140	9									
09	0	W	1416	-0-	1416	193297	409	1	923	3	N	76	1	8			145
							84	9									
10	0	W	2575	-0-	2575	195872	419	1	1962	3	N	176	172	1	2	8	147
							194	9									
11	0	W	3255	-0-	3255	199127	417	1	2621	3	N	197	167	1	2	8	175
							217	9									
12	0	W	3241	-0-	3241	202368	466	1	2570	3	N	186	334	1	3	8	24
							205	9									
01	0	W	3126	-0-	3126	205494	465	1	2494	3	N	152					176
							167	9									
02	0	W	2840	-0-	2840	208334	432	1	2229	3	N	163	170	1	1	8	168
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7460	-0-	7460	402910	7058	3	402	9	N	365	343	1	2	8	130
04	0	W	6843	-0-	6843	409753	6485	3	358	9	N	325	336	1	2	8	117
05	0	W	7007	-0-	7007	416760	6642	3	365	9	N	332	336	1	1	8	112
06	0	W	6629	-0-	6629	423389	6273	3	356	9	N	324	338	1	1	8	97
07	0	W	6387	-0-	6387	429776	6062	3	325	9	N	295	349	1	1	8	42
08	0	W	6623	-0-	6623	436399	6258	3	365	9	N	332	336	1	1	8	37
09	0	W	6181	-0-	6181	442580	5848	3	333	9	N	303	171	1	1	8	168
10	0	W	6338	-0-	6338	448918	5997	3	341	9	N	310	337	1	1	8	140
11	0	W	6041	-0-	6041	454959	5718	3	323	9	N	294	342	1	1	8	91
12	0	W	6309	-0-	6309	461268	5997	3	312	9	N	284	165	1	1	8	209
01	0	W	5882	-0-	5882	467150	5578	3	304	9	N	276	338	1			148
02	0	W	5123	-0-	5123	472273	4861	3	262	9	N	238	169	1	1	8	216

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14871	-0-	14871	144397	14286	3	585	9	N	532	362	1	1	8	319
04	0	W	14067	-0-	14067	158464	13524	3	543	9	N	494	714	1	1	8	98
05	0	W	14698	-0-	14698	173162	14139	3	559	9	N	508	350	1	1	8	255
06	0	W	15452	-0-	15452	188614	14946	3	506	9	N	460	536	1	1	8	178
07	0	W	16364	-0-	16364	204978	15840	3	524	9	N	476	532	1			122
08	0	W	14396	-0-	14396	219374	13879	3	517	9	N	470	360	1	1	8	231
09	0	W	13346	-0-	13346	232720	12878	3	468	9	N	425	533	1			123
10	0	W	13649	-0-	13649	246369	13157	3	492	9	N	447	357	1	1	8	212
11	0	W	12885	-0-	12885	259254	12438	3	447	9	N	406	542	1	1	8	75
12	0	W	13314	-0-	13314	272568	12768	3	546	9	N	496	364	1	1	8	206
01	0	W	13042	-0-	13042	285610	12611	3	431	9	N	392	361	1			238
02	0	W	11438	-0-	11438	297048	11023	3	415	9	N	377	549	1			66

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	100	119	1			39
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	N	234	143	1	10	8	120
							257	9									
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	144	1	860	3	N	163	213	1	8	8	62
							179	9									
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	311	162	1	42	8	169
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	160	204	1	5	8	120
*02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	186	133	1	8	8	165
							205	9									

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9286	-0-	9286	9286	725	1	8477	3	N	76	177	1			15
							84	9									
02	0	W	7004	-0-	7004	16290	753	1	6185	3	N	60					75
							66	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	16090	-0-	16090	177421	15868	3	222	9	N	202	179	1			208
04	0	W	6539	-0-	6539	183960	6455	3	84	9	N	76	173	1			111
05	0	W	552	-0-	552	184512	546	3	6	9	N	5					116
06	0	W	87	-0-	87	184599	54	3	33	9	N	30					146
07	0	W	3	-0-	3	184602	3	3			N	-0-	122	1			24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	184602					N	-0-					24
09	0	W	-0-	-0-	-0-	184602					N	-0-					24
10	0	W	-0-	-0-	-0-	184602					N	-0-					24
11	0	W	122	-0-	122	184724	122	3			N	-0-					24
12	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184724					N	NO RPT					24

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

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

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	473	-0-	473	50269	473	1			N	-0-					71
04	0	W	608	-0-	608	50877	597	1	11	9	N	10	10	8			71
05	0	W	621	-0-	621	51498	620	1	1	9	N	1	1	8			71
06	0	W	583	-0-	583	52081	580	1	3	9	N	3	3	8			71
07	0	W	620	-0-	620	52701	620	1			N	-0-					71
08	0	W	632	-0-	632	53333	620	1	12	9	N	11	11	8			71
09	0	W	603	-0-	603	53936	597	1	6	9	N	5	5	8			71
10	0	W	580	-0-	580	54516	580	1			N	-0-					71
11	0	W	596	-0-	596	55112	596	1			N	-0-					71
12	0	W	373	-0-	373	55485	370	1	3	9	N	3					74
01	0	W	619	-0-	619	56104	619	1			N	-0-					74
02	0	W	371	-0-	371	56475	370	1	1	9	N	1	1	8			74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15930	-0-	15930	41745	535	1	13813	3	N	1438	1248	1	45	8	338
							1582	9									
10	SHUT IN		21072	-0-	21072	62817	308	1	19680	3	N	985	1058	1			265
							1084	9									
11	SHUT IN		23405	-0-	23405	86222	1537	1	21053	3	N	741	727	1	25	8	254
							815	9									
12	SHUT IN		21978	-0-	21978	108200	897	1	20418	3	N	603	746	1	44	8	67
							663	9									
01	SHUT IN		14764	-0-	14764	122964	885	1	13425	3	N	413	363	1			117
							454	9									
02	SHUT IN		8758	-0-	8758	131722	621	1	7776	3	N	328	176	1	31	8	238
							361	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 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
09	SHUT IN	1610	-0-	1610	54866	595	1	1015	9	N	923	884	1			251
10	SHUT IN	3200	-0-	3200	58066	643	1	1442	3	N	1014	1061	1	3	8	201
						1115	9									
11	SHUT IN	916	-0-	916	58982	530	1	386	9	N	351	366	1			186
12	SHUT IN	3710	-0-	3710	62692	585	1	767	3	N	975	1070	1			91
						1285	4	1073	9							
01	SHUT IN	371	-0-	371	63063	357	1	14	9	N	13	3	8			101
02	SHUT IN	2302	-0-	2302	65365	258	1	1172	3	N	793	894	1			-0-
						872	9									

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	1454	-0-	1454	26017	564	1	289	3	N	546	355	1			267
						601	9									
*10	SHUT IN	477	-0-	477	26494	375	1	102	9	N	93	175	1	15	8	170
*11	SHUT IN	1972	-0-	1972	28466	601	1	403	3	N	880	903	1			147
						968	9									
*12	SHUT IN	3605	-0-	3605	32071	550	1	1515	3	N	713	544	1			316
						756	4	784	9							
*01	SHUT IN	5109	-0-	5109	37180	283	1	3987	3	N	763	918	1			161
						839	9									
*02	SHUT IN	4049	-0-	4049	41229	264	1	3162	3	N	566	541	1			186
						623	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 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
09	T. A.	13018	-0-	13018	13018	553	1	4407	3	N	7325	6942	1			383
						8058	9									
10	T. A.	16276	-0-	16276	29294	690	1	6526	3	N	8236	8403	1	10	8	206
						9060	9									
11	T. A.	7710	-0-	7710	37004	697	1	3352	3	N	3328	3303	1	3	8	228
						3661	9									
12	T. A.	11974	-0-	11974	48978	724	1	8314	3	N	2669	2672	1	13	8	212
						2936	9									
01	T. A.	3927	-0-	3927	52905	704	1	1893	3	N	1209	1272	1	1	8	148
						1330	9									
02	T. A.	1131	-0-	1131	54036	672	1	459	9	N	417	358	1	1	8	206

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 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
09	T. A.	4886	-0-	4886	4886	582	1	970	3	N	3031	2823	1			208
						3334	9									
10	T. A.	16111	-0-	16111	20997	692	1	6056	3	N	8512	8436	1	12	8	272
						9363	9									
11	T. A.	9474	-0-	9474	30471	701	1	4601	3	N	3793	3826	1	3	8	236
						4172	9									
12	T. A.	18314	-0-	18314	48785	719	1	14098	3	N	3179	3227	1	17	8	171
						3497	9									
01	T. A.	30328	-0-	30328	79113	732	1	26382	3	N	2922	2903	1	2	8	188
						3214	9									
02	T. A.	24423	-0-	24423	103536	630	1	21627	3	N	1969	1819	1	2	8	336
						2166	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	4829	-0-	4829	4829	1808	3	3021	9	N	2746	2493	1			253
10	T. A.	8590	-0-	8590	13419	2807	3	5783	9	N	5257	5187	1			323
11	T. A.	9109	-0-	9109	22528	5090	3	4019	9	N	3654	3840	1			137
12	T. A.	18983	-0-	18983	41511	15791	3	3192	9	N	2902	2857	1			182
01	T. A.	25855	-0-	25855	67366	23689	3	2166	9	N	1969	1618	1			533
02	T. A.	16581	-0-	16581	83947	15298	3	1283	9	N	1166	1069	1			630

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 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
03	SHUT IN		27584	-0-	27584	41002	604	1	10150	3	N	15300	15387	1			294
							16830	9									
04	SHUT IN		6979	-0-	6979	47981	345	1	2809	3	N	3477	3604	1			167
							3825	9									
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	47981					N	1					168
06	SHUT IN		5794	-0-	5794	53775	448	1	1845	3	N	3183	3160	1	19	8	172
							3501	9									
07	SHUT IN		5873	-0-	5873	59648	631	1	2627	3	N	2377	2340	1	5	8	204
							2615	9									
08	SHUT IN		5100	-0-	5100	64748	616	1	2647	3	N	1670	1782	1			92
							1837	9									
09	SHUT IN		5702	-0-	5702	70450	511	1	3688	3	N	1366	1256	1			202
							1503	9									
10	SHUT IN		1504	-0-	1504	71954	516	1	30	3	N	871	893	1	1	8	179
							958	9									
11	SHUT IN		408	-0-	408	72362	406	1	2	9	N	2					181
12	SHUT IN		12862	-0-	12862	85224	595	1	1694	3	N	2342	2335	1			188
							7997	4	2576	9							
01	SHUT IN		1030	-0-	1030	86254	484	1	546	9	N	496	539	1	3	8	142
02	SHUT IN		7174	-0-	7174	93428	338	1	5134	3	N	1547	1627	1			62
							1702	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7035 - 11259

10	0		1261	-0-	1261	1261	437	3	824	9	N	749	357	1			392
11	SHUT IN		9022	-0-	9022	10283	3103	3	5919	9	N	5381	5143	1			630
12	SHUT IN		5092	-0-	5092	15375	506	3	669	4	N	3561	4067	1			124
							3917	9									
01	SHUT IN		2172	-0-	2172	17547	454	3	1718	9	N	1562	1650	1			36
02	SHUT IN		4971	-0-	4971	22518	2529	3	2442	9	N	2220	1947	1			309

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

10	0		1071	-0-	1071	1071	69	1	324	3	N	616	370	1			246
							678	9									
11	SHUT IN		11742	-0-	11742	12813	795	1	3020	3	N	7206	7024	1			428
							7927	9									
12	SHUT IN		20915	-0-	20915	33728	826	1	7429	3	N	5521	5759	1	67	8	123
							6587	4	6073	9							
01	SHUT IN		4725	-0-	4725	38453	739	1	1823	3	N	1966	2081	1	4	8	4
							2163	9									
02	SHUT IN		16203	-0-	16203	54656	724	1	13157	3	N	2111	1843	1	7	8	265
							2322	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT UNIT WELL #: RRCID -> 276137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 7977

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SANDMAN UNIT WELL #: RRCID -> 276371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANDMAN UNIT WELL #: RRCID -> 276372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					195
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	2	66	9	N	60	169	1			86
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12					98
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	322	2	66	9	N	60					158
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	289	2	17	9	N	15	165	1			8
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	2820	X	2016	-0-	-804	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	2611	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2505	-0-	2505	5116	2505	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	1846	-0-	-254	4862	1846	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

09	3480	X	1904	-0-	-1576	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	2850	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5528	2678	2			N	-0-					-0-
*02	7310	X	1782	-0-	-5528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

09	10980	X	10798	-0-	-182	-0-	300	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10497	-0-	-849	-0-	310	1	10187	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9910	-0-	-1070	-0-	300	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	310	1	9874	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10046	-0-	-1269	-0-	310	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9124	-0-	-956	-0-	280	1	8844	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1369	2	52	9	N	47					108
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1364	2	1	9	N	1					109
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10	89	1			30
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1296	2	6	9	N	5					35
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1337	2	18	9	N	16					51
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					57

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					65
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	N	1					66
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	207	2	9	9	N	8					74
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	259	2	3	9	N	3					77
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5					82
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	270	-0-	-1020	-0-	270	2			N	-0-					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					51
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1204	2	31	9	N	28					123
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2					125
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1069	2	62	9	N	56	97	1			84
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2					86
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22					108
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					123

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

09	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
*02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

09	15810	X	15328	-0-	-482	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
10	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14506	-0-	-1335	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	14228	-0-	-4000	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
*02	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

09	32040	X	30160	-0-	-1880	-0-	30160	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	21804	-0-	-10994	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	35636	X	35636	-0-	-0-	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	16001	-0-	-15154	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	22122	-0-	-9033	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	20345	-0-	-11827	-0-	20345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	701	-0-	-13125	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	534	-0-	-12846	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
*02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	1729	-0-	-851	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17371	-0-	14271	14271	17371	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	25214	-0-	22414	36685	25214	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

09	10620	X	4676	-0-	-5944	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3869	-0-	-5307	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
*02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

09	41070	X	34043	-0-	-7027	-0-	34043	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	32929	-0-	-7650	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	31373	-0-	-6607	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	36242	-0-	-1578	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	26446	-0-	-8739	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	26642	-0-	-5138	-0-	26642	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

09	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	290	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	297	1	4443	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	291	1	3932	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	334	1	3387	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	8465	428	1	4316	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	12260	245	1	3550	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	291	1	3773	3	N	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	298	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	290	1	3505	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3903	-0-	3903	3903	335	1	3568	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4103	-0-	4103	8006	429	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	11055	244	1	2805	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
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	291	1	4133	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	298	1	2970	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3147	-0-	-933	-0-	290	1	2857	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	335	1	3179	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3599	-0-	3599	7113	429	1	3170	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10583	244	1	3226	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
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	291	1	5854	3	N	-0-					-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	298	1	6792	3	N	-0-					-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	290	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	335	1	5398	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6456	-0-	6456	12189	429	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	18664	244	1	6231	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	579	1	1263	3	N	-0-					154
10	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	581	1	1014	3	N	47	171	1			30
							52	9									
11	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	563	1	1211	3	N	-0-					30
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	598	1	1395	3	N	80					110
							88	9									
*01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	496	1	983	3	N	21					131
							23	9									
02	1652	N	1479	-0-	-173	-0-	496	1	983	3	N	-0-					131

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
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	-0-					76
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	563	1	4029	3	N	-0-					76
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	514	1	4003	3	N	-0-					76
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	578	1	4561	3	N	-0-					76
*01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	496	1	3128	3	N	-0-					76
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	496	1	3128	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
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					54
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3872	3	4	9	N	4					58
11	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	3			N	-0-					58
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	4095	3			N	-0-					58
*01	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	3842	3	29	9	N	26					84
*02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7379	3	41	9	N	37					64
10	1457	X	325	-0-	-1132	-0-	176	1	139	3	N	9	63	1			10
							10	9									
11	1410	X	515	-0-	-895	-0-	480	1	35	9	N	32					42
12	1457	X	507	-0-	-950	-0-	496	1	11	9	N	10					52
*01	1457	X	559	-0-	-898	-0-	496	1	63	9	N	57	55	1	1	8	53
02	1316	X	548	-0-	-768	-0-	496	1	52	9	N	47	1	8			99

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	12670	-0-	-1880	-0-	12584	3	86	9	Y	78	68	1			32
10	14539	X	12191	-0-	-2348	-0-	12068	3	123	9	Y	112	74	1	1	8	69
11	14010	X	12040	-0-	-1970	-0-	12003	3	37	9	Y	34	72	1			31
12	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	12277	3	56	9	Y	51					82
*01	12927	X	12085	-0-	-842	-0-	12012	3	73	9	Y	66	76	1	1	8	71
*02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12012	3	32	9	Y	29	81	1			19

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	495	1	882	3	N	123	59	1	6	8	61
							135	9									
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	510	1	503	3	N	117	116	1	7	8	55
							129	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	492	1	854	3	N	86	115	1			26
							95	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	396	1	1649	3	N	63	68	1			21
							69	9									
*01	1147	N	654	-0-	-493	-0-	480	1	174	9	N	158	86	1			93
02	1344	N	571	-0-	-773	-0-	480	1	91	9	N	83	58	1			118

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	14143	-0-	-2297	-0-	14030	3	113	9	Y	103	91	1			42
10	16058	X	14166	-0-	-1892	-0-	14001	3	165	9	Y	150	99	1	1	8	92
11	15330	X	12886	-0-	-2444	-0-	12834	3	52	9	Y	47	97	1			42
12	14787	X	13199	-0-	-1588	-0-	13124	3	75	9	Y	68					110
*01	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13557	3	88	9	Y	80	101	1	1	8	88
*02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13557	3	88	9	Y	80	99	1	1	8	68

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
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	495	1	4147	3	Y	116	59	1			61
							128	9									
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	509	1	4314	3	Y	118	116	1	7	8	56
							130	9									
11	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	491	1	3321	3	Y	86	116	1			26
							95	9									
12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	512	1	2932	3	Y	173	141	1			58
							190	9									
*01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	496	1	5162	3	Y	158	123	1			93
							174	9									
*02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	496	1	5162	3	Y	83	58	1			118
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6761	3	67	9	Y	61	84	1			38
10	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	5920	3	33	9	Y	30					68
11	6630	X	5381	-0-	-1249	-0-	5341	3	40	9	Y	36	46	1			58
12	6758	X	5859	-0-	-899	-0-	5801	3	58	9	Y	53	90	1			21
*01	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	5847	3	75	9	Y	68	1	8			88
02	6104	X	5915	-0-	-189	-0-	5847	3	68	9	Y	62	63	1			87

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
09	9750	X	7864	-0-	-1886	-0-	478	1	7314	3	N	65					113
							72	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	320	1	15045	3	N	15	112	1			16
							17	9									
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14463	3	65	9	N	59					75
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14251	3	43	9	N	39					114
*01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13813	3	64	9	N	58	117	1	2	8	53
*02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13813	3	52	9	N	47	1	8			99

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
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	412	1	8472	3	Y	-0-					34
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	50	59	1			25
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					25
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
*01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	1	1	8			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
09	15840	X	10928	-0-	-4912	-0-	55	1	10873	3	Y	-0-					26
10	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	49	50	1			25
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					25
12	12803	X	3	-0-	-12800	-0-	3	1			Y	-0-					25
*01	12803	X	480	-0-	-12323	-0-	480	1			Y	-0-					25
02	10192	X	481	-0-	-9711	-0-	480	1	1	9	Y	1	1	8			25

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
09	4140	X	2126	-0-	-2014	-0-	495	1	1507	3	Y	113	57	1			59
							124	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	510	1	2962	3	Y	117	114	1	7	8	55
							129	9									
11	3270	X	2211	-0-	-1059	-0-	492	1	1623	3	Y	87	116	1			26
							96	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	512	1	2685	3	Y	177	144	1			59
							195	9									
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	496	1	7882	3	Y	149	120	1			88
							164	9									
*02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	496	1	7882	3	Y	78	55	1			111
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	7080	X	2017	-0-	-5063	-0-	494	1	1437	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	3813	X	1631	-0-	-2182	-0-	510	1	1034	3	Y	79	86	1	8	8	26
							87	9									
11	3690	X	1475	-0-	-2215	-0-	485	1	931	3	Y	54	43	1			37
							59	9									
12	2232	X	1191	-0-	-1041	-0-	512	1	668	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
*01	2077	X	1661	-0-	-416	-0-	480	1	1112	3	Y	63	8	8			59
							69	9									
02	1876	X	1689	-0-	-187	-0-	480	1	1112	3	Y	88	51	1	4	8	92
							97	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
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	495	1	15617	3	Y	-0-					24
10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	512	1	16362	3	Y	66	72	1	1	8	17
							73	9									
11	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	437	1	15386	3	Y	62					79
							68	9									
12	16647	X	15277	-0-	-1370	-0-	466	1	14716	3	Y	86					165
							95	9									
*01	16802	X	10113	-0-	-6689	-0-	496	1	9615	3	Y	2	154	1			13
							2	9									
02	15176	X	10320	-0-	-4856	-0-	496	1	9615	3	Y	190	1	8			202
							209	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
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	4	4	8			2
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	1			Y	-0-					15
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	512	1	74	9	Y	67	63	1	2	8	17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	1	1	9	Y	1	1	8			17
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					17
*01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	1			Y	-0-	16	1			1
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	1	2	9	Y	2					3

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
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	23	1			Y	-0-					9
10	4123	X	149	-0-	-3974	-0-	145	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	484	-0-	-3506	-0-	484	1			Y	-0-					9
12	T. A.		512	-0-	512	512	512	1			Y	-0-					9
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	3	3	8			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	3990	X	190	-0-	-3800	-0-	190	1			Y	-0-					9
10	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	330	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
*01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8			9
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2	2	8			9

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	495	1	632	3	N	76	42	1			40
							84	9									
10	1457	X	931	-0-	-526	-0-	511	1	332	3	N	80	86	1	7	8	27
							88	9									
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	495	1	896	3	N	54	44	1			37
							59	9									
12	1240	N	927	-0-	-313	-0-	512	1	404	3	N	10	43	1			4
							11	9									
*01	930	N	788	-0-	-142	-0-	480	1	232	3	N	69	4	8			69
							76	9									
02	1316	N	822	-0-	-494	-0-	480	1	232	3	N	100	59	1	2	8	108
							110	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

09	10980	X	9678	-0-	-1302	-0-	349	1	9329	3	Y	-0-					38
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	50	63	1			25
11	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					25
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
*01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	495	1	19157	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	511	1	19617	3	Y	75	84	1	7	8	25
							83	9									
11	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	492	1	17509	3	Y	55	43	1			37
							61	9									
12	20398	X	18843	-0-	-1555	-0-	512	1	18320	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
*01	20398	X	15988	-0-	-4410	-0-	496	1	15446	3	Y	42	5	8			41
							46	9									
02	18424	X	16006	-0-	-2418	-0-	496	1	15446	3	Y	58	35	1	2	8	62
							64	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

09	2160	X	1355	-0-	-805	-0-	495	1	774	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	2232	X	1923	-0-	-309	-0-	509	1	1328	3	Y	78	85	1	8	8	26
							86	9									
11	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	495	1	707	3	Y	54	43	1			37
							59	9									
12	930	X	805	-0-	-125	-0-	512	1	282	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
*01	930	X	571	-0-	-359	-0-	480	1	55	3	Y	33	5	8			32
							36	9									
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	480	1	55	3	Y	44	27	1	2	8	47
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14452	3	95	9	Y	86	61	1			55
10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10578	3	125	9	Y	114	62	1	1	8	106
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10281	3	105	9	Y	95	123	1			78
12	18011	X	8588	-0-	-9423	-0-	8507	3	81	9	Y	74	123	1			29
*01	18011	X	10149	-0-	-7862	-0-	10076	3	73	9	Y	66	64	1	1	8	30
02	13580	X	10160	-0-	-3420	-0-	10076	3	84	9	Y	76	63	1	2	8	41

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

09	40825	X	11114	-0-	-29711	-0-	240	1	10784	3	Y	82	58	1			52
							90	9									
10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	248	1	13564	3	Y	110	59	1	1	8	102
							121	9									
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	240	1	12871	3	Y	85	117	1			70
							94	9									
12	11470	X	10742	-0-	-728	-0-	243	1	10429	3	Y	64	109	1			25
							70	9									
*01	13919	X	11002	-0-	-2917	-0-	496	1	10444	3	Y	56	55	1	1	8	25
							62	9									
02	12572	X	11010	-0-	-1562	-0-	496	1	10444	3	Y	64	54	1	1	8	34
							70	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	474	1	7924	3	Y	165	165	1			54
							182	9									
10	8587	X	8435	-0-	-152	-0-	496	1	7759	3	Y	164	161	1	8	8	49
							180	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	494	1	7465	3	Y	140	164	1			25
							154	9									
12	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	512	1	4222	3	Y	133	117	1			41
							146	9									
*01	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	496	1	7406	3	Y	150	120	1			71
							165	9									
02	8008	X	8001	-0-	-7	-0-	496	1	7406	3	Y	90	84	1			77
							99	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	495	1	6651	3	Y	188	187	1			61
							207	9									
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	511	1	6367	3	Y	192	187	1	8	8	58
							211	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	495	1	4554	3	Y	153	184	1			27
							168	9									
12	7347	X	6253	-0-	-1094	-0-	512	1	5564	3	Y	161	139	1			49
							177	9									
*01	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	496	1	5562	3	Y	168	138	1			79
							185	9									
02	6636	X	6169	-0-	-467	-0-	496	1	5562	3	Y	101	95	1			85
							111	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	9180	X	411	-0-	-8769	-0-	374	1	37	9	Y	34					63
10	9486	X	3471	-0-	-6015	-0-	1023	1	2295	3	Y	139	101	1	1	8	100
							153	9									
11	0	W	4996	-0-	4996	4996	990	1	3710	3	Y	269	167	1	1	8	201
							296	9									
12	0	W	8331	-0-	8331	13327	1023	1	6982	3	Y	296	346	1			151
							326	9									
*01	0	W	10148	-0-	10148	23475	496	1	9414	3	Y	216	167	1			200
							238	9									
02	0	W	10282	-0-	10282	33757	496	1	9414	3	Y	338	167	1			371
							372	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	3	Y	65	78	1			28
							72	9									
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	512	1	6818	3	Y	41	51	1			18
							45	9									
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	495	1	5960	3	Y	50	42	1			26
							55	9									
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	512	1	6994	3	Y	156	87	1			95
							172	9									
*01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	496	1	5653	3	Y	134	145	1			84
							147	9									
*02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	496	1	5653	3	Y	118	139	1			63
							130	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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
09	T. A.		103	-0-	103	439	103	1			Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					26
11	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-					26
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			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
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	495	1	2998	3	Y	153	150	1			66
							168	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	512	1	3066	3	Y	171	164	1			73
							188	9									
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	495	1	2578	3	Y	220	180	1			113
							242	9									
12	3565	X	2227	-0-	-1338	-0-	512	1	1576	3	Y	126	162	1			77
							139	9									
*01	3565	X	2245	-0-	-1320	-0-	496	1	1638	3	Y	101	114	1			64
							111	9									
02	3220	X	2232	-0-	-988	-0-	496	1	1638	3	Y	89	104	1	1	8	48
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	10530	X	10412	-0-	-118	-0-	201	1	10133	3	Y	71	100	1	4	8	65
							78	9									
10	10881	X	9606	-0-	-1275	-0-	207	1	9311	3	Y	80	12	8			133
							88	9									
11	10530	X	8278	-0-	-2252	-0-	188	1	8039	3	Y	46	105	1			74
							51	9									
12	11966	X	10638	-0-	-1328	-0-	234	1	10324	3	Y	73					147
							80	9									
*01	11966	X	8180	-0-	-3786	-0-	496	1	7680	3	Y	4	106	1			45
							4	9									
02	9716	X	8235	-0-	-1481	-0-	496	1	7680	3	Y	54	3	8			96
							59	9									

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
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	1			Y	-0-					52
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	1	8	9	Y	7	7	8			52
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					52
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	495	1	48	9	Y	44					70
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	72	1	3	8	6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1	2	8	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	487	1	4408	3	Y	41	74	1			20
							45	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	498	1	4375	3	Y	15					35
							17	9									
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	495	1	4374	3	Y	30					65
							33	9									
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	503	1	4528	3	Y	27	66	1			26
							30	9									
*01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	496	1	4140	3	Y	28					54
							31	9									
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	496	1	4140	3	Y	14					68
							15	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	487	1	5972	3	Y	6					29
							7	9									
10	9393	X	5234	-0-	-4159	-0-	413	1	4762	3	Y	54	59	1			24
							59	9									
11	9090	X	5692	-0-	-3398	-0-	5678	3	14	9	Y	13	29	1			8
12	6696	X	4577	-0-	-2119	-0-	4556	3	21	9	Y	19	22	1			5
*01	6696	X	1667	-0-	-5029	-0-	1630	3	37	9	Y	34					39
02	6048	X	1666	-0-	-4382	-0-	1630	3	36	9	Y	33	52	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	20449	3	44	9	Y	40					91
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	92	1	21061	3	Y	145	172	1			64
							160	9									
11	19620	X	16512	-0-	-3108	-0-	488	1	15956	3	Y	62	89	1			37
							68	9									
12	21762	X	18929	-0-	-2833	-0-	481	1	18374	3	Y	67	86	1			18
							74	9									
*01	21762	X	15799	-0-	-5963	-0-	496	1	15261	3	Y	38					56
							42	9									
02	19264	X	15799	-0-	-3465	-0-	496	1	15261	3	Y	38	72	1			22
							42	9									

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
09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-	495	1	4211	3	Y	176	176	1			57
							194	9									
10	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-	510	1	2830	3	Y	181	176	1	8	8	54
							199	9									
11	6030	X	3579	-0-	-2451	-0-	495	1	2919	3	Y	150	178	1			26
							165	9									
12	5859	X	2817	-0-	-3042	-0-	512	1	2134	3	Y	155	134	1			47
							171	9									
*01	5549	X	2227	-0-	-3322	-0-	496	1	1559	3	Y	156	129	1			74
							172	9									
02	4564	X	2157	-0-	-2407	-0-	496	1	1559	3	Y	93	88	1			79
							102	9									

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
09	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	486	1	7262	3	Y	170	161	1	9	8	52
							187	9									
10	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	508	1	7555	3	Y	161	157	1	8	8	48
							177	9									
11	8700	X	7744	-0-	-956	-0-	488	1	7101	3	Y	141	164	1			25
							155	9									
12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-	512	1	6896	3	Y	143	124	1			44
							157	9									
*01	8091	X	6296	-0-	-1795	-0-	496	1	5635	3	Y	150	123	1			71
							165	9									
02	7308	X	6230	-0-	-1078	-0-	496	1	5635	3	Y	90	84	1			77
							99	9									

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
09	11280	X	10455	-0-	-825	-0-	240	1	10124	3	Y	83	59	1			53
							91	9									
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	248	1	13042	3	Y	112	60	1	1	8	104
							123	9									
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	240	1	12793	3	Y	98	121	1			81
							108	9									
12	10819	X	10688	-0-	-131	-0-	243	1	10369	3	Y	69	123	1			27
							76	9									
*01	13423	X	9747	-0-	-3676	-0-	496	1	9178	3	Y	66	62	1	1	8	30
							73	9									
02	12264	X	9757	-0-	-2507	-0-	496	1	9178	3	Y	75	63	1	1	8	41
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	2370	X	854	-0-	-1516	-0-	495	1	231	3	Y	116	117	1			50
							128	9									
10	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	512	1	146	9	Y	133	126	1			57
11	2220	X	641	-0-	-1579	-0-	495	1	146	9	Y	133	122	1			68
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	512	1	1652	3	Y	78	99	1			47
							86	9									
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	496	1	1677	3	Y	101	84	1			64
							111	9									
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	496	1	1677	3	Y	90	104	1	2	8	48
							99	9									

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
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									
11	12660	X	10329	-0-	-2331	-0-	480	1	9665	3	N	167	164	1	6	8	77
							184	9									
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	496	1	10032	3	N	173	164	1			86
							190	9									
*01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	496	1	9021	3	N	203	171	1	2	8	116
							223	9									
*02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	496	1	9021	3	N	157	10	8			263
							173	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
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									
11	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	494	1	3853	3	Y	27					55
							30	9									
12	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	512	1	3474	3	Y	23	55	1			23
							25	9									
*01	4960	X	3685	-0-	-1275	-0-	496	1	3158	3	Y	28					51
							31	9									
02	4480	X	3669	-0-	-811	-0-	496	1	3158	3	Y	14					65
							15	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
09	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	495	1	3732	3	Y	32	53	1			15
							35	9									
10	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	498	1	3546	3	Y	12					27
							13	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	495	1	4056	3	Y	26					53
							29	9									
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	512	1	3776	3	Y	24	53	1			24
							26	9									
*01	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	496	1	3312	3	Y	14					38
							15	9									
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	496	1	3312	3	Y	7					45
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	21570	X	18142	-0-	-3428	-0-	18112	3	30	9	Y	27	4	8			59
10	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	17857	3	106	9	Y	96	110	1	5	8	40
11	21150	X	16949	-0-	-4201	-0-	16904	3	45	9	Y	41	57	1			24
12	18228	X	17512	-0-	-716	-0-	17459	3	53	9	Y	48	59	1			13
*01	18228	X	10322	-0-	-7906	-0-	10296	3	26	9	Y	24					37
02	16464	X	10325	-0-	-6139	-0-	10296	3	29	9	Y	26	47	1	2	8	14

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
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	Y	25					57
							28	9									
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	480	1	8439	3	Y	32	39	1			50
							35	9									
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	496	1	8480	3	Y	49	79	1			20
							54	9									
*01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	496	1	8071	3	Y	68	1	8			87
							75	9									
*02	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	496	1	8071	3	Y	62	63	1			86
							68	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12128	X	4848	-0-	-7280	-0-	534	1	4242	3	N	65	169	1			53
							72	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	527	1	3717	3	N	29					82
							32	9									
11	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	478	1	2193	3	N	63					145
							69	9									
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	534	1	3475	3	N	-0-					145
*01	2914	X	1887	-0-	-1027	-0-	480	1	1313	3	N	85	168	1			62
							94	9									
02	2632	X	1793	-0-	-839	-0-	480	1	1313	3	N	-0-					62

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
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	480	1	4495	3	N	187	166	1			157
							206	9									
10	6417	X	4136	-0-	-2281	-0-	384	1	3581	3	N	155	169	1	9	8	134
							171	9									
11	6210	X	4649	-0-	-1561	-0-	477	1	3956	3	N	196	170	1	16	8	144
							216	9									
12	6231	X	4325	-0-	-1906	-0-	468	1	3657	3	N	182	166	1	3	8	157
							200	9									
*01	6231	X	1724	-0-	-4507	-0-	496	1	1057	3	N	155	176	1	17	8	119
							171	9									
02	4844	X	1842	-0-	-3002	-0-	496	1	1057	3	N	263	36	8			346
							289	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

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

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

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

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

09	13650	X	12348	-0-	-1302	-0-	240	1	12030	3	Y	71	95	1			72
							78	9									
10	14105	X	11913	-0-	-2192	-0-	239	1	11600	3	Y	67					139
							74	9									
11	13860	X	12450	-0-	-1410	-0-	240	1	12141	3	Y	63	102	1			100
							69	9									
12	14074	X	12635	-0-	-1439	-0-	248	1	12332	3	Y	50	105	1			45
							55	9									
*01	14074	X	6562	-0-	-7512	-0-	496	1	6013	3	Y	48	2	8			91
							53	9									
02	11620	X	6586	-0-	-5034	-0-	496	1	6013	3	Y	70	3	8			158
							77	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

09	16320	X	14358	-0-	-1962	-0-	240	1	14065	3	Y	48	84	1			49
							53	9									
10	19189	X	11436	-0-	-7753	-0-	239	1	11150	3	Y	43					92
							47	9									
11	18570	X	12220	-0-	-6350	-0-	240	1	11937	3	Y	39	67	1			64
							43	9									
12	15097	X	9846	-0-	-5251	-0-	248	1	9564	3	Y	31	67	1			28
							34	9									
*01	15097	X	11991	-0-	-3106	-0-	496	1	11451	3	Y	40	2	8			66
							44	9									
02	13412	X	12009	-0-	-1403	-0-	496	1	11451	3	Y	56	1	8			121
							62	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3297	3	N	75	174	1			163
							83	9									
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	512	1	2567	3	N	89					252
							98	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	473	1	3061	3	N	67	285	1			34
							74	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	512	1	3843	3	N	62					96
							68	9									
*01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	496	1	4373	3	N	112					208
							123	9									
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	496	1	4373	3	N	77	173	1			112
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. GAS	(I) 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	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-	367	1	3911	3	N	122					169
								134	9									
10	1852	X	1852	-0-		-0-	-0-	439	1	1263	3	N	136	174	1			131
								150	9									
11	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	474	1	4350	3	N	109	61	1			179
								120	9									
12	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	498	1	5568	3	N	19					198
								21	9									
*01	1493	X	1493	-0-		-0-	-0-	496	1	843	3	N	140	172	1			166
								154	9									
*02	1352	X	1352	-0-		-0-	-0-	496	1	843	3	N	12					178
								13	9									

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18750	X	16419	-0-		-2331	-0-	480	1	15782	3	N	143	1	8			194
								157	9									
10	18011	X	16691	-0-		-1320	-0-	496	1	16081	3	N	104	174	1			124
								114	9									
11	17130	X	15952	-0-		-1178	-0-	480	1	15347	3	N	114	164	1			74
								125	9									
12	16244	X	15541	-0-		-703	-0-	496	1	14921	3	N	113					187
								124	9									
*01	16244	X	13465	-0-		-2779	-0-	496	1	12890	3	N	72	178	1			81
								79	9									
02	14672	X	13477	-0-		-1195	-0-	496	1	12890	3	N	83	1	8			163
								91	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. GAS	(I) 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	667	N	667	-0-		-0-	-0-	480	1	169	3	N	16	123	1	1	8	39
								18	9									
10	820	N	820	-0-		-0-	-0-	496	1	324	3	N	-0-					39
11	870	N	697	-0-		-173	-0-	480	1	205	3	N	11					50
								12	9									
12	682	N	560	-0-		-122	-0-	496	1	64	3	N	-0-					50
*01	806	N	498	-0-		-308	-0-	480	1	7	3	N	10					60
								11	9									
02	644	N	509	-0-		-135	-0-	480	1	7	3	N	20					80
								22	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8880	X	8258	-0-		-622	-0-	480	1	7621	3	Y	143	229	1			81
								157	9									
10	9176	X	8405	-0-		-771	-0-	492	1	7631	3	Y	256	170	1	1	8	166
								282	9									
11	8880	X	7261	-0-		-1619	-0-	467	1	6532	3	Y	238	214	1			190
								262	9									
12	7812	X	7146	-0-		-666	-0-	496	1	6521	3	Y	117	215	1			92
								129	9									
*01	15216	X	15216	-0-		-0-	-0-	496	1	14523	3	Y	179	132	1	9	8	130
								197	9									
*02	15147	X	15147	-0-		-0-	-0-	496	1	14523	3	Y	116	133	1	4	8	109
								128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	479	1	3394	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	3720	X	1797	-0-	-1923	-0-	249	1	1540	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
11	3090	X	106	-0-	-2984	-0-	106	1			Y	-0-					1
12	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	496	1			Y	-0-					1
*01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	496	1	3253	3	Y	200	49	1	12	8	140
							220	9									
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	496	1	3253	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									

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
09	24600	X	19602	-0-	-4998	-0-	476	1	18724	3	Y	365	492	1			216
							402	9									
10	21948	X	9860	-0-	-12088	-0-	242	1	9401	3	Y	197	340	1	2	8	71
							217	9									
11	20130	X	97	-0-	-20033	-0-	97	1			Y	-0-					71
12	19220	X	493	-0-	-18727	-0-	493	1			Y	-0-					71
*01	19220	X	2269	-0-	-16951	-0-	496	1	1555	3	Y	198	119	1	10	8	140
							218	9									
02	17360	X	2235	-0-	-15125	-0-	496	1	1555	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	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
09	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19211	3	243	9	Y	221	291	1			125
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18738	3	198	9	Y	180	188	1	1	8	116
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17188	3	142	9	Y	129	142	1			103
12	19592	X	16780	-0-	-2812	-0-	16570	3	210	9	Y	191	144	1			150
*01	19592	X	8969	-0-	-10623	-0-	8660	3	309	9	Y	281	215	1	3	8	213
02	17696	X	8861	-0-	-8835	-0-	8660	3	201	9	Y	183	217	1	1	8	178

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
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									
11	9990	X	8255	-0-	-1735	-0-	479	1	7743	3	N	30	169	1			54
							33	9									
12	9920	X	8369	-0-	-1551	-0-	496	1	7819	3	N	49					103
							54	9									
*01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	480	1	7780	3	N	80					183
							88	9									
02	8960	X	8289	-0-	-671	-0-	480	1	7780	3	N	26	1	8			208
							29	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
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									
11	7320	X	3725	-0-	-3595	-0-	473	1	3163	3	N	81					135
							89	9									
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	496	1	8736	3	N	234	344	1			25
							257	9									
*01	7316	X	6525	-0-	-791	-0-	496	1	5821	3	N	189	169	1			45
							208	9									
02	6608	X	6470	-0-	-138	-0-	496	1	5821	3	N	139	6	8			178
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	344	1	19557	3	Y	174	126	1			111
							191	9									
10	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	29099	3	183	9	Y	166	213	1	4	8	60
11	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24753	3	169	9	Y	154	70	1			144
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16511	3	154	9	Y	140	74	1			210
*01	16213	X	15289	-0-	-924	-0-	480	1	14620	3	Y	172	168	1	3	8	211
							189	9									
*02	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	480	1	14620	3	Y	88	1	8			298
							97	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
10	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	1			N	-0-					233
11	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	1	2	9	N	2	174	1			61
*01	496	N	359	-0-	-137	-0-	352	1	7	9	N	6					67
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	1			N	-0-					67

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

09	14070	X	13113	-0-	-957	-0-	480	1	12503	3	N	118					207
							130	9									
10	11656	X	9003	-0-	-2653	-0-	492	1	8431	3	N	73	174	1			106
							80	9									
11	10860	X	9492	-0-	-1368	-0-	476	1	8924	3	N	84					190
							92	9									
12	13547	X	9070	-0-	-4477	-0-	496	1	8489	3	N	77	173	1			94
							85	9									
*01	13547	X	6609	-0-	-6938	-0-	496	1	5981	3	N	120					214
							132	9									
02	12236	X	6544	-0-	-5692	-0-	496	1	5981	3	N	61	174	1			101
							67	9									

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	480	1	5037	3	N	235	170	1			201
							259	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	384	1	4499	3	N	106	163	1	3	8	141
							117	9									
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	472	1	2266	3	N	116	176	1	7	8	74
							128	9									
12	4619	X	2890	-0-	-1729	-0-	496	1	2256	3	N	125	1	8			198
							138	9									
*01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	496	1	3183	3	N	163	167	1	7	8	187
							179	9									
02	4172	X	3823	-0-	-349	-0-	496	1	3183	3	N	131	172	1	8	8	138
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	480	1	7237	3	N	123	177	1			96
							135	9									
10	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	496	1	7731	3	N	201	171	1			126
							221	9									
11	8250	X	7510	-0-	-740	-0-	478	1	6908	3	N	113					239
							124	9									
12	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	368	1	4840	3	N	74	177	1			136
							81	9									
*01	8215	X	502	-0-	-7713	-0-	480	1	22	9	N	20					156
02	7420	X	593	-0-	-6827	-0-	480	1	113	9	N	103					259

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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									
11	9390	X	7674	-0-	-1716	-0-	480	1	6982	3	N	193	175	1			148
							212	9									
12	8618	X	6645	-0-	-1973	-0-	368	1	6136	3	N	128	172	1			104
							141	9									
*01	8618	X	604	-0-	-8014	-0-	480	1	100	3	N	22					126
							24	9									
02	7784	X	821	-0-	-6963	-0-	480	1	100	3	N	219	1	8			344
							241	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
09	20130	X	18514	-0-	-1616	-0-	18422	3	92	9	N	84					178
10	20336	X	18080	-0-	-2256	-0-	18017	3	63	9	N	57	166	1			69
11	19680	X	17433	-0-	-2247	-0-	17348	3	85	9	N	77					146
12	18724	X	17708	-0-	-1016	-0-	17634	3	74	9	N	67	166	1			47
*01	18724	X	17871	-0-	-853	-0-	496	1	17186	3	N	172	4	8			215
							189	9									
*02	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	496	1	17186	3	N	72					287
							79	9									

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
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									
11	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	461	1	14287	3	N	343	339	1	2	8	169
							377	9									
12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	496	1	15209	3	N	384	344	1	4	8	205
							422	9									
*01	15562	X	14667	-0-	-895	-0-	496	1	13751	3	N	382	348	1	7	8	232
							420	9									
*02	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	496	1	13751	3	N	280	167	1	3	8	342
							308	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	480 217	1 9	6931	3	Y	197	207	1	1	8	164
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	496 213	1 9	7040	3	Y	194	173	1			185
11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	480 180	1 9	5610	3	Y	164	181	1			168
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	496 209	1 9	6965	3	Y	190	277	1			81
*01	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	496 249	1 9	5952	3	Y	226	169	1			138
*02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	496 139	1 9	5952	3	Y	126	171	1			93

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	480 454	1 9	12476	3	N	413	346	1			285
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	496 470	1 9	12146	3	N	427	503	1	1	8	208
11	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	90 307	1 9	24977	3	N	279	347	1	1	8	139
12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	40 351	1 9	24883	3	N	319	335	1	4	8	119
*01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	496 154	1 9	17294	3	N	140	171	1	6	8	82
*02	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	496 389	1 9	17294	3	N	354	176	1	3	8	257

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

09	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	480 196	1 9	5483	3	Y	178	228	1	1	8	147
10	6851	X	5327	-0-	-1524	-0-	496 204	1 9	4627	3	Y	185	157	1			175
11	6150	X	4292	-0-	-1858	-0-	480 133	1 9	3679	3	Y	121	171	1			125
12	6355	X	5466	-0-	-889	-0-	496 222	1 9	4748	3	Y	202	241	1			86
*01	6355	X	4807	-0-	-1548	-0-	496 196	1 9	4115	3	Y	178	173	1			91
02	5740	X	4733	-0-	-1007	-0-	496 122	1 9	4115	3	Y	111					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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									
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	459	1	1451	3	Y	205	95	1			192
							226	9									
12	11625	X	3988	-0-	-7637	-0-	496	1	3429	3	Y	57	99	1			150
							63	9									
*01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	496	1	10174	3	Y	210	174	1			186
							231	9									
*02	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	496	1	10174	3	Y	22					208
							24	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
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19752	3	76	9	Y	69	126	1			105
10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19368	3	72	9	Y	65					170
11	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16813	3	32	9	Y	29	62	1			137
12	20956	X	17823	-0-	-3133	-0-	17703	3	120	9	Y	109	171	1			75
*01	20956	X	17005	-0-	-3951	-0-	496	1	16296	3	Y	194	1	8			268
							213	9									
02	18508	X	16831	-0-	-1677	-0-	496	1	16296	3	Y	35					303
							39	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	540	-0-	-4620	-0-	474	1	66	9	N	60	165	1			86
10	5115	X	519	-0-	-4596	-0-	496	1	23	9	N	21	1	8			106
11	4950	X	64	-0-	-4886	-0-	64	1			N	-0-					106
12	5115	X	488	-0-	-4627	-0-	480	1	8	9	N	7	1	8			112
*01	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	480	1	45	9	N	41					153
02	504	X	480	-0-	-24	-0-	480	1			N	-0-					153

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
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	294	1	14865	3	Y	50	72	1	3	8	46
							55	9									
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	295	1	13243	3	Y	50	8	8			88
							55	9									
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	299	1	12788	3	Y	31	69	1			50
							34	9									
12	15469	X	12583	-0-	-2886	-0-	278	1	12259	3	Y	42					92
							46	9									
*01	15469	X	4203	-0-	-11266	-0-	496	1	3703	3	Y	4	66	1			30
							4	9									
02	13972	X	4252	-0-	-9720	-0-	496	1	3703	3	Y	48	1	8			77
							53	9									

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
09	15180	X	14572	-0-	-608	-0-	478	1	13955	3	Y	126	222	1			189
							139	9									
10	15686	X	14257	-0-	-1429	-0-	496	1	13626	3	Y	123	1	8			311
							135	9									
11	15570	X	12597	-0-	-2973	-0-	480	1	12000	3	Y	106	113	1			304
							117	9									
12	14446	X	13530	-0-	-916	-0-	496	1	12794	3	Y	218	373	1			149
							240	9									
*01	14446	X	12554	-0-	-1892	-0-	496	1	11999	3	Y	54	2	8			201
							59	9									
02	13048	X	12583	-0-	-465	-0-	496	1	11999	3	Y	80	1	8			280
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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									
11	5400	X	121	-0-	-5279	-0-	104	1	17	9	N	15					173
12	3596	X	175	-0-	-3421	-0-	175	1			N	-0-					173
*01	3596	X	646	-0-	-2950	-0-	496	1	150	9	N	136	172	1	6	8	131
02	3248	X	509	-0-	-2739	-0-	496	1	13	9	N	12	10	8			133

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
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									
11	25200	X	24926	-0-	-274	-0-	477	1	24181	3	N	244	343	1	9	8	139
							268	9									
12	24924	X	21666	-0-	-3258	-0-	457	1	20959	3	N	227	167	1	1	8	198
							250	9									
*01	24676	X	15824	-0-	-8852	-0-	496	1	15145	3	N	166	171	1	5	8	188
							183	9									
02	22512	X	15851	-0-	-6661	-0-	496	1	15145	3	N	191	174	1	17	8	188
							210	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
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									
11	5130	X	4492	-0-	-638	-0-	455	1	3952	3	N	77					183
							85	9									
12	4743	X	3047	-0-	-1696	-0-	496	1	2438	3	N	103	173	1			113
							113	9									
*01	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	496	1	3687	3	N	40	3	8			150
							44	9									
02	4284	X	4247	-0-	-37	-0-	496	1	3687	3	N	58	1	8			207
							64	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	480	1	2970	3	N	104	20	8			133
							114	9									
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	492	1	2509	3	N	80	158	1			55
							88	9									
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	480	1	2496	3	N	86					141
							95	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	496	1	2979	3	N	89	161	1			69
							98	9									
*01	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	496	1	1809	3	N	79					148
							87	9									
02	3220	X	2349	-0-	-871	-0-	496	1	1809	3	N	40					188
							44	9									

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	472	1	9141	3	N	1227	1203	1			166
							1350	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	363	1	8588	3	N	1123	1198	1	2	8	89
							1235	9									
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	249	1	12100	3	N	1178	1054	1	3	8	210
							1296	9									
12	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	234	1	12994	3	N	1102	1220	1	1	8	91
							1212	9									
*01	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	496	1	13642	3	N	1023	878	1	4	8	232
							1125	9									
*02	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	496	1	13642	3	N	830	703	1	2	8	357
							913	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	469	1	9252	3	N	643	676	1			111
							707	9									
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	323	1	6866	3	N	503	507	1	1	8	106
							553	9									
11	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	201	1	13233	3	N	701	696	1	2	8	109
							771	9									
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	234	1	14668	3	N	656	700	1	1	8	64
							722	9									
*01	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	496	1	11771	3	N	578	523	1	2	8	117
							636	9									
*02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	496	1	11771	3	N	495	350	1	8	8	254
							545	9									

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
09	20190	X	16904	-0-	-3286	-0-	467	1	16334	3	N	94					173
							103	9									
10	19933	X	17085	-0-	-2848	-0-	496	1	16497	3	N	84	169	1	1	8	87
							92	9									
11	18540	X	15766	-0-	-2774	-0-	433	1	15248	3	N	77	1	8			163
							85	9									
12	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	488	1	17757	3	N	68	180	1	1	8	50
							75	9									
*01	17763	X	15960	-0-	-1803	-0-	496	1	15384	3	N	73	2	8			121
							80	9									
*02	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	496	1	15384	3	N	45	2	8			164
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	480	1	13815	3	N	112					184
							123	9									
10	12028	X	11363	-0-	-665	-0-	496	1	10673	3	N	176	176	1			184
							194	9									
11	11640	X	1741	-0-	-9899	-0-	460	1	1107	3	N	158	174	1			168
							174	9									
12	15562	X	8350	-0-	-7212	-0-	488	1	7600	3	N	238	343	1	4	8	59
							262	9									
*01	15562	X	3220	-0-	-12342	-0-	496	1	2530	3	N	176	175	1	1	8	59
							194	9									
02	13468	X	3145	-0-	-10323	-0-	496	1	2530	3	N	108	6	8			161
							119	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
09	8400	X	7587	-0-	-813	-0-	64	1	7431	3	Y	84	175	1			53
							92	9									
10	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6060	3	92	9	Y	84					137
11	8400	X	5529	-0-	-2871	-0-	5465	3	64	9	Y	58	93	1			102
12	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	5879	3	42	9	Y	38	125	1			15
*01	7068	X	5974	-0-	-1094	-0-	5911	3	63	9	Y	57					72
02	6384	X	5969	-0-	-415	-0-	5911	3	58	9	Y	53	52	1			73

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
09	26850	X	21291	-0-	-5559	-0-	21236	3	55	9	Y	50	54	1			22
10	27745	X	20526	-0-	-7219	-0-	20484	3	42	9	Y	38	47	1			13
11	24930	X	20846	-0-	-4084	-0-	20794	3	52	9	Y	47	33	1			27
12	21700	X	20373	-0-	-1327	-0-	20306	3	67	9	Y	61	73	1			15
*01	21700	X	18938	-0-	-2762	-0-	18853	3	85	9	Y	77	33	1			59
02	19600	X	18901	-0-	-699	-0-	18853	3	48	9	Y	44	70	1			33

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
09	28620	X	14810	-0-	-13810	-0-	480	1	14084	3	Y	224	271	1			84
							246	9									
10	29574	X	15653	-0-	-13921	-0-	496	1	14959	3	Y	180	153	1			111
							198	9									
11	18810	X	8528	-0-	-10282	-0-	468	1	7807	3	Y	230	221	1			120
							253	9									
12	15531	X	8323	-0-	-7208	-0-	488	1	7629	3	Y	187	180	1			127
							206	9									
*01	15531	X	6578	-0-	-8953	-0-	496	1	5836	3	Y	224	170	1			181
							246	9									
02	14028	X	6467	-0-	-7561	-0-	496	1	5836	3	Y	123	173	1			131
							135	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	11452	-0-	-10568	-0-	480	1	10587	3	Y	350	421	1			131
							385	9									
10	17391	X	649	-0-	-16742	-0-	495	1	154	9	Y	140	185	1			86
11	14880	X	11452	-0-	-3428	-0-	480	1	10481	3	Y	446	300	1			232
							491	9									
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	496	1	13923	3	Y	317	334	1			215
							349	9									
*01	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	496	1	14872	3	Y	280	354	1			141
							308	9									
*02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	496	1	14872	3	Y	189	174	1			156
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	10091	-0-	-3019	-0-	480	1	9499	3	N	102					137
							112	9									
10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	496	1	16300	3	N	99	172	1			64
							109	9									
11	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	210	1	19407	3	N	95					159
							105	9									
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	337	1	11564	3	N	77	180	1	1	8	55
							85	9									
*01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	496	1	13661	3	N	-0-					55
*02	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	496	1	13661	3	N	158	5	8			208
							174	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

09	0	W	27326	-0-	27326	47867	26652	3	674	9	Y	613	728	1			233
10	0	W	27896	-0-	27896	75763	27350	3	546	9	Y	496	549	1	1	8	179
11	0	W	25461	-0-	25461	101224	24945	3	516	9	Y	469	434	1			214
12	126759	X	25535	-0-	-101224	-0-	25033	3	502	9	Y	456	469	1			201
*01	28241	X	24904	-0-	-3337	-0-	24581	3	323	9	Y	294	316	1			179
02	25508	X	25153	-0-	-355	-0-	24581	3	572	9	Y	520	311	1			388

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	480	1	7	9	N	6					122
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	496	1	1215	3	N	92	169	1			45
							101	9									
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	192	1	628	3	N	10					55
							11	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	19	2	8			72
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

09	10860	X	7863	-0-	-2997	-0-	480	1	7252	3	Y	119	158	1			129
							131	9									
10	10354	X	8145	-0-	-2209	-0-	495	1	7528	3	Y	111	78	1			162
							122	9									
11	9840	X	8751	-0-	-1089	-0-	472	1	8190	3	Y	81					243
							89	9									
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	496	1	10867	3	Y	68	157	1			154
							75	9									
*01	7843	X	5617	-0-	-2226	-0-	496	1	5090	3	Y	28	172	1			10
							31	9									
02	7084	X	5670	-0-	-1414	-0-	496	1	5090	3	Y	76					86
							84	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	3	Y	106	252	1			122
							117	9									
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	496	1	7755	3	Y	72	74	1			120
							79	9									
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	480	1	393	3	Y	1					121
							1	9									
12	10354	X	329	-0-	-10025	-0-	328	1	1	9	Y	1	78	1			44
*01	10354	X	512	-0-	-9842	-0-	480	1	32	9	Y	29	63	1			10
02	9352	X	567	-0-	-8785	-0-	480	1	87	9	Y	79					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	20908	-0-	-5522	-0-	20119	3	789	9	Y	717	766	1			316
10	27280	X	20012	-0-	-7268	-0-	19354	3	658	9	Y	598	712	1			202
11	26400	X	21821	-0-	-4579	-0-	21183	3	638	9	Y	580	446	1			336
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	21599	3	594	9	Y	540	741	1			135
*01	21297	X	20224	-0-	-1073	-0-	19550	3	674	9	Y	613	280	1			468
*02	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19550	3	387	9	Y	352	562	1			258

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

09	9360	X	7365	-0-	-1995	-0-	338	1	6885	3	Y	129	135	1			49
							142	9									
10	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	490	1	7788	3	Y	143	140	1	1	8	51
							157	9									
11	9360	X	7426	-0-	-1934	-0-	463	1	6868	3	Y	86	98	1			39
							95	9									
12	8463	X	5398	-0-	-3065	-0-	436	1	4912	3	Y	45	64	1			20
							50	9									
*01	8463	X	3723	-0-	-4740	-0-	3687	3	36	9	Y	33	33	1			20
02	7616	X	3751	-0-	-3865	-0-	3687	3	64	9	Y	58	35	1			43

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

09	0	W	24197	-0-	24197	78814	24134	3	63	9	Y	57	65	1			25
10	101284	X	22470	-0-	-78814	-0-	22405	3	65	9	Y	59	64	1			20
11	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22594	3	76	9	Y	69	49	1			40
12	24459	X	22349	-0-	-2110	-0-	22273	3	76	9	Y	69	92	1			17
*01	24459	X	20546	-0-	-3913	-0-	20461	3	85	9	Y	77	35	1			59
02	22092	X	20509	-0-	-1583	-0-	20461	3	48	9	Y	44	70	1			33

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

09	11310	X	7758	-0-	-3552	-0-	480	1	7236	3	Y	38	128	1			47
							42	9									
10	10664	X	7503	-0-	-3161	-0-	496	1	6884	3	Y	112	29	1			130
							123	9									
11	9660	X	7680	-0-	-1980	-0-	480	1	7154	3	Y	42					172
							46	9									
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	496	1	8905	3	Y	48	111	1			109
							53	9									
*01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7751	3	Y	28	127	1			10
							31	9									
*02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	496	1	7751	3	Y	76					86
							84	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

09	25260	X	14317	-0-	-10943	-0-	480	1	12741	3	N	996	846	1	15	8	216
							1096	9									
10	26102	X	10116	-0-	-15986	-0-	419	1	9014	3	N	621	701	1			136
							683	9									
11	25260	X	11644	-0-	-13616	-0-	350	1	10317	3	N	888	876	1			148
							977	9									
12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	330	1	15647	3	N	744	689	1			203
							818	9									
*01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	496	1	16947	3	N	676	676	1			203
							744	9									
*02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	496	1	16947	3	N	352	349	1			206
							387	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	5497	-0-	-6503	-0-	480	1	4838	3	Y	163	175	1	4	8	125
							179	9									
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	496	1	3772	3	Y	140	174	1			91
							154	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	472	1	5913	3	Y	123	57	1			157
							135	9									
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	475	1	8898	3	Y	136	208	1			85
							150	9									
*01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	496	1	8992	3	Y	118					203
							130	9									
*02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	496	1	8992	3	Y	69	171	1			101
							76	9									

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
09	13200	X	5374	-0-	-7826	-0-	480	1	4540	3	N	322	333	1	4	8	164
							354	9									
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	496	1	4198	3	N	270	325	1			109
							297	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	472	1	5419	3	N	257	172	1			194
							283	9									
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	487	1	7624	3	N	261	339	1			116
							287	9									
*01	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	496	1	4690	3	N	190	163	1			143
							209	9									
02	5684	X	5398	-0-	-286	-0-	496	1	4690	3	N	193	163	1			173
							212	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15716	-0-	15716	30692	480	1	15106	3	Y	118	117	1			29
							130	9									
10	0	W	16514	-0-	16514	47206	496	1	15898	3	Y	109	112	1			26
							120	9									
11	62712	X	15506	-0-	-47206	-0-	476	1	14946	3	Y	76	82	1			20
							84	9									
12	16213	X	16142	-0-	-71	-0-	475	1	15584	3	Y	75	82	1			13
							83	9									
*01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	496	1	16470	3	Y	136					149
							150	9									
*02	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	496	1	16470	3	Y	62	142	1			69
							68	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	480	1	9792	3	Y	340	361	1	2	8	160
							374	9									
10	6572	X	1639	-0-	-4933	-0-	496	1	1082	3	Y	55	121	1			94
							61	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	468	1	10260	3	Y	371	304	1			161
							408	9									
12	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	468	1	11288	3	Y	274	254	1			181
							301	9									
*01	11098	X	3914	-0-	-7184	-0-	496	1	3359	3	Y	54	168	1			67
							59	9									
02	10024	X	4013	-0-	-6011	-0-	496	1	3359	3	Y	144					211
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29670	X	26211	-0-	-3459	-0-	480 1452	1 9	24279	3	Y	1320	1307	1	1	8	222
10	30659	X	24020	-0-	-6639	-0-	496 1287	1 9	22237	3	Y	1170	1239	1			153
11	29670	X	21368	-0-	-8302	-0-	472 1027	1 9	19869	3	Y	934	872	1			215
12	29109	X	18423	-0-	-10686	-0-	488 944	1 9	16991	3	Y	858	943	1			130
*01	29109	X	23919	-0-	-5190	-0-	496 827	1 9	22596	3	Y	752	681	1			201
02	24472	X	23781	-0-	-691	-0-	496 689	1 9	22596	3	Y	626	682	1	1	8	144

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
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	480 121	1 9	20429	3	Y	110	209	1	6	8	45
10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	492 243	1 9	17879	3	Y	221	138	1			128
11	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	470 108	1 9	15927	3	Y	98	99	1			127
12	20925	X	16155	-0-	-4770	-0-	496 85	1 9	15574	3	Y	77	67	1			137
*01	20925	X	14904	-0-	-6021	-0-	496 48	1 9	14360	3	Y	44					181
02	18900	X	14963	-0-	-3937	-0-	496 107	1 9	14360	3	Y	97	171	1			107

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
09	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	480 145	1 9	17764	3	Y	132	221	1	7	8	54
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	487 119	1 9	17057	3	Y	108	99	1			63
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	477 111	1 9	15799	3	Y	101	48	1			116
12	21142	X	16650	-0-	-4492	-0-	496 96	1 9	16058	3	Y	87	61	1			142
*01	21142	X	12014	-0-	-9128	-0-	496 61	1 9	11457	3	Y	55	170	1			27
02	17164	X	11990	-0-	-5174	-0-	496 37	1 9	11457	3	Y	34					61

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
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	478 238	1 9	13436	3	Y	216	166	1			116
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	496 374	1 9	12663	3	Y	340	291	1	1	8	164
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	477 392	1 9	11955	3	Y	356	466	1			54
12	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	491 391	1 9	11642	3	Y	355	233	1			176
*01	13950	X	11875	-0-	-2075	-0-	496 270	1 9	11109	3	Y	245	349	1	1	8	71
02	12600	X	12059	-0-	-541	-0-	496 454	1 9	11109	3	Y	413	113	1	1	8	370

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
11	15180	X	11386	-0-	-3794	-0-	467 436	1 9	10483	3	N	396	345	1			125
12	16647	X	10379	-0-	-6268	-0-	480 363	1 9	9536	3	N	330	350	1			105
*01	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	496 378	1 9	8608	3	N	344	346	1			103
02	10640	X	9482	-0-	-1158	-0-	496 378	1 9	8608	3	N	344	173	1			274

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
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
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	464 132	1 9	6569	3	Y	120	107	1			184
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	491 292	1 9	7256	3	Y	265	284	1			165
*01	9145	X	4296	-0-	-4849	-0-	496 20	1 9	3780	3	Y	18					183
02	8260	X	4395	-0-	-3865	-0-	496 119	1 9	3780	3	Y	108	169	1			122

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
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
11	40198	X	12376	-0-	-27822	-0-	472 849	1 9	11055	3	Y	772	779	1			202
12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	470 744	1 9	10603	3	Y	676	762	1			116
*01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	496 692	1 9	7672	3	Y	629	675	1			70
*02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	496 575	1 9	7672	3	Y	523	337	1			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

09	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	478	1	16451	3	Y	101	75	1				54
							111	9										
10	21762	X	16596	-0-	-5166	-0-	464	1	16077	3	Y	50	79	1	1	8		24
							55	9										
11	21060	X	15569	-0-	-5491	-0-	466	1	15044	3	Y	54	70	1				8
							59	9										
12	0	W	15678	-0-	15678	15678	496	1	15121	3	Y	55	36	1				27
							61	9										
*01	0	W	15065	-0-	15065	30743	496	1	14527	3	Y	38	54	1	1	8		10
							42	9										
*02	45835	X	15092	-0-	-30743	-0-	496	1	14527	3	Y	63	17	1				56
							69	9										

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

09	16860	X	13493	-0-	-3367	-0-	476	1	12818	3	Y	181	107	1				97
							199	9										
10	17422	X	12361	-0-	-5061	-0-	493	1	11739	3	Y	117	157	1				57
							129	9										
11	15510	X	13021	-0-	-2489	-0-	471	1	12415	3	Y	123	161	1				19
							135	9										
12	0	W	12201	-0-	12201	12201	493	1	11574	3	Y	122	80	1				61
							134	9										
*01	0	W	10879	-0-	10879	23080	496	1	10280	3	Y	94	128	1				27
							103	9										
*02	34030	X	10950	-0-	-23080	-0-	496	1	10280	3	Y	158	43	1				142
							174	9										

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	480	1	14765	3	N	211	170	1	9	8		86
							232	9										
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	492	1	11354	3	N	202	171	1				117
							222	9										
11	11280	X	6766	-0-	-4514	-0-	475	1	6182	3	N	99	172	1				44
							109	9										
12	14539	X	2477	-0-	-12062	-0-	464	1	1985	3	N	25						69
							28	9										
*01	14539	X	2012	-0-	-12527	-0-	496	1	1402	3	N	104						173
							114	9										
02	13132	X	1917	-0-	-11215	-0-	496	1	1402	3	N	17						190
							19	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
09	11280	X	6515	-0-	-4765	-0-	480	1	5756	3	Y	254	61	1	5	8	215
							279	9									
10	8773	X	4608	-0-	-4165	-0-	323	1	4033	3	Y	229	141	1			303
							252	9									
11	8310	X	5640	-0-	-2670	-0-	208	1	5184	3	Y	225	478	1			50
							248	9									
12	6913	X	6640	-0-	-273	-0-	248	1	6163	3	Y	208	222	1			36
							229	9									
*01	6913	X	5532	-0-	-1381	-0-	496	1	4786	3	Y	227	175	1			88
							250	9									
02	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	496	1	4786	3	Y	139	176	1			51
							153	9									

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
09	21270	X	11846	-0-	-9424	-0-	480	1	11221	3	Y	132	159	1			63
							145	9									
10	20026	X	12554	-0-	-7472	-0-	496	1	11913	3	Y	132	47	1			148
							145	9									
11	19380	X	11021	-0-	-8359	-0-	472	1	10411	3	Y	125	219	1			54
							138	9									
12	11439	X	10158	-0-	-1281	-0-	472	1	9554	3	Y	120	95	1			79
							132	9									
*01	11439	X	10623	-0-	-816	-0-	496	1	9873	3	Y	231	178	1			132
							254	9									
*02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	496	1	9873	3	Y	107					239
							118	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
09	31260	X	27514	-0-	-3746	-0-	480	1	25911	3	Y	1021	1036	1	1	8	172
							1123	9									
10	0	W	27482	-0-	27482	27482	496	1	25944	3	Y	947	995	1			124
							1042	9									
11	0	W	23393	-0-	23393	50875	448	1	22156	3	Y	717	676	1			165
							789	9									
12	0	W	25082	-0-	25082	75957	473	1	23817	3	Y	720	776	1			109
							792	9									
*01	0	W	5271	-0-	5271	81228	480	1	4524	3	Y	243	171	1			181
							267	9									
02	0	W	5422	-0-	5422	86650	480	1	4524	3	Y	380	339	1	1	8	221
							418	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
09	18180	X	17417	-0-	-763	-0-	478	1	16825	3	Y	104	145	1			57
							114	9									
10	18786	X	16070	-0-	-2716	-0-	486	1	15487	3	Y	88	85	1	5	8	55
							97	9									
11	18180	X	14720	-0-	-3460	-0-	470	1	14125	3	Y	114	140	1			29
							125	9									
12	18786	X	13880	-0-	-4906	-0-	496	1	13321	3	Y	57	47	1			39
							63	9									
*01	18786	X	10500	-0-	-8286	-0-	496	1	9934	3	Y	64	45	1	8	8	50
							70	9									
*02	16268	X	10515	-0-	-5753	-0-	496	1	9934	3	Y	77	44	1	4	8	79
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	92040	X	18456	-0-	-73584	-0-	480	1	16601	3	Y	1250	1273	1	5	8	118
							1375	9									
10	95108	X	16193	-0-	-78915	-0-	447	1	14661	3	Y	986	998	1			106
							1085	9									
11	92040	X	14734	-0-	-77306	-0-	475	1	13273	3	Y	896	922	1			80
							986	9									
12	24552	X	13748	-0-	-10804	-0-	496	1	12392	3	Y	782	756	1			106
							860	9									
*01	19964	X	14405	-0-	-5559	-0-	496	1	12770	3	Y	1035	1056	1			85
							1139	9									
02	17220	X	13787	-0-	-3433	-0-	496	1	12770	3	Y	474	357	1			202
							521	9									

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
09	16020	X	11395	-0-	-4625	-0-	480	1	10013	3	Y	820	910	1	1	8	120
							902	9									
10	16554	X	11832	-0-	-4722	-0-	492	1	10601	3	Y	672	581	1			211
							739	9									
11	12990	X	10912	-0-	-2078	-0-	457	1	9833	3	Y	565	622	1			154
							622	9									
12	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	471	1	10509	3	Y	491	439	1			206
							540	9									
*01	13268	X	12080	-0-	-1188	-0-	496	1	10951	3	Y	575	501	1			280
							633	9									
*02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	496	1	10951	3	Y	330	340	1			270
							363	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
09	16860	X	9946	-0-	-6914	-0-	480	1	8549	3	Y	834	946	1	1	8	122
							917	9									
10	17422	X	8862	-0-	-8560	-0-	492	1	7621	3	Y	681	589	1			214
							749	9									
11	13050	X	8065	-0-	-4985	-0-	466	1	7067	3	Y	484	566	1			132
							532	9									
12	13485	X	7240	-0-	-6245	-0-	468	1	6264	3	Y	462	400	1			194
							508	9									
*01	12152	X	4511	-0-	-7641	-0-	496	1	3593	3	Y	384	340	1			238
							422	9									
02	9296	X	4350	-0-	-4946	-0-	496	1	3593	3	Y	237	335	1			140
							261	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
09	20010	X	17892	-0-	-2118	-0-	480	1	16407	3	Y	914	899	1	1	8	118
							1005	9									
10	20677	X	16151	-0-	-4526	-0-	496	1	14973	3	Y	620	653	1			85
							682	9									
11	20010	X	14415	-0-	-5595	-0-	460	1	13493	3	Y	420	417	1			88
							462	9									
12	20677	X	15609	-0-	-5068	-0-	486	1	14697	3	Y	387	392	1			83
							426	9									
*01	18693	X	14767	-0-	-3926	-0-	496	1	13797	3	Y	431	337	1			177
							474	9									
02	16688	X	14526	-0-	-2162	-0-	496	1	13797	3	Y	212	177	1			212
							233	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40230	X	14763	-0-	-25467	-0-	480	1	11967	3	Y	2105	2128	1	9	8	198
							2316	9									
*10	41571	X	15336	-0-	-26235	-0-	447	1	12905	3	Y	1804	1808	1			194
							1984	9									
*11	40230	X	17246	-0-	-22984	-0-	475	1	15178	3	Y	1448	1512	1			130
							1593	9									
*12	41571	X	13911	-0-	-27660	-0-	496	1	11911	3	Y	1367	1312	1			185
							1504	9									
*01	41571	X	9351	-0-	-32220	-0-	496	1	7936	3	Y	835	667	1			353
							919	9									
*02	37548	X	8947	-0-	-28601	-0-	496	1	7936	3	Y	468	708	1			113
							515	9									

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
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	59	103	1	1	8	50
							65	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			17
11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	240	1	4960	3	Y	929	741	1			205
							1022	9									
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	248	1	12088	3	Y	939	983	1			161
							1033	9									
*01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	496	1	8793	3	Y	681	696	1			146
							749	9									
*02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	496	1	8793	3	Y	611	514	1			243
							672	9									

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
09	29130	X	23099	-0-	-6031	-0-	480	1	20229	3	Y	2173	2115	1	24	8	236
							2390	9									
10	30101	X	15568	-0-	-14533	-0-	419	1	13782	3	Y	1243	1360	1			119
							1367	9									
11	29130	X	12138	-0-	-16992	-0-	350	1	10270	3	Y	1380	1320	1			179
							1518	9									
12	23870	X	15972	-0-	-7898	-0-	341	1	13995	3	Y	1487	1494	1			172
							1636	9									
*01	23870	X	4620	-0-	-19250	-0-	496	1	3336	3	Y	716	806	1			82
							788	9									
02	21560	X	4909	-0-	-16651	-0-	496	1	3336	3	Y	979	860	1			201
							1077	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
09	24150	X	20166	-0-	-3984	-0-	480	1	16724	3	Y	2693	2676	1	15	8	253
							2962	9									
10	24955	X	12945	-0-	-12010	-0-	447	1	10488	3	Y	1827	1883	1			197
							2010	9									
11	24150	X	13110	-0-	-11040	-0-	475	1	10620	3	Y	1832	1865	1			164
							2015	9									
12	20832	X	10084	-0-	-10748	-0-	496	1	7971	3	Y	1470	1435	1			199
							1617	9									
*01	20832	X	6089	-0-	-14743	-0-	496	1	4487	3	Y	1005	983	1			221
							1106	9									
02	18816	X	5889	-0-	-12927	-0-	496	1	4487	3	Y	824	862	1			183
							906	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	24780	X	15721	-0-	-9059	-0-	480	1	13950	3	Y	1174	1180	1	11	8	117
							1291	9									
10	25606	X	11681	-0-	-13925	-0-	447	1	10137	3	Y	997	905	1			209
							1097	9									
11	24780	X	12024	-0-	-12756	-0-	469	1	10525	3	Y	936	982	1			163
							1030	9									
12	25606	X	11791	-0-	-13815	-0-	496	1	10434	3	Y	783	863	1			83
							861	9									
*01	16368	X	11020	-0-	-5348	-0-	496	1	9655	3	Y	790	685	1			188
							869	9									
02	14672	X	10676	-0-	-3996	-0-	496	1	9655	3	Y	477	533	1			132
							525	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31200	X	21755	-0-	-9445	-0-	464	1	20695	3	N	542	532	1			247
							596	9									
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	2	169	1			80
11	31200	X	21980	-0-	-9220	-0-	1	1	21355	3	N	567	515	1			132
							624	9									
12	32240	X	25524	-0-	-6716	-0-	25030	3	494	9	N	449	534	1			47
*01	32240	X	19311	-0-	-12929	-0-	18861	3	450	9	N	409	352	1			104
02	29120	X	19291	-0-	-9829	-0-	18861	3	430	9	N	391	178	1			317

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	464	1	13912	3	Y	66	16	1			71
							73	9									
12	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	484	1	14613	3	Y	28	37	1			62
							31	9									
*01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	496	1	12565	3	Y	140	170	1			32
							154	9									
*02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	496	1	12565	3	Y	50					82
							55	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	W	10215	-0-	10215	60420	460	1	9309	3	Y	405	397	1			85
							446	9									
12	0	W	9582	-0-	9582	70002	496	1	8745	3	Y	310	328	1			67
							341	9									
*01	79076	X	9074	-0-	-70002	-0-	496	1	8273	3	Y	277	167	1			177
							305	9									
02	10500	X	8977	-0-	-1523	-0-	496	1	8273	3	Y	189	175	1			191
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420	X	17199	-0-	-10221	-0-	480	1	15429	3	N	1173	1048	1	1	8	329
							1290	9									
10	28334	X	14659	-0-	-13675	-0-	323	1	13581	3	N	686	870	1			145
							755	9									
11	27420	X	7857	-0-	-19563	-0-	353	1	6585	3	N	835	710	1			270
							919	9									
12	20367	X	9709	-0-	-10658	-0-	448	1	8271	3	N	900	873	1			297
							990	9									
*01	17763	X	10484	-0-	-7279	-0-	496	1	8847	3	N	1037	1052	1			282
							1141	9									
02	16044	X	9948	-0-	-6096	-0-	496	1	8847	3	N	550	343	1			489
							605	9									

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
09	17640	X	9531	-0-	-8109	-0-	478	1	8776	3	Y	252	299	1			138
							277	9									
10	18228	X	8311	-0-	-9917	-0-	479	1	7610	3	Y	202	205	1	4	8	131
							222	9									
11	17640	X	2312	-0-	-15328	-0-	445	1	1615	3	Y	229	302	1			58
							252	9									
12	15810	X	1315	-0-	-14495	-0-	469	1	700	3	Y	133	101	1			90
							146	9									
*01	12865	X	729	-0-	-12136	-0-	496	1	92	3	Y	128	103	1	6	8	109
							141	9									
*02	8904	X	729	-0-	-8175	-0-	496	1	92	3	Y	128	97	1	2	8	138
							141	9									

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
09	23790	X	15917	-0-	-7873	-0-	15840	3	77	9	Y	70	90	1			38
10	24583	X	15753	-0-	-8830	-0-	15684	3	69	9	Y	63	58	1	4	8	39
11	23790	X	16334	-0-	-7456	-0-	16268	3	66	9	Y	60	84	1			15
12	19685	X	18220	-0-	-1465	-0-	18179	3	41	9	Y	37	27	1			25
*01	18228	X	14595	-0-	-3633	-0-	496	1	14043	3	Y	51	30	1	6	8	40
							56	9									
*02	15232	X	14608	-0-	-624	-0-	496	1	14043	3	Y	63	35	1	4	8	64
							69	9									

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
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	480	1	14097	3	Y	419	393	1	15	8	86
							461	9									
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	490	1	11738	3	Y	226	296	1			16
							249	9									
11	10560	X	9358	-0-	-1202	-0-	430	1	8654	3	Y	249	199	1			66
							274	9									
12	10912	X	8600	-0-	-2312	-0-	472	1	7922	3	Y	187	181	1			72
							206	9									
*01	10912	X	6438	-0-	-4474	-0-	496	1	5681	3	Y	237	167	1			142
							261	9									
02	9856	X	6317	-0-	-3539	-0-	496	1	5681	3	Y	127	172	1			97
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	480 666	1 9	23338	3	Y	605	627	1	20	8	124
10	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	491 519	1 9	21492	3	Y	472	562	1			34
11	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	480 420	1 9	19882	3	Y	382	315	1			101
12	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	491 407	1 9	19797	3	Y	370	329	1			142
*01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	496 303	1 9	20982	3	Y	275	337	1			80
*02	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	496 244	1 9	20982	3	Y	222	170	1			132

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
09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	480 644	1 9	17103	3	Y	585	608	1	30	8	83
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	487 438	1 9	17143	3	Y	398	381	1			100
11	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	461 384	1 9	20125	3	Y	349	264	1			185
12	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	491 387	1 9	20069	3	Y	352	397	1			140
*01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	496 281	1 9	17591	3	Y	255	337	1			58
*02	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	496 281	1 9	17591	3	Y	255					313

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
09	25800	X	23388	-0-	-2412	-0-	480 220	1 9	22688	3	Y	200	238	1	26	8	26
10	26660	X	18520	-0-	-8140	-0-	492 141	1 9	17887	3	Y	128	122	1			32
11	25800	X	16772	-0-	-9028	-0-	480 114	1 9	16178	3	Y	104	81	1			55
12	24180	X	17075	-0-	-7105	-0-	496 98	1 9	16481	3	Y	89	109	1			35
*01	24180	X	13835	-0-	-10345	-0-	496 165	1 9	13174	3	Y	150	155	1			30
02	21840	X	13670	-0-	-8170	-0-	496	1	13174	3	Y	-0-					30

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
09	SHUT IN		5541	-0-	5541	5541	384 1593	1 9	3564	3	Y	1448	1248	1	6	8	194
10	28474	X	22933	-0-	-5541	-0-	496 1819	1 9	20618	3	Y	1654	1724	1			124
11	23130	X	17447	-0-	-5683	-0-	480 444	1 9	16523	3	Y	404	359	1			169
12	23901	X	19034	-0-	-4867	-0-	496 397	1 9	18141	3	Y	361	410	1			120
*01	22940	X	15888	-0-	-7052	-0-	496 425	1 9	14967	3	Y	386	338	1			168
02	20720	X	15650	-0-	-5070	-0-	496 187	1 9	14967	3	Y	170	175	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	SHUT IN		6397	-0-	6397	6397	384	1	4790	3	Y	1112	958	1	5	8	149
							1223	9									
10	27272	X	20875	-0-	-6397	-0-	496	1	19378	3	Y	910	991	1			68
							1001	9									
11	21540	X	16480	-0-	-5060	-0-	480	1	15531	3	Y	426	316	1			178
							469	9									
12	22258	X	18257	-0-	-4001	-0-	496	1	17339	3	Y	384	435	1			127
							422	9									
*01	20863	X	13456	-0-	-7407	-0-	496	1	12716	3	Y	222	171	1			178
							244	9									
02	18844	X	13450	-0-	-5394	-0-	496	1	12716	3	Y	216	176	1			218
							238	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
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									
11	19590	X	14455	-0-	-5135	-0-	460	1	13764	3	Y	210	124	1			185
							231	9									
12	19034	X	14756	-0-	-4278	-0-	472	1	14098	3	Y	169	248	1			106
							186	9									
*01	18786	X	15507	-0-	-3279	-0-	496	1	14856	3	Y	141	175	1			72
							155	9									
02	16352	X	15471	-0-	-881	-0-	496	1	14856	3	Y	108					180
							119	9									

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
09	17520	X	14531	-0-	-2989	-0-	480	1	13766	3	Y	259	221	1	23	8	109
							285	9									
10	18104	X	11971	-0-	-6133	-0-	484	1	11380	3	Y	97	169	1			37
							107	9									
11	13830	X	9027	-0-	-4803	-0-	453	1	8490	3	Y	76	46	1			67
							84	9									
12	15004	X	10797	-0-	-4207	-0-	467	1	10267	3	Y	57	88	1			36
							63	9									
*01	15004	X	6876	-0-	-8128	-0-	496	1	6315	3	Y	59					95
							65	9									
02	13552	X	6839	-0-	-6713	-0-	496	1	6315	3	Y	25					120
							28	9									

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
09	23970	X	18470	-0-	-5500	-0-	480	1	17675	3	N	286	168	1	11	8	167
							315	9									
10	24769	X	18309	-0-	-6460	-0-	492	1	17572	3	N	223	337	1			53
							245	9									
11	23970	X	14845	-0-	-9125	-0-	445	1	14225	3	N	159	174	1			38
							175	9									
12	24769	X	16854	-0-	-7915	-0-	472	1	16175	3	N	188	166	1			60
							207	9									
*01	19096	X	12815	-0-	-6281	-0-	496	1	12174	3	N	132					192
							145	9									
02	17248	X	12766	-0-	-4482	-0-	496	1	12174	3	N	87	165	1			114
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
09	23190	X	20294	-0-	-2896	-0-	480 213	1 9	19601	3	Y	194	189	1	3	8	86
10	23963	X	19849	-0-	-4114	-0-	492 158	1 9	19199	3	Y	144	97	1			133
11	23190	X	18875	-0-	-4315	-0-	450 118	1 9	18307	3	Y	107	169	1			71
12	23963	X	17696	-0-	-6267	-0-	468 100	1 9	17128	3	Y	91	79	1			83
*01	21576	X	14255	-0-	-7321	-0-	496 128	1 9	13631	3	Y	116					199
02	18928	X	14175	-0-	-4753	-0-	496 48	1 9	13631	3	Y	44	169	1			74

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
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
11	23040	X	20170	-0-	-2870	-0-	464 119	1 9	19587	3	Y	108	151	1			71
12	23808	X	18748	-0-	-5060	-0-	492 110	1 9	18146	3	Y	100	80	1			91
*01	22816	X	17681	-0-	-5135	-0-	496 87	1 9	17098	3	Y	79					170
02	20608	X	17594	-0-	-3014	-0-	496	1	17098	3	Y	-0-					170

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
09	23970	X	22924	-0-	-1046	-0-	476 270	1 9	22178	3	N	245	331	1	4	8	94
10	24769	X	21568	-0-	-3201	-0-	492 255	1 9	20821	3	N	232	166	1			160
11	23970	X	17078	-0-	-6892	-0-	466 164	1 9	16448	3	N	149	164	1			145
12	24769	X	21450	-0-	-3319	-0-	496 133	1 9	20821	3	N	121	167	1			99
*01	23684	X	19206	-0-	-4478	-0-	496 173	1 9	18537	3	N	157	171	1			85
02	21392	X	19162	-0-	-2230	-0-	496 129	1 9	18537	3	N	117					202

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
09	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	477 1174	1 9	10769	3	Y	1067	1083	1	1	8	165
10	15314	X	9581	-0-	-5733	-0-	435 689	1 9	8457	3	Y	626	652	1			139
11	14820	X	7791	-0-	-7029	-0-	480 558	1 9	6753	3	Y	507	460	1			186
12	14973	X	11011	-0-	-3962	-0-	496 399	1 9	10116	3	Y	363	423	1			126
*01	14973	X	8872	-0-	-6101	-0-	496 375	1 9	8001	3	Y	341	179	1			288
02	11592	X	8704	-0-	-2888	-0-	496 207	1 9	8001	3	Y	188					476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	480	1	14687	3	Y	4202	4445	1	4	8	147
							4622	9									
10	15717	X	12824	-0-	-2893	-0-	435	1	10418	3	Y	1792	1799	1			140
							1971	9									
11	15210	X	13185	-0-	-2025	-0-	480	1	11287	3	Y	1289	1252	1			177
							1418	9									
12	15717	X	10657	-0-	-5060	-0-	496	1	9237	3	Y	840	896	1			121
							924	9									
*01	15717	X	8917	-0-	-6800	-0-	496	1	7352	3	Y	972	881	1			212
							1069	9									
02	14196	X	8371	-0-	-5825	-0-	496	1	7352	3	Y	475	520	1			167
							523	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
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	480	1	17313	3	Y	4229	4425	1	6	8	148
							4652	9									
10	21607	X	15495	-0-	-6112	-0-	435	1	12896	3	Y	1967	1961	1			154
							2164	9									
11	20910	X	12279	-0-	-8631	-0-	480	1	10256	3	Y	1403	1364	1			193
							1543	9									
12	21607	X	14793	-0-	-6814	-0-	496	1	13130	3	Y	1061	1101	1			153
							1167	9									
*01	21607	X	9056	-0-	-12551	-0-	48	1	8130	3	Y	798	709	1			242
							878	9									
02	19516	X	8916	-0-	-10600	-0-	48	1	8130	3	Y	671	687	1			226
							738	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
09	T. A.		10124	-0-	10124	10124	7972	3	2152	9	N	1956	1867	1	4	8	85
10	31651	X	21527	-0-	-10124	-0-	20266	3	1261	9	N	1146	1019	1			212
*11	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20126	3	644	9	N	585	677	1			120
*12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	22552	3	518	9	N	471	522	1			69
*01	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22097	3	416	9	N	378	345	1			102
*02	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22097	3	270	9	N	245	170	1			177

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
09	24420	X	21046	-0-	-3374	-0-	480	1	18480	3	Y	1896	1855	1	4	8	244
							2086	9									
10	25234	X	17032	-0-	-8202	-0-	494	1	15003	3	Y	1395	1447	1			192
							1535	9									
11	24420	X	15500	-0-	-8920	-0-	442	1	13948	3	Y	1009	990	1			211
							1110	9									
12	22444	X	17472	-0-	-4972	-0-	486	1	16017	3	Y	881	903	1			189
							969	9									
*01	22444	X	12139	-0-	-10305	-0-	496	1	10841	3	Y	729	833	1			85
							802	9									
02	19656	X	11847	-0-	-7809	-0-	496	1	10841	3	Y	464	337	1			212
							510	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
09	22320	X	14960	-0-	-7360	-0-	480	1	13766	3	Y	649	590	1	8	8	117
							714	9									
10	23064	X	13695	-0-	-9369	-0-	496	1	12783	3	Y	378	466	1			29
							416	9									
11	22320	X	10752	-0-	-11568	-0-	480	1	9982	3	Y	264	209	1			84
							290	9									
12	23064	X	13023	-0-	-10041	-0-	482	1	12296	3	Y	223	201	1			106
							245	9									
*01	22785	X	12461	-0-	-10324	-0-	496	1	11655	3	Y	282	348	1			40
							310	9									
02	13972	X	12291	-0-	-1681	-0-	496	1	11655	3	Y	127					167
							140	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
09	12510	X	5665	-0-	-6845	-0-	477	1	3232	3	Y	1778	1677	1	1	8	229
							1956	9									
10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	496	1	12873	3	Y	1791	1773	1			247
							1970	9									
11	12510	X	10944	-0-	-1566	-0-	464	1	9279	3	Y	1092	1111	1			228
							1201	9									
12	12927	X	9388	-0-	-3539	-0-	486	1	7860	3	Y	947	972	1			203
							1042	9									
*01	12927	X	7754	-0-	-5173	-0-	496	1	6338	3	Y	836	866	1			173
							920	9									
02	11676	X	7448	-0-	-4228	-0-	496	1	6338	3	Y	558	514	1			217
							614	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
09	20250	X	20031	-0-	-219	-0-	480	1	18233	3	Y	1198	1051	1	6	8	217
							1318	9									
10	20925	X	17836	-0-	-3089	-0-	496	1	16353	3	Y	897	1045	1			69
							987	9									
11	20250	X	14164	-0-	-6086	-0-	480	1	13032	3	Y	593	474	1			188
							652	9									
12	20708	X	13467	-0-	-7241	-0-	488	1	12355	3	Y	567	486	1			269
							624	9									
*01	20708	X	10314	-0-	-10394	-0-	496	1	9322	3	Y	451	505	1			215
							496	9									
02	18704	X	10166	-0-	-8538	-0-	496	1	9322	3	Y	316	331	1			200
							348	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	19382	-0-	-1558	-0-	477	1	16002	3	Y	2639	2457	1	3	8	408
							2903	9									
10	21638	X	16061	-0-	-5577	-0-	435	1	13706	3	Y	1745	1765	1			388
							1920	9									
11	20940	X	13226	-0-	-7714	-0-	480	1	11515	3	Y	1119	1097	1			410
							1231	9									
12	21638	X	11515	-0-	-10123	-0-	496	1	10109	3	Y	827	950	1			287
							910	9									
*01	21638	X	14127	-0-	-7511	-0-	496	1	12640	3	Y	901	878	1			310
							991	9									
02	18088	X	13705	-0-	-4383	-0-	496	1	12640	3	Y	517	172	1			655
							569	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	22680	X	19809	-0-	-2871	-0-	480 1926	1 9	17403	3	Y	1751	2032	1	2	8	100
10	23436	X	14488	-0-	-8948	-0-	429 884	1 9	13175	3	Y	804	783	1			121
11	22680	X	15259	-0-	-7421	-0-	475 699	1 9	14085	3	Y	635	560	1			196
12	23436	X	15391	-0-	-8045	-0-	496 604	1 9	14291	3	Y	549	525	1			220
*01	20460	X	15085	-0-	-5375	-0-	496 510	1 9	14079	3	Y	464	517	1			167
02	18480	X	14864	-0-	-3616	-0-	496 289	1 9	14079	3	Y	263	348	1			82

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
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	480 1742	1 9	14829	3	Y	1584	1811	1	3	8	90
10	15779	X	11801	-0-	-3978	-0-	431 813	1 9	10557	3	Y	739	718	1			111
11	15270	X	12003	-0-	-3267	-0-	475 618	1 9	10910	3	Y	562	499	1			174
12	15779	X	11081	-0-	-4698	-0-	496 513	1 9	10072	3	Y	466	453	1			187
*01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	496 452	1 9	9959	3	Y	411	354	1			244
02	15904	X	10716	-0-	-5188	-0-	496 261	1 9	9959	3	Y	237	342	1			139

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
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	480 3044	1 9	20927	3	Y	2767	2908	1	2	8	158
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	431 1147	1 9	12139	3	Y	1043	1044	1			157
11	16830	X	13927	-0-	-2903	-0-	475 857	1 9	12595	3	Y	779	695	1			241
12	17391	X	13676	-0-	-3715	-0-	496 630	1 9	12550	3	Y	573	584	1			230
*01	17391	X	15723	-0-	-1668	-0-	496 711	1 9	14516	3	Y	646	701	1			175
02	15708	X	15359	-0-	-349	-0-	496 347	1 9	14516	3	Y	315	357	1			133

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
09	35610	X	19719	-0-	-15891	-0-	480 1847	1 9	17392	3	Y	1679	1660	1	13	8	183
10	36797	X	14871	-0-	-21926	-0-	323 1454	1 9	13094	3	Y	1322	1378	1			127
11	35610	X	15668	-0-	-19942	-0-	286 1539	1 9	13843	3	Y	1399	1345	1			181
12	36797	X	20308	-0-	-16489	-0-	330 1569	1 9	18409	3	Y	1426	1442	1			165
*01	27311	X	11880	-0-	-15431	-0-	496 1133	1 9	10251	3	Y	1030	1027	1			168
02	18396	X	11920	-0-	-6476	-0-	496 1173	1 9	10251	3	Y	1066	1040	1			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	21900	X	16503	-0-	-5397	-0-	480	1	15076	3	Y	861	881	1	5	8	86
							947	9									
10	22630	X	15245	-0-	-7385	-0-	447	1	13993	3	Y	732	664	1			154
							805	9									
11	21900	X	11691	-0-	-10209	-0-	469	1	10472	3	Y	682	717	1			119
							750	9									
12	22630	X	16128	-0-	-6502	-0-	480	1	14952	3	Y	633	685	1			67
							696	9									
*01	19096	X	17641	-0-	-1455	-0-	496	1	16569	3	Y	524	342	1			249
							576	9									
*02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	496	1	16569	3	Y	629	701	1			177
							692	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
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					14
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					14
11	22320	X	3822	-0-	-18498	-0-	48	1	3743	3	N	28					42
							31	9									
12	23064	X	13813	-0-	-9251	-0-	217	1	13214	3	N	347	349	1			40
							382	9									
*01	17856	X	13628	-0-	-4228	-0-	496	1	12559	3	N	521	511	1			50
							573	9									
*02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	496	1	12559	3	N	457	347	1			160
							503	9									

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
09	12480	X	8808	-0-	-3672	-0-	480	1	7188	3	Y	1036	985	1	1	8	133
							1140	9									
10	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	496	1	7197	3	Y	1511	1436	1			208
							1662	9									
11	12480	X	8037	-0-	-4443	-0-	464	1	6384	3	Y	1081	1063	1			226
							1189	9									
12	12896	X	8202	-0-	-4694	-0-	494	1	6667	3	Y	946	969	1			203
							1041	9									
*01	9362	X	8042	-0-	-1320	-0-	496	1	6621	3	Y	841	875	1			169
							925	9									
02	8456	X	7751	-0-	-705	-0-	496	1	6621	3	Y	576	506	1			239
							634	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	480	1	11110	3	N	3499	3794	1	2	8	230
							3849	9									
10	14570	X	12054	-0-	-2516	-0-	435	1	9394	3	N	2023	2024	1			229
							2225	9									
11	14100	X	9621	-0-	-4479	-0-	480	1	7595	3	N	1405	1414	1			220
							1546	9									
12	14570	X	7584	-0-	-6986	-0-	480	1	5929	3	N	1068	1044	1			244
							1175	9									
*01	14570	X	7872	-0-	-6698	-0-	496	1	6245	3	N	1028	697	1			575
							1131	9									
02	13160	X	7378	-0-	-5782	-0-	496	1	6245	3	N	579	523	1			631
							637	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	480	1	17524	3	N	2087	2066	1			260
							2296	9									
12	20119	X	19077	-0-	-1042	-0-	496	1	16707	3	N	1704	1582	1			382
							1874	9									
*01	DELQ PR		10410	-0-	10410	10410	496	1	8342	3	N	1429	1221	1			590
							1572	9									
*02	20820	X	10410	-0-	-10410	-0-	496	1	8342	3	N	1429	1038	1			981
							1572	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		5789	-0-	5789	5789	312	1	4255	3	Y	1111	889	1	8	8	214
							1222	9									
10	0	W	19820	-0-	19820	25609	494	1	17894	3	Y	1302	1405	1			111
							1432	9									
11	0	W	16523	-0-	16523	42132	246	1	15604	3	Y	612	606	1			117
							673	9									
12	0	W	17141	-0-	17141	59273	370	1	16322	3	Y	408	298	1			227
							449	9									
*01	0	W	14876	-0-	14876	74149	496	1	14109	3	Y	246	295	1	6	8	172
							271	9									
02	0	W	14828	-0-	14828	88977	496	1	14109	3	Y	203	168	1	2	8	205
							223	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		17354	-0-	17354	19442	480	1	11016	3	Y	5325	5264	1	6	8	187
							5858	9									
10	37943	X	18501	-0-	-19442	-0-	435	1	14999	3	Y	2788	2757	1			218
							3067	9									
11	17280	X	14184	-0-	-3096	-0-	468	1	11782	3	Y	1758	1734	1			242
							1934	9									
12	17856	X	15700	-0-	-2156	-0-	496	1	13541	3	Y	1512	1536	1			218
							1663	9									
*01	17856	X	13803	-0-	-4053	-0-	496	1	12295	3	Y	920	875	1			263
							1012	9									
02	16128	X	13600	-0-	-2528	-0-	496	1	12295	3	Y	735	859	1			139
							809	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		256	-0-	256	256	256	1			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		13976	-0-	13976	14232	475	1	9686	3	Y	3468	3194	1			274
							3815	9									
*01	T. A.		8788	-0-	8788	23020	496	1	6666	3	Y	1478	1553	1			199
							1626	9									
02	T. A.		8546	-0-	8546	31566	496	1	6666	3	Y	1258	1176	1			281
							1384	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	16	16	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		1215	-0-	1215	1231	491	1	724	9	N	658	518	1			140
*01	T. A.		1921	-0-	1921	3152	496	1	42	3	N	1257	1217	1			180
							1383	9									
02	T. A.		1178	-0-	1178	4330	496	1	42	3	N	582	506	1			256
							640	9									

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		7001	-0-	7001	7001	312	1	5338	3	Y	1228	990	1			238
							1351	9									
10	27265	X	20264	-0-	-7001	-0-	493	1	18866	3	Y	823	991	1			70
							905	9									
11	23250	X	17414	-0-	-5836	-0-	271	1	16640	3	Y	457	440	1			87
							503	9									
12	24025	X	16473	-0-	-7552	-0-	372	1	15778	3	Y	294	218	1			163
							323	9									
*01	24025	X	7526	-0-	-16499	-0-	496	1	6766	3	Y	240	231	1			172
							264	9									
02	21700	X	7484	-0-	-14216	-0-	496	1	6766	3	Y	202	168	1	1	8	205
							222	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	1228	486	1	630	9	N	573	425	1			148
*01	SHUT IN		496	-0-	496	1724	496	1			N	-0-					148
02	SHUT IN		576	-0-	576	2300	496	1	80	9	N	73					221

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18946					N	-0-					127
10	0	W	6236	-0-	6236	25182	86	1	6109	3	N	37					164
							41	9									
11	0	W	17971	-0-	17971	43153	397	1	17218	3	N	324	351	1			137
							356	9									
12	0	W	18569	-0-	18569	61722	217	1	17882	3	N	427	507	1			57
							470	9									
*01	0	W	17930	-0-	17930	79652	496	1	16976	3	N	416	348	1			125
							458	9									
02	0	W	17820	-0-	17820	97472	496	1	16976	3	N	316	340	1			101
							348	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		320	-0-	320	320	320	1			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		955	-0-	955	1275	475	1	480	9	Y	436	402	1			34
*01	T. A.		6035	-0-	6035	7310	496	1	3827	3	Y	1556	1381	1			209
							1712	9									
02	T. A.		4941	-0-	4941	12251	496	1	3827	3	Y	562	660	1			111
							618	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	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

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					99
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					104
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	502	2	12	9	N	11					115
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	2	18	9	N	16					131
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18					149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					112
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					112
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			N	-0-					112
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					112
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1239	3	80	9	N	73	160	1			25
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	3	28	9	N	25					92
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					92
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					92
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					92
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					92
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	3	1	14	2	N	-0-					11
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					89
10	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	35	1	1269	2	N	6					95
							7	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	N	-0-					95
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	-0-					95
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					95
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	110	1	1243	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					85
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					85
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					85
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					85
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	2	N	-0-					85
02	1624	N	1444	-0-	-180	-0-	118	1	1326	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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

09	9060	X	5137	-0-	-3923	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	6866	-0-	-2248	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	6448	-0-	-2072	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
*02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	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
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7594	-0-	-896	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	8055	-0-	-149	-0-	8055	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

09	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2811	-0-	-2242	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	1091	-0-	-3962	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	6989	-0-	-1939	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

09	30690	X	29375	-0-	-1315	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	29141	-0-	-1735	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	29854	-0-	-26	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	29591	-0-	-758	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	29177	-0-	-1172	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	24156	-0-	-3704	-0-	24156	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4310	-0-	-1630	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	5878	X	4172	-0-	-1706	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3871	-0-	-717	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3187	-0-	-845	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	243	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2834	3	122	9	N	111	111	1			-0-
10	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1723	-0-	-1187	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2754	3	204	9	N	185	185	1			-0-
*02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	3	24	9	N	22					22

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	521	3	99	9	N	90	90	1			-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	571	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	W	2698	-0-	2698	23559	2698	2			N	-0-					-0-
10	25983	X	2424	-0-	-23559	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2559	-0-	-1491	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1905	-0-	-1939	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

HARDING COMPANY 356430
MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P/A 09-23-2014

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	N	9					72
							10	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86	1	983	2	N	6					78
							7	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	84	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	76	1	872	2	N	14					97
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					20
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	2	2	9	Y	2					22
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6					28
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					28
01	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					28
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	1470	2			Y	-0-					28

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					27
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					27
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					27
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					27
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-					27
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	1728	2			Y	-0-					27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					40
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	2	4	9	Y	4					44
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					51
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					51
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					51
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					51

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					64
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					64
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					64
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					64
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					64

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					14
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4					18
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	Y	3					21
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					21
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					21
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1488	2			Y	-0-					21

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
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					19
10	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1895	2	4	9	Y	4					23
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1670	2	2	9	Y	2					25
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					25
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	2			Y	-0-					25
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			Y	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3966	-0-	966	966	3956	2	10	9	N	9					84
10	3100	N	2510	-0-	-590	376	2510	2			N	-0-					84
11	2369	N	1993	-0-	-376	-0-	1992	2	1	9	N	1					85
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4					89
01	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2217	2	4	9	N	4					93
02	2184	X	2171	-0-	-13	-0-	2161	2	10	9	N	9					102

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1549	2	2	9	N	2					144
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					144
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					144
12	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1362	2	1	9	N	1					145
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1402	2	11	9	N	10					155
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1213	2	6	9	N	5					160

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22					57
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					57
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2498	2	4	9	N	4					61
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2519	2	8	9	N	7					68
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	N	7					75
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

09	2880	N	2858	-0-	-22	-0-	2819	2	39	9	N	35					121
10	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2887	2	11	9	N	10					131
11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	2768	2	26	9	N	24					155
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	2819	2	14	9	N	13					168
01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2788	2	19	9	N	17					185
02	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2381	2	20	9	N	18					203

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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 WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1623	-0-	-309	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	7672	-0-	-1838	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	6488	-0-	-3742	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	6102	-0-	-3798	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
12	6876	X	6389	-0-	-487	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
*02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	16041	-0-	-1102	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	3			N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	16968	-0-	-299	-0-	16968	3			N	-0-					-0-
02	15596	X	14842	-0-	-754	-0-	14842	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7323	-0-	-687	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7241	-0-	-943	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7698	-0-	-192	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
12	8037	X	7894	-0-	-143	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7004	-0-	-192	-0-	7004	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9289	-0-	-1151	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8998	-0-	-1442	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
12	9576	X	9186	-0-	-390	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7569	-0-	-971	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 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
09	12270	X	11289	-0-	-981	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10574	-0-	-1640	-0-	10574	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	11439	-0-	-217	-0-	11439	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10665	-0-	-898	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	10184	-0-	-344	-0-	10184	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
09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3181	-0-	-907	-0-	3181	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			N	-0-					-0-
10	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	35996	3			N	-0-					-0-
11	38940	X	20610	-0-	-18330	-0-	20610	3			N	-0-					-0-
12	40238	X	20721	-0-	-19517	-0-	20721	3			N	-0-					-0-
01	24292	X	18501	-0-	-5791	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
02	21392	X	15971	-0-	-5421	-0-	15971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	1164	-0-	-3306	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	2081	X	785	-0-	-1296	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	732	-0-	-477	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	502	-0-	-590	-0-	502	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	35254	3			N	-0-					-0-
10	33170	X	30248	-0-	-2922	-0-	30248	3			N	-0-					-0-
11	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	3			N	-0-					-0-
12	33170	X	26320	-0-	-6850	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
01	30116	X	24409	-0-	-5707	-0-	24409	3			N	-0-					-0-
02	27020	X	21308	-0-	-5712	-0-	21308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	228	N	149	-0-	-79	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	23335	-0-	-695	-0-	23335	3			N	-0-					-0-
10	24676	X	21699	-0-	-2977	-0-	21699	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	22833	-0-	-27	-0-	22833	3			N	-0-					-0-
12	24009	X	23024	-0-	-985	-0-	23024	3			N	-0-					-0-
01	23932	X	21951	-0-	-1981	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	19893	-0-	-1779	-0-	19893	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29850	X	25366	-0-	-4484	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	21932	-0-	-8913	-0-	21932	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	21149	-0-	-8701	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	23213	X	22056	-0-	-1157	-0-	22056	3			N	-0-					-0-
01	22196	X	21884	-0-	-312	-0-	21884	3			N	-0-					-0-
02	20048	X	20024	-0-	-24	-0-	20024	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15290	-0-	-2039	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
11	16770	X	15333	-0-	-1437	-0-	15333	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	15721	-0-	-1608	-0-	15721	3			N	-0-					-0-
01	16173	X	15325	-0-	-848	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	13868	-0-	-692	-0-	13868	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

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

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

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

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	560	1 9	2240	3	N	8					10
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	600	1 6 9	2132	3	N	5					15
11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	580	1 7 9	2140	3	N	6					21
12	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	620	1 6 9	2214	3	N	5					26
01	2914	X	1926	-0-	-988	-0-	440	1 3 9	1483	3	N	3					29
02	2548	N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					29

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

09	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	450	1 7 9	2095	3	N	6					38
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	465	1 6 9	2247	3	N	5					43
11	2610	N	2397	-0-	-213	-0-	405	1 6 9	1986	3	N	5					48
12	2635	N	1815	-0-	-820	-0-	360	1 4 9	1451	3	N	4					52
*01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	375	1 7 9	2466	3	N	6					58
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					58

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

09	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	450	1 4 9	1356	3	N	4					9
10	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	465	1 4 9	1133	3	N	4					13
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	420	1 6 9	1500	3	N	5					18
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	1432	3	N	4					22
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	1180	3	N	3					25
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					25

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	-0-					48
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	450	1	1408	3	N	-0-					48
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	420	1	1350	3	N	-0-					48
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	420	1	1307	3	N	-0-					48
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	3	N	-0-					48
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

09	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3895	-0-	795	795	3895	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3808	-0-	808	1603	3808	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3978	-0-	878	2481	3978	3			N	-0-					-0-
01	6158	X	3677	-0-	-2481	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	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
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					65
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			65
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					65
*12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					65
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					65
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	653	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

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

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

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

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-					37
10	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					37
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					37
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					37
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					56
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					56
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					56
12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	3			N	-0-					56
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					56
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					3
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					3
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					3
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					3
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					37
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					37
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					37
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					37
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	3			N	-0-					25
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	689	3	2	9	N	2					27
11	1020	N	555	-0-	-465	-0-	555	3			N	-0-					27
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					27
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					27
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	231	3			N	-0-					27

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1373	-0-	-697	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

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

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	960	N	445	-0-	-515	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1154	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	499	-0-	-621	-0-	499	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

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
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					167
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					167
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					167
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					167
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					1
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976

09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					1

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
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					1
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					1
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			N	-0-					1
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					1
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					1
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	N	1266	-0-	-1494	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					5
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					5
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					5
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4875	-0-	-585	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4449	-0-	-507	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
*02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					132
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					132
11	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2639	3			N	-0-					132
12	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3349	3			N	-0-					132
01	4309	X	2501	-0-	-1808	-0-	2501	3			N	-0-					132
02	3892	X	1738	-0-	-2154	-0-	1735	3	3	9	N	3					135

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

09	6540	X	6422	-0-	-118	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5762	-0-	-370	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2987	-0-	2987	2987	2987	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6889	-0-	6889	9876	6889	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	570	N	204	-0-	-366	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6821	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

09	5160	X	1140	-0-	-4020	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	1152	-0-	-3188	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	365	-0-	-3479	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	288	-0-	-4024	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6317	-0-	-523	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6083	-0-	-413	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9190	-0-	-730	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9666	-0-	-409	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8652	-0-	-448	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

09	6750	X	6265	-0-	-485	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6004	-0-	-986	-0-	5998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7223	X	6204	-0-	-1019	-0-	6203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7223	X	5700	-0-	-1523	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4775	-0-	-1077	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

09	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					1
10	10540	X	9497	-0-	-1043	-0-	9497	2			N	-0-					1
11	10440	X	9692	-0-	-748	-0-	9692	2			N	-0-					1
12	10354	X	10171	-0-	-183	-0-	10171	2			N	-0-					1
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					1
02	9352	X	9170	-0-	-182	-0-	9170	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

09	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3994	-0-	-1466	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5261	-0-	-1159	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8494	-0-	-1364	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8583	-0-	-190	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7849	-0-	-75	-0-	7849	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
09	6900	X	6163	-0-	-737	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5507	-0-	-1393	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4675	-0-	-1009	-0-	4675	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
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1219	-0-	-797	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

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
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5086	-0-	-178	-0-	5086	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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - P&A 09/30/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	7495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6694	-0-	-418	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	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
09	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	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
09	6390	X	3958	-0-	-2432	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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
09	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	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
09	10500	X	5774	-0-	-4726	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7362	-0-	-3488	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
*02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8485	-0-	-5	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

09	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	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

09	10200	X	9252	-0-	-948	-0-	9251	3	1	9	N	1					168
10	10385	X	9952	-0-	-433	-0-	9952	3			N	-0-					168
11	10050	X	9686	-0-	-364	-0-	9686	3			N	-0-					168
*12	9765	X	9618	-0-	-147	-0-	9618	3			N	-0-					168
*01	9765	X	9612	-0-	-153	-0-	9612	3			N	-0-					168
02	8820	X	8372	-0-	-448	-0-	8372	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	N	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

09	12660	X	11157	-0-	-1503	-0-	11156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	11053	-0-	-1471	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
*02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2175	-0-	-177	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
11	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10156	-0-	-973	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8785	-0-	-1267	-0-	8785	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
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9754	-0-	-1840	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8919	-0-	-2301	-0-	8917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10447	X	10355	-0-	-92	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	8703	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
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5465	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	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
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7480	-0-	-425	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7142	-0-	-763	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	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
09	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4191	-0-	-986	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13944	-0-	-564	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13663	-0-	-1157	-0-	13660	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	14663	X	13819	-0-	-844	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14065	-0-	-598	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12230	-0-	-1014	-0-	12230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2413	-0-	-275	-0-	2413	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7835	-0-	-325	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7806	-0-	-504	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6940	-0-	-284	-0-	6940	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4010	-0-	-1150	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	2662	3	2	9	N	2					34
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			34
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	8			34
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					34
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					34
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	14441	-0-	-139	-0-	14439	3	2	9	N	2	2	8			18
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15275	3	2	9	N	2					20
11	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14922	3	6	9	N	5	5	8			20
12	15066	X	13239	-0-	-1827	-0-	13239	3			N	-0-					20
01	15283	X	13499	-0-	-1784	-0-	13499	3			N	-0-					20
02	13944	X	12139	-0-	-1805	-0-	12139	3			N	-0-					20

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
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1471	-0-	-321	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	998	2	10624	3	N	12	12	8			20
							13	9									
10	12555	X	11189	-0-	-1366	-0-	1031	2	10144	3	N	13	13	8			20
							14	9									
11	12150	X	9692	-0-	-2458	-0-	998	2	8636	3	N	53	36	8			37
							58	9									
12	12555	X	4777	-0-	-7778	-0-	1031	2	3746	3	N	-0-					37
01	12400	X	6198	-0-	-6202	-0-	1031	2	5165	3	N	2	2	8			37
							2	9									
02	10864	X	5316	-0-	-5548	-0-	831	2	4485	3	N	-0-					37

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

09	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6286	-0-	-1340	-0-	6285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7230	X	6205	-0-	-1025	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

09	7530	X	6742	-0-	-788	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
*02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12437	3	4	9	N	4	4	8			168
10	12524	X	11389	-0-	-1135	-0-	11383	3	6	9	N	5	5	8			168
11	12300	X	10957	-0-	-1343	-0-	10948	3	9	9	N	8	8	8			168
*12	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9245	3	2	9	N	2	2	8			168
*01	12865	X	8462	-0-	-4403	-0-	8462	3			N	-0-					168
02	11620	X	10462	-0-	-1158	-0-	10462	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

09	9150	X	8883	-0-	-267	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9420	X	8614	-0-	-806	-0-	8605	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7832	-0-	-344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
09	11940	X	11174	-0-	-766	-0-	11171	3	3	9	N	3	3	8			150
10	12245	X	11086	-0-	-1159	-0-	11084	3	2	9	N	2	2	8			150
11	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11890	3	12	9	N	11	11	8			150
*12	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	10402	3	2	9	N	2	2	8			150
*01	11687	X	577	-0-	-11110	-0-	577	3			N	-0-					150
02	10556	X	98	-0-	-10458	-0-	98	3			N	-0-					-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
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5824	-0-	-116	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	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
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	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
09	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3472	X	2882	-0-	-590	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1170	X	284	-0-	-886	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	142	-0-	-2958	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1914	-0-	-886	-0-	1914	3			N	-0-					-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
09	12870	X	12041	-0-	-829	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11408	-0-	-1891	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11209	-0-	-1661	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9973	-0-	-2241	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10305	-0-	-1909	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8527	-0-	-2505	-0-	8527	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
09	4860	X	3455	-0-	-1405	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3317	-0-	-715	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7011	-0-	-2169	-0-	7011	3			N	-0-					20
10	9486	X	6959	-0-	-2527	-0-	6959	3			N	-0-					20
11	8040	X	7244	-0-	-796	-0-	7244	3			N	-0-					20
12	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					20
01	7254	X	2510	-0-	-4744	-0-	2510	3			N	-0-					20
02	6748	X	1686	-0-	-5062	-0-	1686	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22350	X	21551	-0-	-799	-0-	998	2	20553	3	N	-0-					48
10	22723	X	21778	-0-	-945	-0-	1031	2	20747	3	N	-0-					48
11	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	998	2	21127	3	N	-0-					48
12	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	1031	2	22083	3	N	-0-					48
01	22196	X	21069	-0-	-1127	-0-	1031	2	20038	3	N	-0-					48
02	20048	X	17754	-0-	-2294	-0-	831	2	16923	3	N	-0-					48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11122	-0-	-1748	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9225	-0-	-2865	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
*02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4255	-0-	1255	3102	4255	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5313	-0-	2213	5315	5313	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	5865	-0-	-5315	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	8980	-0-	-1970	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10112	-0-	-928	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
12	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
*02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13946	-0-	-1054	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
*02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	14031	-0-	-539	-0-	14030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14100	X	12111	-0-	-1989	-0-	12110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694	X	12606	-0-	-2088	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12690	-0-	-470	-0-	12690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7029	-0-	-141	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3609	-0-	-3738	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	268	-0-	-7082	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2835	-0-	-4202	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5671	-0-	-685	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5771	-0-	-25	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12008	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12064	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12480	X	11736	-0-	-744	-0-	11733	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8905	-0-	-923	-0-	8905	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

09	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7041	-0-	-2197	-0-	7039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
*02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

09	6360	X	5336	-0-	-1024	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8603	-0-	-1689	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8122	-0-	-1688	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9257	-0-	-167	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8300	-0-	-212	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8415	3	3	9	N	3	3	8			63
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8064	3	3	9	N	3	3	8			63
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					63
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8905	3	2	9	N	2	2	8			63
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8596	3	140	9	N	127					190
02	7756	X	7465	-0-	-291	-0-	7397	3	68	9	N	62	190	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	4394	-0-	-5123	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9210	X	510	-0-	-8700	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	5393	-0-	-5829	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
*02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10416	X	10218	-0-	-198	-0-	10217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11594	X	9121	-0-	-2473	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	6285	-0-	-5309	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	6848	-0-	-3540	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5083	-0-	-1127	-0-	5082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5186	-0-	-4	-0-	5182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	4239	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
09	9780	X	7839	-0-	-1941	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
10	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13433	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12895	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13423	X	11289	-0-	-2134	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	9795	-0-	-2329	-0-	9795	3			N	-0-					-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
09	5940	X	5105	-0-	-835	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	3			N	-0-					-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
09	10830	X	2830	-0-	-8000	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2190	X	1899	-0-	-291	-0-	1892	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	731	-0-	-5809	-0-	300	2	429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6758	X	662	-0-	-6096	-0-	310	2	352	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	459	-0-	-1941	-0-	300	2	155	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	744	X	575	-0-	-169	-0-	310	2	265	3	N	-0-					-0-
01	744	X	516	-0-	-228	-0-	310	2	206	3	N	-0-					-0-
02	672	X	419	-0-	-253	-0-	280	2	139	3	N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	2281	-0-	-9629	-0-	2281	3			N	-0-					7
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	3			N	-0-					7
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			N	-0-					7
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					7
01	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					7
*02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9652	3	22	9	N	20					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	3145	-0-	-4355	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6120	X	1237	-0-	-4883	-0-	1231	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5146	X	643	-0-	-4503	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	608	-0-	-2771	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	559	-0-	-2493	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	5095	-0-	-7055	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	6845	-0-	-5245	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7889	-0-	-4681	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7113	-0-	-2280	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7053	-0-	-657	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	4070	-0-	-4060	-0-	300	2	3770	3	N	-0-					48
10	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	310	2	5248	3	N	1	1	8			48
							1	9									
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	300	2	7833	3	N	-0-					48
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	310	2	9055	3	N	-0-					48
01	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	310	2	4844	3	N	-0-					48
02	5852	X	4870	-0-	-982	-0-	280	2	4590	3	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11222	X	10365	-0-	-857	-0-	10364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12810	X	10646	-0-	-2164	-0-	10644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8599	-0-	-1621	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	10216	-0-	-3014	-0-	10214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13671	X	10730	-0-	-2941	-0-	10727	2	3	9	N	3	1	8			2
11	11640	X	10695	-0-	-945	-0-	10692	2	3	9	N	3	3	8			2
12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					2
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					2
02	9996	X	8732	-0-	-1264	-0-	8732	2			N	-0-					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
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7099	X	2850	-0-	-4249	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4082	-0-	-2330	-0-	4082	2			N	-0-					-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
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6201	-0-	-369	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	6625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5040	-0-	-1540	-0-	5040	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
09	6930	X	5816	-0-	-1114	-0-	82	2	5714	3	N	18	18	8			75
							20	9									
10	7161	X	5449	-0-	-1712	-0-	5418	3	31	9	N	28	28	8			75
11	6810	X	5942	-0-	-868	-0-	163	2	5715	3	N	58	58	8			75
							64	9									
12	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	1265	2	4034	3	N	15	15	8			75
							17	9									
01	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4295	3	6	9	N	5					80
02	5544	X	1914	-0-	-3630	-0-	1914	3			N	-0-					80

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
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	11739	-0-	-5311	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13848	-0-	-2652	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13735	-0-	-2199	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12373	-0-	-2600	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10969	-0-	-1967	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	2860	-0-	-4460	-0-	755	2	2097	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	8029	X	3409	-0-	-4620	-0-	898	2	2501	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	7770	X	6563	-0-	-1207	-0-	931	2	5607	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									
12	8029	X	632	-0-	-7397	-0-	466	2	164	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7409	X	2284	-0-	-5125	-0-	698	2	1586	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	599	-0-	-5533	-0-	599	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	4548	-0-	-4662	-0-	300	2	4248	3	N	-0-					20
10	8649	X	5699	-0-	-2950	-0-	310	2	5389	3	N	-0-					20
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	300	2	5635	3	N	-0-					20
12	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	310	2	3795	3	N	-0-					20
01	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	310	2	5047	3	N	-0-					20
*02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	280	2	6045	3	N	-0-					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	28380	-0-	28380	353939	28380	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	27711	-0-	27711	381650	27711	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	26356	-0-	26356	408006	26356	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	26174	-0-	26174	434180	26174	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	26545	-0-	26545	460725	26545	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	22920	-0-	22920	483645	22920	3			N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	146	1	6709	2	N	-0-					9
10	7378	X	5883	-0-	-1495	-0-	109	1	5774	2	N	-0-					9
11	7140	X	6699	-0-	-441	-0-	187	1	6512	2	N	-0-					9
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	116	1	6339	2	N	-0-					9
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	98	1	2347	2	N	-0-					9
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-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

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					8
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					8
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	992	N	38	-0-	-954	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	171	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	187	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2808	2	N	-0-					-0-
*02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	161	1	2515	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
09	3840	X	2962	-0-	-878	-0-	178	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	193	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3084	2	N	-0-					-0-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2701	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
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	188	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	188	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	174	1	2726	2	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	154	1	2408	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					58
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					58
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	3	4	9	N	4					62
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2867	3	15	9	N	14					76
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2209	3	15	9	N	14					90
*02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	3	17	9	N	15					105

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
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
09	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	175	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	169	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	184	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	180	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2659	-0-	-57	-0-	160	1	2499	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
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	562	-0-	-2352	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	546	-0-	-2274	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	606	-0-	-2308	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	456	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
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-
*02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	153	1	2389	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
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					13
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6245	3	11	9	N	10					23
11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5644	3			N	-0-					23
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			N	-0-					23
01	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5513	3	13	9	N	12					35
*02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5783	3	31	9	N	28					63

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
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1979	-0-	-935	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					35
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2874	3			N	-0-					35
12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	3			N	-0-					35
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			N	-0-					35
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
02	3024	X	2999	-0-	-25	-0-	2999	3			N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

09	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	198	1	3101	2	N	-0-			10
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	222	1	3477	2	N	-0-			10
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-			10
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	212	1	3330	2	N	-0-			10
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-			10
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	192	1	3003	2	N	-0-			10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-			3
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-			3
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-			3
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-			3
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	3			N	-0-			3
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3011	-0-	11	16	241	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3057	N	3041	-0-	-16	-0-	243	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	234	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	249	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	27	249	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1968	-0-	-552	-0-	157	1	1811	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
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	145	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	134	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1883	-0-	-301	-0-	113	1	1770	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
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3539	3	215	9	N	195	191	1			4
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3672	3	18	9	N	16					20
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3287	3	13	9	N	12					32
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					32
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	3	47	9	N	43					75
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	N	30					105

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	3			N	-0-					30
10	3940	X	3870	-0-	-70	-0-	3870	3			N	-0-					30
11	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	3698	3			N	-0-					30
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	3			N	-0-					30
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3			N	-0-					30
02	3500	X	3401	-0-	-99	-0-	3401	3			N	-0-					30

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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5494	-0-	-26	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

09	1230	N	255	-0-	-975	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

09	0	W	317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					-0-
10	0	W	437	-0-	437	754	437	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	590	-0-	-754	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	560	N	120	-0-	-440	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4804	3	21	9	N	19					157
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4879	3	23	9	N	21					178
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4474	3	32	9	N	29					207
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					207
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	3	50	9	N	45					252
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					252

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					75
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					75
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					75
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					75
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					75
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					30
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					30
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					30
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					30
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2910	3	6	9	N	5					52
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					55
11	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	2765	3	20	9	N	18					73
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			N	-0-					73
01	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	2534	3			N	-0-					73
*02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					73

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					112
10	0	W	2572	-0-	2572	3266	2572	3			N	-0-					112
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	566					N	-0-					112
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					38
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					38
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					38
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					38
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
02	3052	X	3014	-0-	-38	-0-	3014	3			N	-0-					38

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
09	0	W	1390	-0-	1390	2978	1390	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1663	-0-	-1437	1541	1663	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2047	-0-	-953	588	2047	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1015	-0-	-588	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7498	-0-	-242	-0-	7498	3			N	-0-					68
10	7874	X	7636	-0-	-238	-0-	7636	3			N	-0-					68
11	7590	X	7379	-0-	-211	-0-	7379	3			N	-0-					68
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					68
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					68
*02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	263	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	265	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	264	1	4126	2	N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
*02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	234	1	3691	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2727	3	12	9	N	11					144
10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2771	3	15	9	N	14					158
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	3	30	9	N	27					185
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					185
01	2821	X	1953	-0-	-868	-0-	1936	3	17	9	N	15					200
02	2632	X	2299	-0-	-333	-0-	2277	3	22	9	N	20					220

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3125	3	31	9	N	28					96
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					96
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					96
12	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			N	-0-					96
01	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2753	3	21	9	N	19					115
02	2576	X	2308	-0-	-268	-0-	2302	3	6	9	N	5					120

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					2
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					2
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					2
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					2
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					2
02	3640	X	3504	-0-	-136	-0-	3504	3			N	-0-					2

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
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	3	13	9	N	12					95
10	5009	X	5007	-0-	-2	-0-	4990	3	17	9	N	15					110
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6984	3	30	9	N	27					137
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5678	3	7	9	N	6					143
01	4929	X	3425	-0-	-1504	-0-	3415	3	10	9	N	9					152
*02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					152

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	889	-0-	889	1473	889	3			N	-0-					8
10	0	W	861	-0-	861	2334	861	3			N	-0-					8
11	0	W	625	-0-	625	2959	625	3			N	-0-					8
12	0	W	771	-0-	771	3730	771	3			N	-0-					8
01	200	N	798	-0-	598	4328	798	3			N	-0-					8
*02	2800	N	660	-0-	-2140	2188	660	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	3	9	9	N	8					78
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4252	3	22	9	N	20					98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					98
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4177	3	4	9	N	4					102
01	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2559	3	29	9	N	26					128
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	3	2	9	N	2					130

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	3			N	-0-					45
10	2387	N	1551	-0-	-836	-0-	1551	3			N	-0-					45
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					45
12	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1295	3	14	9	N	13					58
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					58
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					58

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					35
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					35
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					35
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					35
01	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					35
02	3948	X	3866	-0-	-82	-0-	3866	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2863	-0-	-2037	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	354	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	377	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	376	1	5893	2	N	-0-					-0-
*02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	331	1	5185	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	1324	3	19	9	N	17					70
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					70
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2656	3	35	9	N	32					102
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8					110

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
09	13560	X	7068	-0-	-6492	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13843	-0-	-169	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12231	-0-	-1440	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
02	12348	X	3048	-0-	-9300	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8686	-0-	-974	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8560	-0-	-1236	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8472	-0-	-498	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6826	-0-	-1294	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9123	3	3	9	N	3					125
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					125
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9094	3	72	9	N	65					190
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					190
01	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					190
02	7952	X	7388	-0-	-564	-0-	7388	3			N	-0-					190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

09	25020	X	22868	-0-	-2152	-0-	22868	3			N	-0-					82
10	25203	X	23337	-0-	-1866	-0-	23337	3			N	-0-					82
11	22320	X	22256	-0-	-64	-0-	22256	3			N	-0-					82
12	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	3			N	-0-					82
01	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			N	-0-					82
*02	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

09	6390	X	5591	-0-	-799	-0-	5591	3			N	-0-					8
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					8
11	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					8
12	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	3			N	-0-					8
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	3			N	-0-					8
02	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

09	23790	X	21886	-0-	-1904	-0-	21794	3	92	9	N	84	188	1			113
10	23219	X	22042	-0-	-1177	-0-	21908	3	134	9	N	122					235
11	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20854	3	169	9	N	154	192	1			197
12	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21582	3	157	9	N	143					340
01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	21823	3	180	9	N	164	191	1			313
02	19068	X	16334	-0-	-2734	-0-	16196	3	138	9	N	125	188	1			250

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

09	18240	X	15592	-0-	-2648	-0-	15561	3	31	9	N	28					160
10	17639	X	15349	-0-	-2290	-0-	15272	3	77	9	N	70					230
11	15870	X	13392	-0-	-2478	-0-	13285	3	107	9	N	97					327
12	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13748	3	85	9	N	77	182	1			222
01	16399	X	13999	-0-	-2400	-0-	13933	3	66	9	N	60					282
02	14560	X	11663	-0-	-2897	-0-	11663	3			N	-0-					282

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

09	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11348	3	44	9	N	40					45
10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12019	3	77	9	N	70					115
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11408	3	132	9	N	120	175	1			60
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11554	3	99	9	N	90					150
01	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11335	3	56	9	N	51	161	1			40
*02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10212	3	33	9	N	30					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
09	0	W	25232	-0-	25232	86375	25191	3	41	9	N	37					90
10	0	W	30221	-0-	30221	116596	30171	3	50	9	N	45					135
11	0	W	24424	-0-	24424	141020	24372	3	52	9	N	47					182
12	0	W	22440	-0-	22440	163460	22440	3			N	-0-					182
01	183878	X	20418	-0-	-163460	-0-	20351	3	67	9	N	61					243
02	26544	X	21782	-0-	-4762	-0-	21749	3	33	9	N	30					273

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
09	29970	X	22582	-0-	-7388	-0-	22552	3	30	9	N	27	188	1			24
10	29565	X	28461	-0-	-1104	-0-	28418	3	43	9	N	39					63
11	27480	X	25669	-0-	-1811	-0-	25639	3	30	9	N	27					90
12	27280	X	24607	-0-	-2673	-0-	24607	3			N	-0-					90
01	28458	X	22051	-0-	-6407	-0-	21985	3	66	9	N	60					150
02	25704	X	20723	-0-	-4981	-0-	20701	3	22	9	N	20					170

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
09	30990	X	25779	-0-	-5211	-0-	25541	3	238	9	N	216	191	1			210
10	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	25848	3	229	9	N	208	186	1			232
11	28320	X	25061	-0-	-3259	-0-	24786	3	275	9	N	250	197	1			285
12	28768	X	24877	-0-	-3891	-0-	24625	3	252	9	N	229	356	1			158
01	28272	X	23271	-0-	-5001	-0-	23006	3	265	9	N	241					399
02	24052	X	20144	-0-	-3908	-0-	19938	3	206	9	N	187	189	1			397

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
09	33180	X	19875	-0-	-13305	-0-	19709	3	166	9	N	151					209
10	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16958	3	138	9	N	125	187	1			147
11	25500	X	18197	-0-	-7303	-0-	18084	3	113	9	N	103					250
12	24707	X	17439	-0-	-7268	-0-	17415	3	24	9	N	22	177	1			95
01	21917	X	12353	-0-	-9564	-0-	12175	3	178	9	N	162					257
02	18564	X	14101	-0-	-4463	-0-	14010	3	91	9	N	83	184	1			156

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	16608	-0-	-13692	-0-	16233	3	375	9	N	341	352	1			5
10	31310	X	14837	-0-	-16473	-0-	14624	3	213	9	N	194	189	1			10
11	30300	X	13114	-0-	-17186	-0-	12910	3	204	9	N	185	185	1			10
12	31310	X	13232	-0-	-18078	-0-	12819	3	413	9	N	375	375	1			10
01	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12018	3	213	9	N	194	192	1			12
02	15512	X	10030	-0-	-5482	-0-	9881	3	149	9	N	135					147

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		13498	-0-	13498	13498	13429	3	69	9	N	63					63
02	SHUT IN		13403	-0-	13403	26901	13187	3	216	9	N	196	187	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	297	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	217	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	215	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	225	1	1064	2	N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	988	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	102	1	901	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	N	-0-					-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	97	1	849	2	N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	85	1	713	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	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 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	208	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	204	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	202	1	872	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	202	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	198	1	938	2	N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	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
09	3000	N	3122	-0-	122	122	310	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	2844	N	2722	-0-	-122	-0-	252	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	189	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	196	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	200	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1826	-0-	-218	-0-	194	1	1632	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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	2	N	-0-					1
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	44	1	1015	2	N	-0-					1
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	42	1	986	2	N	1					2
							1	9									
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	43	1	988	2	N	1					2
							1	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	1					2
							1	9									

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
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	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
09	1290	X	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	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
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	2	N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	167	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	141	1	607	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	815	2	N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	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
09	5640	X	150	-0-	-5490	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	34	1	957	2	N	-0-					118
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	36	1	916	2	N	13	121	1			10
							14	9									
11	1170	N	852	-0-	-318	-0-	36	1	816	2	N	-0-					10
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	38	1	901	2	N	-0-					10
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	37	1	853	2	N	-0-					10
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	2	N	-0-					10

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
09	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					26
10	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					26
11	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					26
12	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3414	2			N	-0-					26
01	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					26
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	3072	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
09	1140	X	579	-0-	-561	-0-	100	1	479	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	174	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1010	-0-	-130	-0-	189	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	188	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	193	1	914	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	178	1	858	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	513	1	5407	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6461	-0-	-452	-0-	530	1	5931	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	513	1	5900	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6860	-0-	-53	-0-	530	1	6330	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	530	1	5733	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5248	-0-	-744	-0-	479	1	4769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	96	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	116	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	116	1	2259	2	N	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-			-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	140	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1965	-0-	-247	-0-	100	1	1865	2	N	-0-			-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-			63
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			63
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			63
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			63
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-			63
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			N	-0-			63

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1907	-0-	-643	-0-	189	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	257	1	2264	2	N	-0-			-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	282	1	2518	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	267	1	2327	2	N	-0-			-0-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	230	1	1928	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9802	-0-	-158	-0-	9802	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	10168	-0-	-403	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	10159	-0-	-319	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9835	-0-	-333	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
02	9464	X	8873	-0-	-591	-0-	8873	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
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	261	1	2132	2	N	-0-			-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	457	1	3735	2	N	-0-			-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	572	1	4779	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	707	1	6040	2	N	-0-			-0-
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	718	1	6022	2	N	-0-			-0-
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	612	1	4684	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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
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
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6240	-0-	-508	-0-	6240	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
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6472	-0-	-188	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	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
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	516	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6006	-0-	-204	-0-	501	1	5505	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5918	-0-	-747	-0-	424	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	414	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4895	-0-	-1209	-0-	339	1	4556	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
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4914	-0-	-1246	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9363	-0-	-247	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8114	-0-	-790	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	397	1	4962	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	426	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5219	-0-	-781	-0-	435	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	389	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	399	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	331	1	4447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3985	2	156	9	N	142	142	1			147
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					147
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					147
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					147
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					147
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					147

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	1096	1	5431	2	N	-0-					-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1132	1	6331	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	1096	1	5392	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	1133	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1133	1	5071	2	N	-0-					-0-
*02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1023	1	5050	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5025	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	4925	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	4654	1	4394	2	N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	4648	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	5000	1	4331	2	N	-0-					-0-
*02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	4460	1	3755	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	164	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	173	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	171	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	172	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3220	-0-	-84	-0-	164	1	3056	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

09	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	185	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2098	-0-	-1095	-0-	190	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	203	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	178	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	162	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

09	8640	X	7415	-0-	-1225	-0-	659	1	6756	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7878	-0-	-1546	-0-	699	1	7179	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7896	-0-	-1224	-0-	668	1	7228	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8246	-0-	-1178	-0-	696	1	7550	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	713	1	7729	2	N	-0-					-0-
*02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	635	1	7227	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

09	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 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
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	720	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	875	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	874	1	5330	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	805	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5331	-0-	-409	-0-	717	1	4614	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
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	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
09	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	813	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	841	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4893	-0-	-327	-0-	813	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	840	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3973	-0-	-987	-0-	840	1	3133	2	N	-0-					-0-
*02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	759	1	4126	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
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
10	868	X	712	-0-	-156	-0-	82	1	630	2	N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
11	900	X	479	-0-	-421	-0-	10	1	469	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
01	806	N	182	-0-	-624	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	105	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	526	-0-	-1024	-0-	40	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4729	-0-	1929	1929	328	1	4401	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1793	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1853	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1793	1	4135	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5671	-0-	-405	-0-	1853	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	1853	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4717	-0-	-771	-0-	1673	1	3044	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	164	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	164	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	163	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	144	1	1377	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	95	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	96	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1871	-0-	-454	-0-	92	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	92	1	1718	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

09	13260	X	12200	-0-	-1060	-0-	1169	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	12626	-0-	-1076	-0-	1176	1	11450	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12402	-0-	-858	-0-	1122	1	11280	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12535	-0-	-795	-0-	1202	1	11333	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11807	-0-	-841	-0-	1195	1	10612	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10330	-0-	-1234	-0-	1089	1	9241	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1594	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1677	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	1577	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7400	-0-	-1249	-0-	1498	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6510	-0-	-2449	-0-	1335	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6219	-0-	-1873	-0-	1251	1	4968	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

09	990	N	214	-0-	-776	-0-	59	1	155	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	255	-0-	-585	-0-	65	1	190	2	N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	576	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	609	1	2337	2	N	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	396	1	1521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	513	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	530	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2250	-0-	-1140	-0-	513	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	530	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	479	1	1655	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
09	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	434	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	429	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5172	-0-	-1028	-0-	437	1	4735	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	420	1	4557	2	N	-0-					-0-
*02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	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
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	34 24	1 9	1236	2	Y	22	26	1			17
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	34 21	1 9	1210	2	Y	19	13	1			23
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	1639	2	Y	20	27	1			16
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	1489	2	Y	30	30	1			16
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27 33	1 9	1070	2	Y	30	30	1			16
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	31 33	1 9	1082	2	Y	30	30	1			16

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
09	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	200	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	416	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	473	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	196	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	232	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1889	-0-	-911	-0-	199	1	1690	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	513	-0-	-1827	-0-	513	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	513	-0-	-867	-0-	513	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	354	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	355	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1849	-0-	-161	-0-	347	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	359	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	354	1	1676	2	N	-0-					-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	323	1	1558	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	6174	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	310	1	6092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	300	1	5273	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	310	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5307	-0-	-986	-0-	310	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4576	-0-	-1108	-0-	280	1	4296	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	894	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	850	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	801	-0-	-2469	-0-	798	1	3	2	N	-0-					-0-
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	1153	1	7226	2	N	-0-					-0-
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	866	1	5558	2	N	-0-					-0-
*02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	815	1	4992	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	5586	-0-	-1764	-0-	625	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	716	1	5425	2	N	-0-					-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	825	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	851	1	6577	2	N	-0-					-0-
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	886	1	6945	2	N	-0-					-0-
*02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	809	1	6355	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
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8406	-0-	-534	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7649	-0-	-527	-0-	7649	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 #: 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
09	8160	X	6486	-0-	-1674	-0-	775	1	5703	2	Y	7					24
							8	9									
10	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	840	1	5923	2	Y	39	40	1			23
							43	9									
11	7470	X	6119	-0-	-1351	-0-	781	1	5268	2	Y	64	40	1			47
							70	9									
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	964	1	6031	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1055	1	6462	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
*02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1044	1	6279	2	Y	64	84	1			27
							70	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

09	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	320	1	4305	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	347	1	4480	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	343	1	4167	2	Y	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	375	1	4576	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	375	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4304	-0-	-64	-0-	340	1	3964	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

09	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2945	-0-	-961	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2603	-0-	-1087	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2308	-0-	-1257	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2178	-0-	-510	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	416	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	426	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	430	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	443	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	451	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2734	-0-	-38	-0-	405	1	2329	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	460	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	4802	-0-	-2886	-0-	655	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	653	1	4526	2	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	742	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	679	1	4361	2	N	-0-					-0-
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	608	1	3722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 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
09	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	579	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	530	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	532	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	652	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	591	1	3796	2	N	-0-					-0-
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	583	1	3572	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
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	230	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	231	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	247	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3042	-0-	-647	-0-	218	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2547	-0-	-365	-0-	176	1	2371	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
09	6120	X	5229	-0-	-891	-0-	362	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	4916	-0-	-1935	-0-	353	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4309	-0-	-2501	-0-	328	1	3981	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	4306	-0-	-2731	-0-	326	1	3980	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	246	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3759	-0-	-1113	-0-	297	1	3462	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
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	118	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	132	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2394	-0-	-154	-0-	122	1	2272	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
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	672	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	702	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	705	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	703	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	686	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	608	1	1727	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4969	-0-	-1882	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5064	-0-	-1686	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5700	-0-	-1058	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4551	-0-	-713	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	437	1	4352	2	N	-0-					29
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	477	1	4596	2	N	78					107
							86	9									
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	482	1	3537	2	N	-0-					107
12	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	387	1	3308	2	N	-0-					107
01	5053	X	3819	-0-	-1234	-0-	483	1	3336	2	N	-0-					107
02	4564	X	2980	-0-	-1584	-0-	397	1	2582	2	N	-0-					107

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	7044	-0-	-2766	-0-	885	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7278	-0-	-2363	-0-	933	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6774	-0-	-1476	-0-	850	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	880	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6777	-0-	-229	-0-	847	1	5930	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	830	1	5865	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	1028	1	7153	2	N	-0-					-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1143	1	7772	2	N	-0-					-0-
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1313	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1372	1	9520	2	N	-0-					-0-
01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1438	1	10068	2	N	-0-					-0-
*02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1148	1	8104	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3063	-0-	-987	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2976	-0-	-524	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	695	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	610	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	539	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	585	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3714	-0-	-967	-0-	501	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3686	-0-	-542	-0-	517	1	3169	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	19	12	1			23
							21	9									
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	2	Y	19	25	1			17
							21	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1752	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
02	1568	N	1192	-0-	-376	-0-	32	1	1124	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6972	-0-	-678	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6230	-0-	-406	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

09	5610	X	1803	-0-	-3807	-0-	300	1	1503	2	N	-0-					34
10	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	230	1	4985	2	N	-0-					34
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	280	1	6029	2	N	-0-					34
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	260	1	4524	2	N	-0-					34
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	260	1	5176	2	N	-0-					34
02	5880	X	4367	-0-	-1513	-0-	280	1	4087	2	N	-0-					34

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	513	1	2125	2	N	8					164
							9	9									
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	530	1	2356	2	N	-0-					164
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	513	1	2265	2	N	-0-					164
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	530	1	2110	2	N	-0-					164
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	530	1	1760	2	N	-0-					164
02	2604	X	1706	-0-	-898	-0-	479	1	1227	2	N	-0-					164

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

09	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	4388	2			N	-0-					28
10	5487	X	2472	-0-	-3015	-0-	2443	2	29	9	N	26					54
11	5190	X	4059	-0-	-1131	-0-	4016	2	43	9	N	39					93
12	5363	X	4492	-0-	-871	-0-	4492	2			N	-0-					93
01	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3675	2			N	-0-					93
02	4088	X	3155	-0-	-933	-0-	3155	2			N	-0-					93

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	1035	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1154	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5790	-0-	-900	-0-	1220	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	5205	-0-	-3289	-0-	1125	1	4080	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	966	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

09	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	795	1	5863	2	N	-0-					-0-
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1021	1	6949	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5542	-0-	-1988	-0-	1168	1	4374	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5491	-0-	-2414	-0-	1187	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1062	1	7339	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

09	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8482	-0-	-818	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7543	-0-	-1788	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7216	-0-	-1072	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

09	8160	X	7589	-0-	-571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7614	-0-	-849	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6445	-0-	-807	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1598	1	11780	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	13139	-0-	-408	-0-	1683	1	11456	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	7945	-0-	-5165	-0-	1674	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	8265	-0-	-3949	-0-	1787	1	6478	2	N	-0-					-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1876	1	12961	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1315	1	9697	2	N	-0-					-0-
10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1688	1	11486	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5979	-0-	-2631	-0-	1260	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	4821	-0-	-6556	-0-	1042	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	1425	1	9847	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9384	2	45	9	N	41	41	1			92
10	9734	X	9384	-0-	-350	-0-	9384	2			N	-0-					92
11	9420	X	8964	-0-	-456	-0-	8964	2			N	-0-					92
12	10447	X	9244	-0-	-1203	-0-	9244	2			N	-0-					92
01	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					92
02	8792	X	8189	-0-	-603	-0-	8189	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6698	-0-	-1072	-0-	340	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	365	1	6541	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6729	-0-	-1041	-0-	357	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6767	-0-	-549	-0-	375	1	6392	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6588	-0-	-728	-0-	386	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6201	-0-	-71	-0-	353	1	5848	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	3128	-0-	-4042	-0-	68	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	131	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	115	1	5552	2	N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	122	1	5834	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	125	1	5868	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	114	1	5317	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	574	-0-	-4586	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	125	-0-	-5207	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
11	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15442	-0-	-1546	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15071	-0-	-863	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13464	-0-	-200	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	292	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	178	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	194	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1111	-0-	-1710	-0-	153	1	958	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	108	1	692	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9494	-0-	-616	-0-	9494	2			N	-0-					36
10	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	9225	2			N	-0-					36
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9238	2	120	9	N	109					145
12	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9594	2	43	9	N	39					184
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9188	2	43	9	N	39					184
02	8512	X	8238	-0-	-274	-0-	8195	2	43	9	N	39					184

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	10431	2			N	-0-					92
10	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					92
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10339	2	86	9	N	78					170
12	10478	X	10365	-0-	-113	-0-	10358	2	7	9	N	6					176
01	10478	X	9847	-0-	-631	-0-	9840	2	7	9	N	6					176
02	9464	X	8444	-0-	-1020	-0-	8437	2	7	9	N	6					176

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	659	1	6567	2	N	-0-					29
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	656	1	6323	2	N	78					107
							86	9									
11	6930	X	5134	-0-	-1796	-0-	615	1	4519	2	N	-0-					107
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	746	1	6380	2	N	-0-					107
01	6417	X	5134	-0-	-1283	-0-	650	1	4484	2	N	-0-					107
02	5796	X	4691	-0-	-1105	-0-	626	1	4065	2	N	-0-					107

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
09	2760	X	380	-0-	-2380	-0-	45	1	333	2	Y	2					8
							2	9									
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	8	8	1			8
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	16	8	1			16
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	16	1			9
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	9	16	1			9
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	9	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2712	-0-	2712	3739	415	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4411	-0-	4411	8150	601	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	12756	X	4606	-0-	-8150	-0-	581	1	4025	2	N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	616	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	552	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2236	-0-	-2076	-0-	314	1	1922	2	N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	363	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	2771	-0-	-1755	-0-	212	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3170	-0-	-970	-0-	264	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3663	-0-	-1390	-0-	262	1	3401	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	266	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3220	-0-	-1344	-0-	223	1	2997	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

09	14340	X	13471	-0-	-869	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14275	-0-	-215	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13546	-0-	-1427	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10737	-0-	-2591	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	1006	1	2207	2	Y	-0-					33
10	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	943	1	2290	2	Y	-0-					33
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	939	1	2405	2	Y	-0-					33
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	983	1	2225	2	Y	-0-					33
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	1081	1	2319	2	Y	-0-					33
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1206	1	2510	2	Y	-0-					33

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

09	5160	X	2944	-0-	-2216	-0-	922	1	2022	2	Y	-0-					86
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	1353	1	3287	2	Y	-0-					86
11	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	1272	1	3255	2	Y	-0-					86
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1362	1	3081	2	Y	-0-					86
01	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	1162	1	2493	2	Y	-0-					86
02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	1279	1	2663	2	Y	-0-					86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

09	6810	X	4288	-0-	-2522	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2542	-0-	-4030	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2845	-0-	-2405	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	834	1	6812	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	676	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4903	-0-	-1577	-0-	524	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4070	-0-	-1262	-0-	426	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3895	-0-	-1437	-0-	415	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3558	-0-	-1258	-0-	411	1	3147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8400	-0-	-1560	-0-	742	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8749	-0-	-1543	-0-	799	1	7950	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	4323	-0-	-5637	-0-	397	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	1470	-0-	-8450	-0-	136	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	4465	-0-	-4711	-0-	440	1	4025	2	N	-0-					-0-
*02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1491	1	14356	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	745	1	7690	2	N	-0-					-0-
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	784	1	7799	2	N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	727	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	730	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6790	-0-	-1890	-0-	670	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	4374	-0-	-3466	-0-	412	1	3962	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

09	6780	X	11	-0-	-6769	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3798	-0-	-2402	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	300	1	6233	2	N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	310	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	2	N	-0-					-0-
*02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	280	1	4542	2	N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					70
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					70
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					70
12	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-					70
01	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	6216	2			N	-0-					70
02	6048	X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

09	6210	X	4728	-0-	-1482	-0-	724	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4954	-0-	-1463	-0-	675	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	730	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	622	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4305	-0-	-511	-0-	604	1	3701	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1309	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	959	1	7872	2	N	-0-					-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	939	1	8405	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9738	-0-	-895	-0-	1021	1	8717	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	1029	1	8566	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8565	-0-	-1039	-0-	922	1	7643	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

09	6840	X	3100	-0-	-3740	-0-	369	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	924	1	7583	2	N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	912	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	876	1	7479	2	N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	832	1	6929	2	N	-0-					-0-
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	769	1	6376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	79	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	59	1	56	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	107	1	99	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	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
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	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
09	9990	X	8529	-0-	-1461	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8598	-0-	-3151	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	8534	-0-	-2836	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8183	-0-	-3566	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8257	-0-	-857	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7375	-0-	-577	-0-	7375	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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	154	1	734	2	N	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	154	1	719	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	9	1	29	2	N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	307	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	175	1	756	2	N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	186	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	172	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	183	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	173	1	3337	2	N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	640	1	7000	2	N	-0-					-0-
10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	665	1	7149	2	N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	682	1	6772	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7104	-0-	-956	-0-	671	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	645	1	5963	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
09	7980	X	3951	-0-	-4029	-0-	293	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	3647	-0-	-4599	-0-	279	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4022	-0-	-2128	-0-	335	1	3687	2	N	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	585	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	562	1	7081	2	N	-0-					-0-
*02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	500	1	6718	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
09	9750	X	7511	-0-	-2239	-0-	2569	1	4745	2	N	179	176	1			192
							197	9									
10	10075	X	7731	-0-	-2344	-0-	2696	1	5035	2	N	-0-					192
11	8700	X	7481	-0-	-1219	-0-	2885	1	4596	2	N	-0-					192
12	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	2872	1	5229	2	N	-0-					192
01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3085	1	5400	2	N	-0-					192
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	2879	1	5122	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
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	701	1	8769	2	N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	846	1	10226	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9486	-0-	-534	-0-	791	1	8695	2	N	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	770	1	9972	2	N	-0-					-0-
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	804	1	10133	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9564	-0-	-124	-0-	662	1	8902	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5289	-0-	2289	2584	1110	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4227	-0-	1127	3711	1110	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	7195	X	3484	-0-	-3711	-0-	1110	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1145	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1145	1	2717	2	N	-0-					-0-
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1145	1	2458	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
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	577	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	621	1	4503	2	Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	606	1	4117	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	602	1	4159	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	619	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	565	1	3790	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 #: 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
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	669	1	5071	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5817	-0-	-414	-0-	705	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5379	-0-	-381	-0-	690	1	4689	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	703	1	4857	2	Y	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	727	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	617	1	4137	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

09	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	456	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	468	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5079	-0-	-681	-0-	446	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	451	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	462	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3879	-0-	-1189	-0-	378	1	3501	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

09	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2068	-0-	-1472	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2615	-0-	-185	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4544	2	Y	5					17
							6	9									
10	5146	X	4573	-0-	-573	-0-	285	1	4258	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
11	5070	X	4253	-0-	-817	-0-	287	1	3916	2	Y	45	28	1			33
							50	9									
12	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	311	1	4269	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
01	5239	X	4461	-0-	-778	-0-	308	1	4103	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
02	4536	X	3843	-0-	-693	-0-	257	1	3536	2	Y	45	59	1			19
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	585	1	7221	2	Y	8					26
							9	9									
10	9641	X	8033	-0-	-1608	-0-	610	1	7375	2	Y	44	45	1			25
							48	9									
11	9330	X	7368	-0-	-1962	-0-	584	1	6707	2	Y	70	45	1			50
							77	9									
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	611	1	7268	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
01	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	626	1	7084	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
02	7308	X	6733	-0-	-575	-0-	525	1	6128	2	Y	73	95	1			28
							80	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. (I) GAS 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	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7020	-0-	-854	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5947	-0-	-1277	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	478	1	5906	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	490	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	483	1	5554	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	491	1	5839	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	507	1	5734	2	Y	-0-					-0-
*02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	492	1	5751	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	439	-0-	-5681	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	431	-0-	-5893	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	361	-0-	-2219	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	387	-0-	-109	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	78	-0-	-258	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1620	1	7740	2	N	-0-					-0-
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	1692	1	7901	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7146	-0-	-1344	-0-	1595	1	5551	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	1462	1	6815	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	1549	1	6684	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7428	-0-	-1056	-0-	1398	1	6030	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	2869	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	2702	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	2452	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	2372	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2481	1	2149	2	N	-0-					-0-
*02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	2726	1	2295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	5828	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	5702	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	5595	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	6009	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6228	1	5395	2	N	-0-					-0-
*02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5689	1	4790	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	922	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1438	1	4694	2	N	-0-					-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1663	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1243	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	559	1	2148	2	N	-0-					-0-
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

09	3300	X	467	-0-	-2833	-0-	364	1	103	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	364	-0-	-3046	-0-	364	1			N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	1152	-0-	-1297	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	364	1	3817	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

09	10650	X	10078	-0-	-572	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10039	-0-	-749	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8131	-0-	-1277	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	3085	1	5698	2	N	6					177
							7	9									
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	3373	1	6299	2	N	36	186	1			27
							40	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	2959	1	4714	2	N	3					30
							3	9									
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	3170	1	5773	2	N	15					45
							17	9									
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	2979	1	5216	2	N	15					45
							17	9									
*02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	2588	1	4606	2	N	15					45
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	7145	-0-	-565	-0-	7145	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7591	-0-	-469	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6768	-0-	-8	-0-	6768	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	1096	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1133	1	3634	2	N	-0-			-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1096	1	3263	2	N	-0-			-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1132	1	3264	2	N	-0-			-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1133	1	3750	2	N	-0-			-0-
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1023	1	2718	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	12889	-0-	-1331	-0-	641	1	12248	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	13809	-0-	-885	-0-	689	1	13120	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	13031	-0-	-679	-0-	655	1	12376	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	12149	-0-	-1181	-0-	653	1	11496	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	11450	-0-	-2345	-0-	635	1	10815	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	11534	-0-	-926	-0-	602	1	10932	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	455	1	8711	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	8902	-0-	-1638	-0-	444	1	8458	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8775	-0-	-555	-0-	441	1	8334	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	480	1	8465	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8971	-0-	-515	-0-	498	1	8473	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8068	-0-	-500	-0-	421	1	7647	2	N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1096	1	2806	2	Y	-0-			104
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1132	1	1557	2	Y	64			168
							70	9							
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1096	1	2622	2	Y	-0-			168
12	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	1133	1	2763	2	Y	-0-			168
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1133	1	2895	2	Y	-0-			168
02	3584	X	3434	-0-	-150	-0-	1023	1	2410	2	Y	-0-			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9733	-0-	-2927	-0-	2181	1	7552	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12873	-0-	-209	-0-	2638	1	10235	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12530	-0-	-130	-0-	2530	1	10000	2	N	-0-					-0-
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	2669	1	10655	2	N	-0-					-0-
01	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	2572	1	10073	2	N	-0-					-0-
*02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	2359	1	9436	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	940	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7745	-0-	-98	-0-	993	1	6752	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6668	-0-	-502	-0-	836	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	924	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	799	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	675	1	4764	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	824	1	5732	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6608	-0-	-1204	-0-	847	1	5761	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6195	-0-	-1005	-0-	777	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	771	1	5346	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	749	1	5246	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5707	-0-	-425	-0-	708	1	4999	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	9490	-0-	-2870	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9735	-0-	-3657	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8553	-0-	-4407	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7959	-0-	-3108	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7943	-0-	-3124	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	5411	-0-	-3437	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	203	1	9164	2	N	189	183	1			188
							208	9									
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	192	1	7939	2	N	-0-					188
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	215	1	8526	2	N	-0-					188
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	219	1	9775	2	N	15					203
							17	9									
01	9889	X	8007	-0-	-1882	-0-	197	1	7793	2	N	15					203
							17	9									
02	8932	X	8099	-0-	-833	-0-	188	1	7894	2	N	15					203
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3991	-0-	-1079	-0-	375	1	3616	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	380	1	3219	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	412	1	2980	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	414	1	3473	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	319	1	3253	2	N	-0-			-0-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

09	6060	X	3486	-0-	-2574	-0-	3486	2			Y	-0-			104
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			Y	-0-			104
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	3572	2			Y	-0-			104
12	4402	X	3241	-0-	-1161	-0-	3241	2			Y	-0-			104
01	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			Y	-0-			104
02	3948	X	2450	-0-	-1498	-0-	2450	2			Y	-0-			104

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	4817	-0-	-1662	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	4857	-0-	-1622	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4113	-0-	-899	-0-	4113	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

09	3000	N	5772	-0-	2772	2772	457	1	5315	2	Y	-0-			-0-
10	9089	X	6317	-0-	-2772	-0-	467	1	5850	2	Y	-0-			-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	545	1	6104	2	Y	-0-			-0-
12	6975	X	6080	-0-	-895	-0-	561	1	5519	2	Y	-0-			-0-
01	6975	X	1279	-0-	-5696	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-			-0-
02	6216	X	654	-0-	-5562	-0-	71	1	583	2	Y	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	513	1	8930	2	N	-0-			-0-
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	530	1	9657	2	N	-0-			-0-
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	513	1	8306	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	9015	-0-	-2176	-0-	530	1	8485	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	530	1	8193	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8231	-0-	-981	-0-	479	1	7752	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2800	N	3085	-0-	285	285	333	1	2752	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	332	1	3858	2	N	-0-			-0-
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	323	1	4050	2	N	-0-			-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	221	1	2473	2	N	-0-			-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	415	1	4087	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	460	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3085	-0-	-863	-0-	333	1	2752	2	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 #: 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
09	12570	X	11879	-0-	-691	-0-	1493	1	10386	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12602	-0-	-1286	-0-	1616	1	10986	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	11560	-0-	-1880	-0-	1450	1	10110	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10686	-0-	-1435	-0-	1346	1	9340	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10119	-0-	-2002	-0-	1265	1	8854	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10186	-0-	-762	-0-	1263	1	8923	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
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	2145	1	14923	2	N	-0-					-0-
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	2280	1	15504	2	N	-0-					-0-
11	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	2285	1	15930	2	N	-0-					-0-
12	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	2394	1	16612	2	N	-0-					-0-
01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	2159	1	15115	2	N	-0-					-0-
*02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1988	1	14039	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
09	8970	X	8828	-0-	-142	-0-	396	1	8432	2	N	-0-					-0-
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	437	1	9005	2	N	-0-					-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	439	1	9654	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9715	-0-	-484	-0-	437	1	9278	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9761	-0-	-128	-0-	438	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8575	-0-	-833	-0-	390	1	8185	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
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	2192	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2265	1	3505	2	N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	2192	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	2266	1	3756	2	N	-0-					-0-
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	2265	1	4068	2	N	-0-					-0-
*02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2046	1	3359	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	628	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	592	1	4025	2	N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	652	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	4757	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	505	1	3535	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2991	-0-	-1797	-0-	371	1	2620	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	840	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	833	1	6448	2	N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	797	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6839	-0-	-43	-0-	812	1	6027	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	787	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5836	-0-	-380	-0-	729	1	5107	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5867	-0-	2867	2867	898	1	4969	2	N	-0-					-0-
10	9896	X	7029	-0-	-2867	-0-	958	1	6071	2	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	889	1	6162	2	N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1032	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	973	1	6246	2	N	-0-					-0-
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	929	1	5690	2	N	-0-					-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5074	-0-	-1526	-0-	960	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	991	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4797	-0-	-1173	-0-	1532	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1665	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1020	1	5494	2	N	-0-					-0-
*02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	907	1	4555	2	N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5344	-0-	-1346	-0-	1011	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5152	-0-	-1637	-0-	1070	1	4082	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	69	-0-	-5661	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1379	1	7426	2	N	-0-					-0-
*02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1039	1	5219	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
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1367	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1419	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1399	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1451	1	2667	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1455	1	3286	2	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 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
09	19800	X	18585	-0-	-1215	-0-	1641	1	16944	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	19562	-0-	-1053	-0-	1787	1	17775	2	N	-0-			-0-
11	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	1862	1	18437	2	N	-0-			-0-
12	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	1994	1	19516	2	N	-0-			-0-
01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2030	1	18556	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	17409	-0-	-1547	-0-	1638	1	15771	2	N	-0-			-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	852	-0-	-888	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	709	-0-	-903	-0-	709	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

09	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	678	1	7003	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8164	-0-	-392	-0-	746	1	7418	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7667	-0-	-613	-0-	703	1	6964	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	733	1	7176	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	766	1	7000	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	666	1	6416	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

09	27420	X	24612	-0-	-2808	-0-	2173	1	22439	2	N	-0-			-0-
10	28334	X	22456	-0-	-5878	-0-	2051	1	20405	2	N	-0-			-0-
11	26790	X	24087	-0-	-2703	-0-	2210	1	21877	2	N	-0-			-0-
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	2559	1	25048	2	N	-0-			-0-
01	26505	X	25457	-0-	-1048	-0-	2510	1	22947	2	N	-0-			-0-
*02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	2226	1	21433	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 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
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1097	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	1133	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	N	196	-0-	-2005	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

09	13950	X	12660	-0-	-1290	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12004	-0-	-1574	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10689	-0-	-1127	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

09	21390	X	20279	-0-	-1111	-0-	1790	1	18489	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	17481	-0-	-4622	-0-	1597	1	15884	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	14119	-0-	-7271	-0-	1295	1	12824	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	16164	-0-	-5753	-0-	1498	1	14666	2	N	-0-					-0-
01	21142	X	15984	-0-	-5158	-0-	1576	1	14408	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	16928	-0-	-2000	-0-	1593	1	15335	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

09	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7198	-0-	-831	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6072	-0-	-816	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1919	1	4210	2	Y	-0-					25
10	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	1680	1	4083	2	Y	-0-					25
11	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	1636	1	4188	2	Y	67					92
							74	9									
12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	1631	1	3690	2	Y	6					98
							7	9									
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	1732	1	3716	2	Y	6					98
							7	9									
02	5712	X	3417	-0-	-2295	-0-	1106	1	2304	2	Y	6					98
							7	9									

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	336	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	368	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3243	-0-	-627	-0-	394	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	426	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	423	1	4316	2	N	-0-					-0-
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	325	1	3447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	230	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	250	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	267	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	296	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	286	1	2913	2	N	-0-					-0-
*02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	216	1	2290	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
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	889	1	6752	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	938	1	7254	2	N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	886	1	6878	2	N	-0-					-0-
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	962	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	918	1	6850	2	N	-0-					-0-
*02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	859	1	6017	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
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1099	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	1009	1	6862	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7991	-0-	-169	-0-	1002	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8786	-0-	-1041	-0-	1107	1	7679	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8336	-0-	-1863	-0-	1042	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6262	-0-	-1886	-0-	777	1	5485	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
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	651	1	13866	2	N	-0-					-0-
10	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	655	1	13513	2	N	-0-					-0-
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	614	1	13484	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	643	1	13648	2	N	-0-					-0-
01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	697	1	14825	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	13423	-0-	-129	-0-	610	1	12813	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	1290	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	1328	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1328	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	1342	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	1239	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1231	-0-	-1737	-0-	1041	1	190	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
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1122	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9217	-0-	-641	-0-	1075	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8022	-0-	-1518	-0-	895	1	7127	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8118	-0-	-2267	-0-	930	1	7188	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8023	-0-	-2362	-0-	908	1	7115	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7315	-0-	-2065	-0-	826	1	6489	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
09	6870	X	6018	-0-	-852	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	541	1	6540	2	N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	574	1	6311	2	N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	519	1	6725	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	509	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6059	-0-	-381	-0-	420	1	5639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1140	1	8713	2	N	-0-					105
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1249	1	8397	2	N	8	84	1			29
							9	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1046	1	9226	2	N	12					41
							13	9									
12	9486	X	8927	-0-	-559	-0-	925	1	8002	2	N	-0-					41
01	9486	X	8160	-0-	-1326	-0-	1143	1	7017	2	N	-0-					41
02	8568	X	7853	-0-	-715	-0-	1064	1	6789	2	N	-0-					41

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	756	1	14138	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	768	1	13740	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	739	1	13181	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	13681	-0-	-1695	-0-	758	1	12923	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	12740	-0-	-2636	-0-	747	1	11994	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	11756	-0-	-2132	-0-	670	1	11086	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	377	1	2880	2	N	3					185
							3	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					185
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	294	1	2588	2	N	-0-					185
12	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	265	1	2291	2	N	-0-					185
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	413	1	2536	2	N	-0-					185
02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	253	1	1616	2	N	-0-					185

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8642	-0-	-508	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8490	-0-	-965	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	7601	-0-	-1549	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	7037	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7258	-0-	-806	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	5189	2			N	-0-					56
10	5797	X	5214	-0-	-583	-0-	5214	2			N	-0-					56
11	5610	X	4622	-0-	-988	-0-	4622	2			N	-0-					56
12	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	4767	2			N	-0-					56
01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2			N	-0-					56
02	4844	X	3153	-0-	-1691	-0-	3153	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					106
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11531	2	19	9	N	17					123
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					123
12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					123
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					123
*02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					123

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7632	-0-	-138	-0-	933	1	6699	2	N	-0-					39
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	908	1	7144	2	N	-0-					39
11	8010	X	3752	-0-	-4258	-0-	755	1	2997	2	N	-0-					39
12	8277	X	5565	-0-	-2712	-0-	905	1	4660	2	N	-0-					39
01	8277	X	5047	-0-	-3230	-0-	868	1	4179	2	N	-0-					39
02	7280	X	3478	-0-	-3802	-0-	791	1	2687	2	N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4270	-0-	-1460	-0-	522	1	3748	2	N	-0-					30
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	595	1	4685	2	N	-0-					30
11	4920	X	3480	-0-	-1440	-0-	700	1	2780	2	N	-0-					30
12	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	598	1	3079	2	N	-0-					30
01	5270	X	3690	-0-	-1580	-0-	635	1	3055	2	N	-0-					30
02	4760	X	2491	-0-	-2269	-0-	567	1	1924	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2109	-0-	-691	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
*02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	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 #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7698	-0-	-1332	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7947	-0-	-826	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6967	-0-	-901	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

09	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					90
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	5687	2			N	-0-					90
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					90
12	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					90
01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	2			N	-0-					90
02	5852	X	4781	-0-	-1071	-0-	4781	2			N	-0-					90

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

09	9240	X	6637	-0-	-2603	-0-	774	1	5863	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	6280	-0-	-2245	-0-	761	1	5519	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	5638	-0-	-1112	-0-	723	1	4915	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	782	1	5398	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	741	1	4966	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5419	-0-	-293	-0-	703	1	4716	2	Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

09	7110	X	4326	-0-	-2784	-0-	662	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5475	-0-	-1872	-0-	746	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	781	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	1040	-0-	-4757	-0-	143	1	897	2	N	-0-					-0-
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	913	1	5860	2	N	-0-					-0-
*02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	873	1	5348	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

09	14790	X	13163	-0-	-1627	-0-	285	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	322	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14869	-0-	-131	-0-	322	1	14547	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14425	-0-	-2315	-0-	297	1	14128	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	11852	-0-	-3803	-0-	254	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	10807	-0-	-3333	-0-	244	1	10563	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	535	1	7802	2	Y	-0-					-0-
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	495	1	7398	2	Y	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	477	1	6500	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	7139	-0-	-2905	-0-	485	1	6654	2	Y	-0-					-0-
01	9951	X	7013	-0-	-2938	-0-	489	1	6524	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6271	-0-	-1513	-0-	425	1	5846	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
09	10590	X	7772	-0-	-2818	-0-	977	1	6795	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8116	-0-	-2827	-0-	1041	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7749	-0-	-1551	-0-	972	1	6777	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	6643	-0-	-2440	-0-	837	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7803	-0-	-1280	-0-	975	1	6828	2	N	-0-					-0-
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1000	1	7063	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
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	175	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8169	-0-	-46	-0-	163	1	8006	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7929	-0-	-21	-0-	159	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	164	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	164	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7121	-0-	-243	-0-	150	1	6971	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10410	-0-	-502	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9907	-0-	-653	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9984	-0-	-711	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7802	-0-	-1774	-0-	7802	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	332	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	284	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	402	1	2911	2	N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	312	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	384	1	3912	2	N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	320	1	3384	2	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 #: 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
09	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9190	-0-	-80	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9200	-0-	-534	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8974	-0-	-760	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6993	-0-	-1799	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1793	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1853	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	1793	1	899	2	N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1853	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1853	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2364	-0-	-436	-0-	1673	1	691	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10476	-0-	-405	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10089	-0-	-321	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9898	-0-	-983	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9701	-0-	-1180	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8290	-0-	-1538	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

09	17370	X	8508	-0-	-8862	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	9930	-0-	-7957	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	7895	-0-	-8095	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10682	-0-	-3919	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	10449	-0-	-4152	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
*02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1096	1	2986	2	Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1133	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	Y	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1132	1	3164	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	1133	1	2853	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3208	-0-	-488	-0-	1023	1	2185	2	Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	781	1	3442	2	N	-0-					142
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	801	1	3647	2	N	-0-					142
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	838	1	3530	2	N	-0-					142
12	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	867	1	3321	2	N	-0-					142
01	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	979	1	2858	2	N	-0-					142
02	4088	X	3098	-0-	-990	-0-	753	1	2345	2	N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	3244	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
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	766	1	3373	2	N	-0-					206
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	798	1	3636	2	N	-0-					206
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	710	1	2994	2	N	-0-					206
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	731	1	2796	2	N	-0-					206
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	620	1	1809	2	N	-0-					206
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	691	1	2151	2	N	-0-					206

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
09	10680	X	9647	-0-	-1033	-0-	681	1	8966	2	Y	-0-					31
10	10943	X	7851	-0-	-3092	-0-	717	1	7067	2	Y	61					92
							67	9									
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	719	1	10046	2	Y	-0-					92
12	10106	X	9635	-0-	-471	-0-	708	1	8927	2	Y	-0-					92
01	10106	X	8167	-0-	-1939	-0-	666	1	7501	2	Y	-0-					92
02	9128	X	5515	-0-	-3613	-0-	581	1	4934	2	Y	-0-					92

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
09	7050	X	5881	-0-	-1169	-0-	415	1	5466	2	Y	-0-					184
10	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	415	1	4093	2	Y	3					187
							3	9									
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	377	1	5275	2	Y	-0-					187
12	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	425	1	5355	2	Y	-0-					187
01	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	467	1	5265	2	Y	-0-					187
02	5488	X	4193	-0-	-1295	-0-	442	1	3751	2	Y	-0-					187

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
09	8400	X	5564	-0-	-2836	-0-	5564	2			Y	-0-					145
10	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					145
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					145
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					145
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					145
*02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1207	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	1119	1	10887	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11676	-0-	-624	-0-	1056	1	10620	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	1208	1	11389	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12051	-0-	-969	-0-	1220	1	10831	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	1084	1	2520	2	Y	12					53
							13	9									
10	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	903	1	2313	2	Y	-0-					53
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1131	1	2724	2	Y	32					85
							35	9									
12	4216	X	3258	-0-	-958	-0-	1079	1	2160	2	Y	17					102
							19	9									
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1277	1	2809	2	Y	17					102
							19	9									
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1416	1	2993	2	Y	17					102
							19	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	709	1	1646	2	Y	13					59
							14	9									
10	3100	N	3378	-0-	278	278	949	1	2429	2	Y	-0-					59
11	2577	N	2299	-0-	-278	-0-	663	1	1597	2	Y	35					94
							39	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	774	1	1549	2	Y	19					113
							21	9									
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	576	1	1268	2	Y	19					113
							21	9									
02	1680	X	823	-0-	-857	-0-	258	1	545	2	Y	19					113
							21	9									

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					56
10	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	7869	2	21	9	Y	19					75
11	8100	X	6625	-0-	-1475	-0-	6625	2			Y	-0-					75
12	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			Y	-0-					75
01	8680	X	6537	-0-	-2143	-0-	6537	2			Y	-0-					75
02	7672	X	5739	-0-	-1933	-0-	5739	2			Y	-0-					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
09	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	762	1	7611	2	N	-0-					197
10	9362	X	9181	-0-	-181	-0-	885	1	8259	2	N	34					231
							37	9									
11	9060	X	7305	-0-	-1755	-0-	811	1	6494	2	N	-0-					231
12	7533	X	7217	-0-	-316	-0-	790	1	6427	2	N	-0-					231
01	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	780	1	6052	2	N	-0-					231
02	6804	X	5112	-0-	-1692	-0-	728	1	4384	2	N	-0-					231

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
09	18060	X	17193	-0-	-867	-0-	1648	1	15545	2	N	-0-					-0-
10	18848	X	17737	-0-	-1111	-0-	1653	1	16084	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	17383	-0-	-857	-0-	1572	1	15811	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18321	-0-	-527	-0-	1757	1	16564	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	16956	-0-	-807	-0-	1717	1	15239	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	14773	-0-	-1439	-0-	1557	1	13216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
09	13170	X	12354	-0-	-816	-0-	271	1	12083	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	11758	-0-	-2037	-0-	236	1	11522	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11891	-0-	-1459	-0-	240	1	11651	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	243	1	11589	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	11603	-0-	-1510	-0-	241	1	11361	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	10187	-0-	-1349	-0-	214	1	9973	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
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1896	1	13979	2	N	-0-			-0-
10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	2014	1	13710	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	8716	-0-	-2174	-0-	1836	1	6880	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	9493	-0-	-6844	-0-	2052	1	7441	2	N	-0-			-0-
01	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	2083	1	14396	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1099	1	8099	2	N	-0-			-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1159	1	7889	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	6082	-0-	-2108	-0-	1281	1	4801	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	7058	-0-	-2242	-0-	1526	1	5532	2	N	-0-			-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1298	1	8972	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	4125	-0-	-3615	-0-	711	1	3414	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	5668	-0-	-2361	-0-	771	1	4897	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	789	1	4520	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5277	-0-	-2752	-0-	744	1	4533	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	693	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4409	-0-	-715	-0-	593	1	3816	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	546	1	5270	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	582	1	4928	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	629	1	4550	2	N	-0-			-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	669	1	5615	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
*02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	547	1	5792	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	14457	-0-	-543	-0-	14457	2			N	-0-			-0-
10	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14854	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	14194	-0-	-806	-0-	14194	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	14610	-0-	-332	-0-	14610	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	14446	-0-	-496	-0-	14446	2			N	-0-			-0-
02	13496	X	12954	-0-	-542	-0-	12954	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

09	13110	X	9522	-0-	-3588	-0-	867	1	8655	2	N	-0-					53
10	10261	X	8245	-0-	-2016	-0-	798	1	7447	2	N	-0-					53
11	9540	X	7369	-0-	-2171	-0-	818	1	6551	2	N	-0-					53
12	9641	X	8167	-0-	-1474	-0-	894	1	7273	2	N	-0-					53
01	9641	X	7925	-0-	-1716	-0-	904	1	7021	2	N	-0-					53
02	8708	X	5567	-0-	-3141	-0-	793	1	4774	2	N	-0-					53

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

09	7470	X	7408	-0-	-62	-0-	696	1	6712	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6735	-0-	-984	-0-	711	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	760	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	808	1	6782	2	N	-0-					-0-
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	878	1	8960	2	N	-0-					-0-
*02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	666	1	7057	2	N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	335	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3942	-0-	-1297	-0-	296	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	524	1	8684	2	N	-0-					-0-
12	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	759	1	19707	2	N	-0-					-0-
01	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	734	1	17576	2	N	-0-					-0-
*02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	632	1	13921	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

09	9690	X	8329	-0-	-1361	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8426	-0-	-1587	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7745	-0-	-1945	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8354	-0-	-667	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6829	-0-	-955	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	850	-0-	-1362	-0-	850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16200	X	11126	-0-	-5074	-0-	545	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	10925	-0-	-5815	-0-	629	1	10296	2	N	-0-					-0-
11	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	708	1	12219	2	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	755	1	12147	2	N	-0-					-0-
01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1077	1	13975	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	6559	-0-	-2513	-0-	433	1	6126	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	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
09	13350	X	11260	-0-	-2090	-0-	551	1	10709	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	8752	-0-	-5043	-0-	504	1	8248	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	7077	-0-	-6273	-0-	388	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	6462	-0-	-7333	-0-	378	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	774	-0-	-13021	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	590	1	8358	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	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
09	11820	X	10673	-0-	-1147	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9193	-0-	-2447	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10675	-0-	-1198	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7958	-0-	-2290	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	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
09	11940	X	10453	-0-	-1487	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10557	-0-	-303	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9507	-0-	-349	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	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
09	7470	X	5326	-0-	-2144	-0-	1460	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	3817	-0-	-4243	-0-	895	1	2922	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	1939	-0-	-5861	-0-	496	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3111	-0-	-5631	-0-	712	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1646	1	6319	2	N	-0-					-0-
*02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1527	1	5868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16689	-0-	-681	-0-	748	1	15941	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	15835	-0-	-2114	-0-	732	1	15103	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	701	1	15400	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	16093	-0-	-2042	-0-	724	1	15369	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	15643	-0-	-1872	-0-	702	1	14941	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13940	-0-	-1628	-0-	634	1	13306	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
09	18450	X	18150	-0-	-300	-0-	1596	1	16554	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18671	-0-	-394	-0-	1692	1	16979	2	N	-0-					-0-
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1636	1	16968	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	17971	-0-	-1094	-0-	1628	1	16343	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	18141	-0-	-924	-0-	1665	1	16476	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	15885	-0-	-1475	-0-	1507	1	14378	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9361	-0-	-329	-0-	823	1	8538	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8406	-0-	-1607	-0-	762	1	7644	2	N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	861	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	868	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9284	-0-	-512	-0-	852	1	8432	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7982	-0-	-978	-0-	757	1	7225	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10957	-0-	-143	-0-	964	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	1017	1	10202	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	897	1	9299	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10746	-0-	-600	-0-	974	1	9772	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10858	-0-	-457	-0-	997	1	9861	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9593	-0-	-627	-0-	910	1	8683	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13435	-0-	-785	-0-	1182	1	12253	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13676	-0-	-305	-0-	1239	1	12437	2	N	-0-					-0-
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1212	1	12569	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13573	-0-	-625	-0-	1230	1	12343	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13416	-0-	-782	-0-	1231	1	12185	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11851	-0-	-1001	-0-	1124	1	10727	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	15788	-0-	-382	-0-	1389	1	14399	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15910	-0-	-799	-0-	1442	1	14468	2	N	-0-					-0-
11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	1449	1	15025	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	16253	-0-	-394	-0-	1473	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15896	-0-	-751	-0-	1459	1	14437	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	13825	-0-	-1547	-0-	1312	1	12513	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1012	1	10490	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11245	-0-	-535	-0-	1019	1	10226	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	9961	-0-	-1439	-0-	876	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11275	-0-	-598	-0-	1022	1	10253	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11578	-0-	-295	-0-	1063	1	10515	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10146	-0-	-578	-0-	963	1	9183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		7231	-0-	7231	7234	7231	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		8247	-0-	8247	15481	8247	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		12309	-0-	12309	27790	12309	2			N	-0-					-0-
12	27957	X	167	-0-	-27790	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4318	-0-	-2206	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	243	1	8008	2	N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	276	1	7546	2	N	-0-					-0-
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	250	1	6696	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	263	1	7921	2	N	-0-					-0-
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	247	1	7377	2	N	-0-					-0-
*02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	228	1	6851	2	N	-0-					-0-

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
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	270	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	262	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8316	-0-	-1139	-0-	267	1	8049	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	283	1	8454	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7798	-0-	-742	-0-	251	1	7547	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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	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
09	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	526	1	4544	2	Y	4					39
							4	9									
10	6665	X	4312	-0-	-2353	-0-	485	1	3788	2	Y	35					74
							39	9									
11	6450	X	4620	-0-	-1830	-0-	551	1	4069	2	Y	-0-					74
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	594	1	5172	2	Y	-0-					74
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	618	1	5350	2	Y	-0-					74
*02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	598	1	4634	2	Y	-0-					74

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
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	5522	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	6584	1	6287	2	N	-0-					-0-
11	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	6563	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	6831	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	6172	1	5347	2	N	-0-					-0-
*02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	5038	1	4242	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 #: 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
09	18540	X	10077	-0-	-8463	-0-	886	1	9191	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	10141	-0-	-6878	-0-	919	1	9222	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10269	-0-	-321	-0-	903	1	9366	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	923	1	9265	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	883	1	8735	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8472	-0-	-1104	-0-	804	1	7668	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
09	13140	X	9533	-0-	-3607	-0-	1198	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	750	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5825	-0-	-5845	-0-	731	1	5094	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6818	-0-	-4652	-0-	859	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11929	-0-	-750	-0-	1491	1	10438	2	N	-0-					-0-
*02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1385	1	9784	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	7846	-0-	-3531	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	5534	-0-	-5806	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6673	-0-	-5045	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5082	-0-	-6295	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	4615	-0-	-5605	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	570 4	1 9	4919	2	Y	4					39
10	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	648 39	1 9	5058	2	Y	35					74
11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	545	1	4023	2	Y	-0-					74
12	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	538	1	4686	2	Y	-0-					74
01	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	515	1	4454	2	Y	-0-					74
02	5068	X	3723	-0-	-1345	-0-	425	1	3298	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					56
10	T. A.		8935	-0-	8935	10392	8914	2	21	9	Y	19					75
11	T. A.		5301	-0-	5301	15693	5301	2			Y	-0-					75
12	22067	X	6374	-0-	-15693	-0-	6374	2			Y	-0-					75
01	8928	X	3463	-0-	-5465	-0-	3463	2			Y	-0-					75
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-					75

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5259	-0-	-831	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6046	-0-	-310	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

09	9810	X	7242	-0-	-2568	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8971	-0-	-980	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9034	-0-	-596	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6711	-0-	-1717	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

09	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	549	1	2725	2	N	-0-					151
10	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	566	1	3449	2	N	-0-					151
11	4530	X	3725	-0-	-805	-0-	548	1	3177	2	N	-0-					151
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	566	1	4244	2	N	-0-					151
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	566	1	3642	2	N	-0-					151
02	3640	X	3571	-0-	-69	-0-	512	1	3059	2	N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	548	1	4226	2	N	-0-					204
10	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	566	1	3767	2	N	-0-					204
11	5220	X	4360	-0-	-860	-0-	548	1	3812	2	N	-0-					204
12	5394	X	2497	-0-	-2897	-0-	566	1	1931	2	N	-0-					204
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	566	1	4508	2	N	-0-					204
02	4452	X	3122	-0-	-1330	-0-	512	1	2611	2	N	-0-					204

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7843	-0-	-257	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
10	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	141	1	4226	2	Y	-0-					59
11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	171	1	5029	2	Y	-0-					59
12	6603	X	5172	-0-	-1431	-0-	174	1	4998	2	Y	-0-					59
01	6603	X	5109	-0-	-1494	-0-	177	1	4932	2	Y	-0-					59
02	5964	X	4302	-0-	-1662	-0-	160	1	4143	2	Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-	95	1			28
10	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14574	2	28	9	N	25					53
11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13739	2	73	9	N	66	91	1			28
12	15810	X	14007	-0-	-1803	-0-	13970	2	37	9	N	34					62
01	15376	X	13842	-0-	-1534	-0-	13805	2	37	9	N	34					62
02	13888	X	12432	-0-	-1456	-0-	12395	2	37	9	N	34					62

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
09	12720	X	10502	-0-	-2218	-0-	761	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	11140	-0-	-2004	-0-	837	1	10303	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10054	-0-	-2666	-0-	572	1	9482	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10069	-0-	-750	-0-	374	1	9695	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9947	-0-	-872	-0-	399	1	9548	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9008	-0-	-764	-0-	391	1	8617	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
09	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	464	1	13917	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	428	1	12572	2	Y	60					101
							66	9									
12	16182	X	13255	-0-	-2927	-0-	442	1	12713	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
01	16182	X	12162	-0-	-4020	-0-	418	1	11645	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
02	14616	X	12816	-0-	-1800	-0-	472	1	12244	2	Y	91	98	1			94
							100	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
09	12180	X	9605	-0-	-2575	-0-	9602	2	3	9	N	3	101	1			50
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11472	2	99	9	N	90					140
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10777	2	7	9	N	6	101	1			45
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10926	2	105	9	N	95					140
01	11563	X	10663	-0-	-900	-0-	10558	2	105	9	N	95					140
02	10444	X	8229	-0-	-2215	-0-	8124	2	105	9	N	95					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
09	23310	X	22069	-0-	-1241	-0-	22023	2	46	9	N	42					221
10	24087	X	21751	-0-	-2336	-0-	21690	2	61	9	N	55					276
11	22710	X	21144	-0-	-1566	-0-	21006	2	138	9	N	125	200	1			201
12	22878	X	21579	-0-	-1299	-0-	21536	2	43	9	N	39					240
01	22816	X	21445	-0-	-1371	-0-	21402	2	43	9	N	39					240
02	20608	X	19472	-0-	-1136	-0-	19429	2	43	9	N	39					240

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
09	6060	X	2392	-0-	-3668	-0-	277	1	2115	2	N	-0-					137
10	6262	X	1563	-0-	-4699	-0-	201	1	1350	2	N	11	110	1			38
							12	9									
11	6060	X	4464	-0-	-1596	-0-	453	1	3994	2	N	15					53
							17	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	663	1	5740	2	N	-0-					53
01	3441	X	2120	-0-	-1321	-0-	297	1	1823	2	N	-0-					53
02	3388	X	2631	-0-	-757	-0-	356	1	2275	2	N	-0-					53

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
09	21720	X	19499	-0-	-2221	-0-	874	1	18625	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	18040	-0-	-4404	-0-	834	1	17206	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	18468	-0-	-2922	-0-	804	1	17664	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	845	1	17925	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	18607	-0-	-2225	-0-	836	1	17771	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	16784	-0-	-1416	-0-	763	1	16021	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	1818	-0-	-2112	-0-	804	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2647	-0-	2647	2647	1133	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2441	-0-	2441	5088	1133	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3425	-0-	3425	8513	1023	1	2402	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	16861	-0-	-1439	-0-	349	1	16512	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16781	-0-	-2129	-0-	332	1	16449	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	13875	-0-	-4725	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-
12	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	366	1	18151	2	N	-0-					-0-
01	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	406	1	19566	2	N	-0-					-0-
*02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	366	1	16613	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
09	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	450	1	21283	2	N	-0-					-0-
10	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	462	1	22886	2	N	-0-					-0-
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	474	1	22229	2	N	-0-					-0-
12	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	456	1	22583	2	N	-0-					-0-
01	23343	X	23067	-0-	-276	-0-	469	1	22598	2	N	-0-					-0-
02	21196	X	19169	-0-	-2027	-0-	413	1	18756	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
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1096	1	2878	2	N	-0-					76
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1132	1	2978	2	N	42					118
							46	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1097	1	2692	2	N	-0-					118
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1132	1	2669	2	N	-0-					118
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1133	1	2533	2	N	-0-					118
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1023	1	1859	2	N	-0-					118

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
09	15000	X	14961	-0-	-39	-0-	14961	2			Y	-0-					68
10	15562	X	15327	-0-	-235	-0-	15309	2	18	9	Y	16					84
11	15060	X	14687	-0-	-373	-0-	14669	2	18	9	Y	16					100
12	16120	X	14579	-0-	-1541	-0-	14561	2	18	9	Y	16					116
01	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	14341	2	18	9	Y	16					116
02	13972	X	13429	-0-	-543	-0-	13411	2	18	9	Y	16					116

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
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					8
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	9	Y	3					11
11	6120	X	5744	-0-	-376	-0-	5742	2	2	9	Y	2					13
12	7812	X	5504	-0-	-2308	-0-	5502	2	2	9	Y	2					15
01	7626	X	5782	-0-	-1844	-0-	5780	2	2	9	Y	2					15
02	6748	X	5201	-0-	-1547	-0-	5199	2	2	9	Y	2					15

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
09	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	678	1	7004	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7341	-0-	-2145	-0-	671	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	944	1	9345	2	N	-0-					-0-
12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	884	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	972	1	8888	2	N	-0-					-0-
*02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7611	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	13914	-0-	-1626	-0-	1228	1	12686	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14384	-0-	-1674	-0-	1314	1	13070	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13709	-0-	-1831	-0-	1258	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13848	-0-	-1559	-0-	1283	1	12565	2	N	-0-					-0-
01	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	1545	1	14123	2	N	-0-					-0-
*02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	1458	1	14041	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 #: 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
09	780	X	228	-0-	-552	-0-	5	1	146	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	806	X	74	-0-	-732	-0-	1	1	27	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	60					101
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	91	98	1			94

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

09	18870	X	17223	-0-	-1647	-0-	1521	1	15702	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	18650	-0-	-849	-0-	1704	1	16946	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	17056	-0-	-1814	-0-	1565	1	15491	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17288	-0-	-1808	-0-	1602	1	15686	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17022	-0-	-1640	-0-	1679	1	15343	2	N	-0-					-0-
02	16856	X	15518	-0-	-1338	-0-	1460	1	14058	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1018	1	10514	2	N	-0-					-0-
10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	1080	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1051	1	10403	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11704	-0-	-1254	-0-	1085	1	10619	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	1103	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8979	-0-	-1773	-0-	845	1	8134	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

09	12780	X	8845	-0-	-3935	-0-	781	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	913	1	9084	2	N	-0-					-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	885	1	8760	2	N	-0-					-0-
12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	945	1	9250	2	N	-0-					-0-
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	988	1	9030	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8298	-0-	-550	-0-	781	1	7517	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

09	19440	X	17635	-0-	-1805	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18250	-0-	-1838	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17366	-0-	-1984	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16178	-0-	-3197	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16020	-0-	-3355	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14818	-0-	-1674	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

09	13230	X	11159	-0-	-2071	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11679	-0-	-1806	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	5657	-0-	-8443	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10038	-0-	-518	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	15897	-0-	-1893	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15967	-0-	-2013	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14074	-0-	-3026	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15322	-0-	-1201	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14809	-0-	-1714	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	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
09	16320	X	14453	-0-	-1867	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14304	-0-	-1446	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14956	-0-	-1071	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14521	-0-	-1320	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12841	-0-	-711	-0-	12841	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
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					18
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13233	2	4	9	Y	4					22
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12627	2	6	9	Y	5					27
12	13733	X	12449	-0-	-1284	-0-	12445	2	4	9	Y	4					31
01	13733	X	12195	-0-	-1538	-0-	12191	2	4	9	Y	4					31
02	12180	X	11345	-0-	-835	-0-	11341	2	4	9	Y	4					31

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
09	13290	X	11485	-0-	-1805	-0-	694	1	10791	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	744	1	11655	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	11336	-0-	-1954	-0-	702	1	10634	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	10905	-0-	-2115	-0-	1022	1	9883	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	1089	1	10402	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10639	-0-	-561	-0-	1108	1	9531	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
09	10980	X	8966	-0-	-2014	-0-	542	1	8424	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8688	-0-	-2658	-0-	521	1	8167	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9098	-0-	-1312	-0-	564	1	8534	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	938	1	9071	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	930	1	8882	2	N	-0-					-0-
*02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	903	1	7768	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
09	13020	X	10511	-0-	-2509	-0-	635	1	9876	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	10923	-0-	-1663	-0-	655	1	10268	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8927	-0-	-2263	-0-	553	1	8374	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	2998	-0-	-8348	-0-	281	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	2606	-0-	-8337	-0-	247	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	339	-0-	-9517	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	5339	-0-	-3211	-0-	322	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	5764	-0-	-3071	-0-	346	1	5418	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	373	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	263	-0-	-6092	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	321	1	6835	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	298	1	6137	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6607	-0-	-1073	-0-	288	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6697	-0-	-929	-0-	301	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	300	1	6391	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5855	-0-	-837	-0-	266	1	5589	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					148
10	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	7508	2			N	-0-					148
11	8070	X	6914	-0-	-1156	-0-	6914	2			N	-0-					148
12	8339	X	7129	-0-	-1210	-0-	7129	2			N	-0-					148
01	8339	X	7209	-0-	-1130	-0-	7209	2			N	-0-					148
02	6860	X	5981	-0-	-879	-0-	5981	2			N	-0-					148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	10465	2			N	-0-					45
10	11501	X	10518	-0-	-983	-0-	10518	2			N	-0-					45
11	11130	X	9707	-0-	-1423	-0-	9707	2			N	-0-					45
12	10819	X	10054	-0-	-765	-0-	10054	2			N	-0-					45
01	10819	X	9589	-0-	-1230	-0-	9589	2			N	-0-					45
02	9772	X	8508	-0-	-1264	-0-	8508	2			N	-0-					45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	14782	-0-	-1448	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15378	-0-	-1393	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14482	-0-	-1748	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14651	-0-	-1128	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14632	-0-	-1147	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13192	-0-	-696	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	8612	-0-	-1858	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9034	-0-	-1046	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	20547	-0-	-2889	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19413	-0-	-3267	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	20456	-0-	-2980	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	19778	-0-	-3131	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17525	-0-	-3167	-0-	17525	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13634	-0-	-1606	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12084	-0-	-3664	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	11877	-0-	-3093	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10469	-0-	-3698	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9606	-0-	-3106	-0-	9606	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 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
09	21900	X	20296	-0-	-1604	-0-	20296	2			N	-0-			-0-
10	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-			-0-
11	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-			-0-
12	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	23892	2			N	-0-			-0-
01	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-			-0-
*02	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	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
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-			-0-
10	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-			-0-
11	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-			-0-
12	31499	X	31499	-0-	-0-	-0-	31499	2			N	-0-			-0-
01	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	30146	2			N	-0-			-0-
*02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	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
09	27780	X	26108	-0-	-1672	-0-	2305	1	23803	2	N	-0-			-0-
10	28706	X	26830	-0-	-1876	-0-	2451	1	24379	2	N	-0-			-0-
11	27780	X	26090	-0-	-1690	-0-	2393	1	23697	2	N	-0-			-0-
12	28489	X	26335	-0-	-2154	-0-	2441	1	23894	2	N	-0-			-0-
01	27218	X	24167	-0-	-3051	-0-	2383	1	21784	2	N	-0-			-0-
02	24360	X	22487	-0-	-1873	-0-	2116	1	20371	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
09	15090	X	13628	-0-	-1462	-0-	1203	1	12425	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	10503	-0-	-5090	-0-	959	1	9544	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	13050	-0-	-2040	-0-	1197	1	11853	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	12887	-0-	-2520	-0-	1194	1	11693	2	N	-0-			-0-
01	14508	X	12810	-0-	-1698	-0-	1263	1	11547	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	10689	-0-	-2023	-0-	1006	1	9683	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
09	20220	X	18427	-0-	-1793	-0-	1627	1	16800	2	N	-0-			-0-
10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	1753	1	17438	2	N	-0-			-0-
11	20220	X	17499	-0-	-2721	-0-	1605	1	15894	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18266	-0-	-2442	-0-	1693	1	16573	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	16739	-0-	-2481	-0-	1651	1	15088	2	N	-0-			-0-
02	17360	X	15339	-0-	-2021	-0-	1443	1	13896	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
09	16170	X	14403	-0-	-1767	-0-	1272	1	13131	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15307	-0-	-1402	-0-	1398	1	13909	2	N	-0-			-0-
11	16170	X	14170	-0-	-2000	-0-	1300	1	12870	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	1327	1	12990	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	3771	-0-	-11574	-0-	372	1	3399	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	1456	-0-	-12376	-0-	137	1	1319	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	14409	-0-	-4221	-0-	1272	1	13137	2	N	-0-			-0-
10	19251	X	14407	-0-	-4844	-0-	1316	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	17880	X	13998	-0-	-3882	-0-	1284	1	12714	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	13647	-0-	-3186	-0-	1265	1	12382	2	N	-0-			-0-
01	15159	X	12784	-0-	-2375	-0-	1261	1	11523	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12831	-0-	-609	-0-	1207	1	11624	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 #: 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
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1052	1	10868	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	1128	1	11218	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11448	-0-	-1002	-0-	1050	1	10398	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	1082	1	10596	2	N	-0-			-0-
01	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1241	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10711	-0-	-461	-0-	1008	1	9703	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
09	22950	X	22347	-0-	-603	-0-	22347	2			N	-0-			-0-
10	24056	X	23722	-0-	-334	-0-	23722	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	22515	-0-	-765	-0-	22515	2			N	-0-			-0-
12	24056	X	22701	-0-	-1355	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
01	23746	X	22540	-0-	-1206	-0-	22540	2			N	-0-			-0-
02	21448	X	20149	-0-	-1299	-0-	20149	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
09	18120	X	15712	-0-	-2408	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
10	18724	X	11097	-0-	-7627	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
11	18120	X	14750	-0-	-3370	-0-	14750	2			N	-0-			-0-
12	18693	X	16279	-0-	-2414	-0-	16279	2			N	-0-			-0-
01	17329	X	14354	-0-	-2975	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	14325	-0-	-347	-0-	14325	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
09	15630	X	10490	-0-	-5140	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
10	16151	X	11746	-0-	-4405	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-			-0-
12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-			-0-
01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-			-0-
*02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	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
09	12360	X	10042	-0-	-2318	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	9991	-0-	-2781	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	9127	-0-	-1733	-0-	9127	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	10317	-0-	-905	-0-	10317	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	9251	-0-	-1971	-0-	9251	2			N	-0-			-0-
*02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	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
09	14010	X	10232	-0-	-3778	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	11266	-0-	-3211	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
11	12960	X	9471	-0-	-3489	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	8695	-0-	-4046	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	10879	-0-	-1862	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	9724	-0-	-440	-0-	9724	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19950	X	16526	-0-	-3424	-0-	16526	2			N	-0-			-0-
10	20615	X	17481	-0-	-3134	-0-	17481	2			N	-0-			-0-
11	18510	X	16802	-0-	-1708	-0-	16802	2			N	-0-			-0-
12	19003	X	15922	-0-	-3081	-0-	15922	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	16370	-0-	-2633	-0-	16370	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	14208	-0-	-1584	-0-	14208	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 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3405	-0-	-1155	-0-	89	1	3254	2	Y	56	66	1			45
							62	9									
10	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	92	1	3250	2	Y	49	33	1			61
							54	9									
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	95	1	4099	2	Y	52	69	1			44
							57	9									
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	105	1	4385	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	82	1	3279	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
02	3920	X	3054	-0-	-866	-0-	84	1	2934	2	Y	33	33	1			44
							36	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	48	55	1			34
							53	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	70	1	2471	2	Y	37	25	1			46
							41	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	2	Y	39	52	1			33
							43	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
01	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	46	1	1846	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
02	2744	X	1727	-0-	-1017	-0-	45	1	1590	2	Y	84	84	1			33
							92	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10511	-0-	-1129	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11302	-0-	-726	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11085	-0-	-555	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9297	-0-	-1063	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	21477	-0-	-153	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
10	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	724	1	21697	2	Y	-0-					-0-
11	21570	X	21023	-0-	-547	-0-	692	1	20331	2	Y	-0-					-0-
12	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	723	1	20766	2	Y	-0-					-0-
01	22227	X	19206	-0-	-3021	-0-	665	1	18540	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17625	-0-	-2451	-0-	654	1	16971	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	9899	-0-	-1351	-0-	783	1	9103	2	Y	12					39
							13	9									
10	11873	X	9772	-0-	-2101	-0-	717	1	8989	2	Y	60	62	1			37
							66	9									
11	11490	X	9953	-0-	-1537	-0-	807	1	9036	2	Y	100	62	1			75
							110	9									
12	12555	X	9615	-0-	-2940	-0-	877	1	8633	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
01	11687	X	10692	-0-	-995	-0-	1242	1	9345	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
02	9296	X	8783	-0-	-513	-0-	937	1	7741	2	Y	95	128	1			42
							105	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	15141	-0-	-5499	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
10	19158	X	16000	-0-	-3158	-0-	517	1	15483	2	Y	-0-					-0-
11	18540	X	15114	-0-	-3426	-0-	497	1	14617	2	Y	-0-					-0-
12	15655	X	14923	-0-	-732	-0-	502	1	14421	2	Y	-0-					-0-
01	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	588	1	16386	2	Y	-0-					-0-
02	14448	X	10314	-0-	-4134	-0-	383	1	9931	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	90	1	3290	2	Y	60	67	1			46
							66	9									
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	82	1	2897	2	Y	44	34	1			56
							48	9									
11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	76	1	3282	2	Y	54	70	1			40
							59	9									
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	81	1	3390	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	139	1	5564	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
02	3220	X	2895	-0-	-325	-0-	79	1	2772	2	Y	40	40	1			40
							44	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	200	1	7284	2	Y	133	150	1			101
							146	9									
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	215	1	7588	2	Y	115	75	1			141
							127	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	200	1	8590	2	Y	116	155	1			102
							128	9									
12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	199	1	8297	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	205	1	8195	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
*02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	208	1	7285	2	Y	178	178	1			102
							196	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8309	-0-	-1111	-0-	994	1	7315	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8282	-0-	-1452	-0-	1029	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8147	-0-	-1273	-0-	1052	1	7095	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	6144	-0-	-3156	-0-	847	1	5297	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	5274	-0-	-3530	-0-	740	1	4534	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	4541	-0-	-3215	-0-	648	1	3893	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 #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	1074	1	7903	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	1116	1	7865	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8183	-0-	-1267	-0-	1056	1	7127	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8521	-0-	-1151	-0-	1174	1	7347	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8483	-0-	-1189	-0-	1190	1	7293	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7043	-0-	-1329	-0-	1004	1	6039	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	500	1	6726	2	Y	-0-					-0-
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	527	1	6804	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	512	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	520	1	6341	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	566	1	6201	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5713	-0-	-699	-0-	451	1	5262	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	7123	-0-	-4877	-0-	457	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	9270	-0-	-3130	-0-	581	1	8689	2	Y	-0-					-0-
11	12000	X	8174	-0-	-3826	-0-	558	1	7616	2	Y	-0-					-0-
12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	537	1	7366	2	Y	-0-					-0-
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	533	1	7109	2	Y	-0-					-0-
*02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	562	1	7733	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	448	1	6537	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7132	-0-	-1517	-0-	447	1	6685	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6343	-0-	-1277	-0-	433	1	5910	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	456	1	6256	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	419	1	5589	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6341	-0-	-183	-0-	430	1	5911	2	Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	7832	-0-	-3208	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					175
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	572	1	5520	2	N	3					178
							3	9									
11	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	323	1	2268	2	N	-0-					178
12	8091	X	2378	-0-	-5713	-0-	282	1	2096	2	N	-0-					178
01	8091	X	386	-0-	-7705	-0-	120	1	266	2	N	-0-					178
02	7308	X	3895	-0-	-3413	-0-	581	1	3314	2	N	-0-					178

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
09	18134	X	7187	-0-	-10947	-0-	480	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	360	X	348	-0-	-12	-0-	43	1	305	2	N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	912	2	N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	682	1	9517	2	N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	988	1	9530	2	N	-0-					-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1209	1	8494	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10360	-0-	-366	-0-	1228	1	9132	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	4672	-0-	-6054	-0-	1452	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	6775	-0-	-2745	-0-	1010	1	5765	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
09	1470	X	623	-0-	-847	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	703	-0-	-1436	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	542	-0-	-1528	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	948	-0-	-3423	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					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
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	220	1	2554	2	Y	-0-					2
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	346	1	4337	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2	4	1			2
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	4	1			2
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	2	4	1			2

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
09	8910	X	8808	-0-	-102	-0-	610	1	8198	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8715	-0-	-616	-0-	626	1	8089	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8031	-0-	-999	-0-	611	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	631	1	7694	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	665	1	7280	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7418	-0-	-814	-0-	586	1	6832	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
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	167	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	218	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	280	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	550	-0-	-1074	-0-	82	1	468	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALMOND OIL COMPANY 537277
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					28
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					28
12	DLQ	G-10	4354	-0-	4354	4354	4354	2			N	-0-					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3696	2	19	9	N	17					83
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4270	2	36	9	N	33	86	1			30
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					30
12	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3448	2			N	-0-					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4832	2	19	9	N	17					72
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4840	2	52	9	N	47	94	1			25
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	5055	2	6	9	N	5					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7832	2	36	9	N	33					99
10	8959	X	8757	-0-	-202	-0-	8627	2	130	9	N	118	181	1			36
11	8790	X	8017	-0-	-773	-0-	8017	2			N	-0-					36
12	DLQ G-10		9823	-0-	9823	9823	9793	2	30	9	N	27					63
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7830	X	7118	-0-	-712	-0-	7115	2	3	9	N	3					45
10	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7333	2	11	9	N	10					55
11	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6946	2	11	9	N	10					65
12	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7075	2	14	9	N	13					78
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12903	2	7	9	N	6					48
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11890	2	11	9	N	10					58
11	11640	X	11280	-0-	-360	-0-	11269	2	11	9	N	10					68
12	DLQ G-10		12044	-0-	12044	12044	12033	2	11	9	N	10					78
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
09	12360	X	6082	-0-	-6278	-0-	6082	2			N	-0-					42
10	12369	X	8278	-0-	-4091	-0-	8271	2	7	9	N	6					48
11	11700	X	8464	-0-	-3236	-0-	8453	2	11	9	N	10					58
12	DLQ G-10		8359	-0-	8359	8359	8348	2	11	9	N	10					68
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
09	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					32
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	N	40					72
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					72
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	N	55					127
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					127
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					127

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
09	0	Z	2429	-0-	2429	244678	2418	2	11	9	N	10					75
10	0	Z	2389	-0-	2389	247067	2378	2	11	9	N	10					85
11	0	Z	2269	-0-	2269	249336	2258	2	11	9	N	10					95
12	0	Z	2342	-0-	2342	251678	2323	2	19	9	N	17					112
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 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
03	0	Z	15286	-0-	15286	577629	15207	2	79	9	N	72	197	1			100
04	0	Z	22243	-0-	22243	599872	22133	2	110	9	N	100					200
05	0	Z	22049	-0-	22049	621921	21982	2	67	9	N	61					261
06	0	Z	20223	-0-	20223	642144	20168	2	55	9	N	50	187	1			124
07	0	Z	19862	-0-	19862	662006	19807	2	55	9	N	50					174
08	0	Z	18280	-0-	18280	680286	18278	2	2	9	N	2	139	1			37
09	0	Z	18486	-0-	18486	698772	18403	2	83	9	N	75					112
10	0	Z	18305	-0-	18305	717077	18253	2	52	9	N	47					159
11	0	Z	17571	-0-	17571	734648	17491	2	80	9	N	73					232
12	0	Z	16448	-0-	16448	751096	16424	2	24	9	N	22	186	1			68
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68

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
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	205	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	199	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1912	-0-	-444	-0-	175	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	200	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1925	-0-	-7	-0-	186	1	1739	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	297	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	321	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	285	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	378	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	294	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2448	-0-	-632	-0-	237	1	2211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 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
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	421	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	429	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	417	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	429	1	2344	2	N	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	427	1	2375	2	N	-0-					-0-
*02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	412	1	2237	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5331	-0-	-429	-0-	484	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	467	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5198	-0-	-172	-0-	478	1	4720	2	N	-0-					-0-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	445	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	546	1	5242	2	N	-0-					-0-
*02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	613	1	5722	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	479	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	501	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	483	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	501	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	503	1	2802	2	N	-0-					-0-
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	428	1	2330	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	225	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2752	-0-	-7	-0-	254	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	238	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	170	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2223	-0-	-536	-0-	210	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2281	-0-	-127	-0-	220	1	2061	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	397	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	387	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	385	1	3791	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	467	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	414	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	286	1	2668	2	N	-0-					-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
09	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2118	-0-	-552	-0-	192	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	232	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	225	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	196	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1430	-0-	-866	-0-	138	1	1292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6187	2	95	9	N	86	184	1			83
10	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	6401	2	101	9	N	92					175
11	6480	X	6204	-0-	-276	-0-	6097	2	107	9	N	97					272
12	6665	X	6465	-0-	-200	-0-	6349	2	116	9	N	105	185	1			192
01	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6217	2	109	9	N	99	185	1			106
02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5491	2	88	9	N	80					186

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

09	8190	X	8125	-0-	-65	-0-	8097	2	28	9	N	25					191
10	8463	X	8449	-0-	-14	-0-	8415	2	34	9	N	31					222
11	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	7907	2	55	9	N	50	192	1			80
12	8463	X	8391	-0-	-72	-0-	8290	2	101	9	N	92					172
01	8463	X	8188	-0-	-275	-0-	8094	2	94	9	N	85	185	1			72
02	7644	X	7442	-0-	-202	-0-	7381	2	61	9	N	55					127

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

09	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6015	2	61	9	N	55					224
10	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6158	2	68	9	N	62	181	1			105
11	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5871	2	64	9	N	58					163
12	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	5956	2	74	9	N	67					230
01	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	5989	2	89	9	N	81	189	1			122
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	5336	2	67	9	N	61					183

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

09	12840	X	11995	-0-	-845	-0-	11882	2	113	9	N	103					200
10	13268	X	12898	-0-	-370	-0-	12725	2	173	9	N	157	182	1			175
11	12720	X	11968	-0-	-752	-0-	11726	2	242	9	N	220	181	1			214
12	12400	X	12230	-0-	-170	-0-	12026	2	204	9	N	185	185	1			214
01	12400	X	12243	-0-	-157	-0-	12059	2	184	9	N	167	189	1			192
*02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11163	2	158	9	N	144					336

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

09	12120	X	11734	-0-	-386	-0-	11660	2	74	9	N	67					192
10	12493	X	12137	-0-	-356	-0-	12060	2	77	9	N	70	193	1			69
11	12000	X	11657	-0-	-343	-0-	11587	2	70	9	N	64					133
12	12183	X	12027	-0-	-156	-0-	11929	2	98	9	N	89					222
01	12183	X	11862	-0-	-321	-0-	11712	2	150	9	N	136	189	1			169
02	10976	X	10905	-0-	-71	-0-	10767	2	138	9	N	125					294

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6964	2	89	9	N	81	172	1			181
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6447	2	94	9	N	85	172	1			94
11	7080	X	5885	-0-	-1195	-0-	5823	2	62	9	N	56					150
12	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6081	2	55	9	N	50					200
01	6851	X	5917	-0-	-934	-0-	5823	2	94	9	N	85	168	1			117
02	6188	X	5711	-0-	-477	-0-	5638	2	73	9	N	66					183

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

09	9810	X	9787	-0-	-23	-0-	9729	2	58	9	N	53					164
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10209	2	36	9	N	33					197
11	9990	X	9737	-0-	-253	-0-	9727	2	10	9	N	9					206
12	10323	X	9800	-0-	-523	-0-	9639	2	161	9	N	146	183	1			169
01	10323	X	9839	-0-	-484	-0-	9759	2	80	9	N	73					242
02	9240	X	7575	-0-	-1665	-0-	7569	2	6	9	N	5					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8906	2	6	9	N	5					97
10	9362	X	9049	-0-	-313	-0-	9030	2	19	9	N	17					114
11	9060	X	8638	-0-	-422	-0-	8610	2	28	9	N	25					139
12	9145	X	8839	-0-	-306	-0-	8799	2	40	9	N	36					175
01	9145	X	8694	-0-	-451	-0-	8624	2	70	9	N	64					239
02	8260	X	7677	-0-	-583	-0-	7627	2	50	9	N	45	173	1			111

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

09	6930	X	6810	-0-	-120	-0-	6759	2	51	9	N	46					125
10	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6753	2	55	9	N	50					175
11	6930	X	5845	-0-	-1085	-0-	5788	2	57	9	N	52	75	1			152
12	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6515	2	67	9	N	61					213
01	6820	X	6171	-0-	-649	-0-	6118	2	53	9	N	48	181	1			80
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6219	2	58	9	N	53					133

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

09	11250	X	10453	-0-	-797	-0-	10181	2	272	9	N	247	184	1			219
10	11346	X	10651	-0-	-695	-0-	10314	2	337	9	N	306	369	1			156
11	10740	X	10019	-0-	-721	-0-	9760	2	259	9	N	235	185	1			206
12	10819	X	10344	-0-	-475	-0-	10049	2	295	9	N	268	185	1			289
01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	9890	2	296	9	N	269	358	1			200
02	9744	X	9218	-0-	-526	-0-	8899	2	319	9	N	290	182	1			308

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-						N	-0-					19
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-					19
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

09	3300	X	2530	-0-	-770	-0-	360	1	2032	3	N	125	173	1			52
							138	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	5148	3	N	-0-					52
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	390	1	5994	3	N	-0-					52
12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	465	1	8321	3	N	-0-					52
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	465	1	8066	3	N	-0-					52
*02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					52

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

09	16740	X	16149	-0-	-591	-0-	16088	2	61	9	N	55	180	1			128
10	17298	X	16842	-0-	-456	-0-	16755	2	87	9	N	79	163	1			44
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	140	1	17104	2	N	117					161
							129	9									
12	16926	X	16877	-0-	-49	-0-	73	1	16716	2	N	80					241
							88	9									
01	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	628	1	17169	2	N	66	183	1			124
							73	9									
*02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	391	1	15274	2	N	90					214
							99	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

09	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3	1	2333	2	N	8					88
							1440	5	9	9							
10	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	169	2	2070	5	N	5					93
							6	9									
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1	1	3738	2	N	3					96
							3267	5	3	9							
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	4					100
							3600	5	4	9							
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	2	N	3					103
							3519	5	3	9							
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	2	N	7					110
							3278	5	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

09	10410	X	10268	-0-	-142	-0-	245	1	9982	2	N	37	184	1			30
							41	9									
10	11997	X	10362	-0-	-1635	-0-	291	1	10016	2	N	50					80
							55	9									
11	11610	X	10380	-0-	-1230	-0-	10321	2	59	9	N	54					134
12	10602	X	10244	-0-	-358	-0-	10236	2	8	9	N	7					141
01	10602	X	10154	-0-	-448	-0-	149	1	9983	2	N	20					161
							22	9									
02	9576	X	8476	-0-	-1100	-0-	145	1	8279	2	N	47					208
							52	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	2	N	20					104
							22	9									
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	141	1	4846	2	N	40					144
							44	9									
11	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	4752	2	52	9	N	47					191
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					191
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	86	1	5775	2	N	-0-					191
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	74	1	4211	2	N	3					194
							3	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	173	1	1931	2	N	3					53
							3	9									
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	273	1	2479	2	N	4					57
							4	9									
11	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	385	1	2251	2	N	7					64
							8	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	551	1	2224	2	N	10					74
							11	9									
01	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	373	1	2060	2	N	13					87
							14	9									
*02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	385	1	1714	2	N	25					112
							28	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

09	9510	X	9268	-0-	-242	-0-	9213	2	55	9	N	50					161
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10191	2	69	9	N	63					224
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	91	1	11161	2	N	90	190	1			124
							99	9									
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9921	2	N	97					221
							107	9									
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	371	1	10134	2	N	21	142	1			100
							23	9									
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	223	1	8727	2	N	70					170
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					1099
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2476	2	9	9	N	8					1107
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2350	2	4	9	N	4					1111
12	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	1904	2	4	9	N	4					1115
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2322	2	2	9	N	2					1117
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					1117

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
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					46
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					46
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					46
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					46
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					46
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					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
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1033	2	11	9	N	10					112
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					118
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1026	2	7	9	N	6					124
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	832	2	9	9	N	8					132
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	N	4					136
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					136

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
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1159	2	7	9	N	6					294
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	N	8					302
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1156	2	4	9	N	4					306
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	2	6	9	N	5					311
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1221	2	3	9	N	3					314
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					314

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
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1160	2	6	9	N	5					477
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					484
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1157	2	3	9	N	3					487
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1134	2	8	9	N	7					494
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1222	2	2	9	N	2					496
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3667	2	7	9	N	6					490
10	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3683	2	13	9	N	12					502
11	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3557	2	9	9	N	8					510
12	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3754	2	9	9	N	8					518
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	2	7	9	N	6					524
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					524

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
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	125	-0-	-2845	-0-	125	3			N	-0-					1
10	2046	X	927	-0-	-1119	-0-	925	3	2	9	N	2	2	8			1
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2479	3	129	9	N	117					118
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2361	3	36	9	N	33					151
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	3	52	9	N	47	156	1	13	8	29
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1083	3	30	9	N	27					56

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2430	3	42	9	N	38					160
10	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					160
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2163	3	22	9	N	20					180
12	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2096	3	28	9	N	25					205
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5106	3	30	9	N	27					232
*02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1694	3	14	9	N	13	163	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2857	3			N	-0-					25
10	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			25
11	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	1966	3			N	-0-					25
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					25
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2920	3	55	9	N	50	75	1			-0-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

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
09	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	3678	3			N	-0-					44
10	4464	X	3372	-0-	-1092	-0-	3371	3	1	9	N	1	1	8			44
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	3			N	-0-					44
12	4402	X	3545	-0-	-857	-0-	3545	3			N	-0-					44
01	4402	X	3210	-0-	-1192	-0-	3210	3			N	-0-					44
*02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	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
09	2370	X	1715	-0-	-655	-0-	1715	3			N	-0-					26
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	3	7	9	N	6	6	8			26
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					26
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					26
01	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1774	3	19	9	N	17	17	8			26
*02	3024	X	888	-0-	-2136	-0-	888	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
09	2340	X	1981	-0-	-359	-0-	1980	3	1	9	N	1	157	1			39
10	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1844	3	1	9	N	1	1	8			39
11	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2213	3	102	9	N	93					132
12	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1975	3	1	9	N	1					133
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	3	9	9	N	8	6	8			135
*02	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1988	3	3	9	N	3					138

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
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					180
10	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	3220	3	6	9	N	5	5	8			180
11	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	3612	3	141	9	N	128					308
12	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3520	3	33	9	N	30					338
01	3472	X	1623	-0-	-1849	-0-	1611	3	12	9	N	11	11	8			338
*02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3044	3	11	9	N	10	171	1			177

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
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	3			N	-0-					22
10	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	4210	3			N	-0-					22
11	4680	X	4344	-0-	-336	-0-	4344	3			N	-0-					22
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	4470	3			N	-0-					22
01	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			N	-0-					22
*02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	3956	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
09	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2560	3	14	9	N	13	1	8			162
10	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	2101	3	11	9	N	10					172
11	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	1961	3			N	-0-					172
12	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	2249	3	7	9	N	6	5	8			173
01	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1895	3	19	9	N	17	5	8			185
*02	2408	X	1502	-0-	-906	-0-	1480	3	22	9	N	20	5	8			200

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2476	3	187	9	N	170					170
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					170
01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2659	3	6	9	N	5	5	8			170
*02	2940	X	1437	-0-	-1503	-0-	1425	3	12	9	N	11	137	1			44

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1564	3			N	-0-					66
10	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1572	3	1	9	N	1	1	8			66
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	65					131
12	2666	X	183	-0-	-2483	-0-	183	3			N	-0-					131
01	1612	X	827	-0-	-785	-0-	815	3	12	9	N	11	11	8			131
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	36	1			100

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2221	3	282	9	N	256	170	1			86
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	3	2	9	N	2	2	8			86
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2802	3	22	9	N	20					106
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					106
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2580	3	101	9	N	92	97	1	1	8	100
*02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					1
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1933	3	224	9	N	204	166	1	16	8	23
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1919	3	179	9	N	163					186
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2288	3	48	9	N	44	171	1	2	8	57
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2379	3	195	9	N	177	21	1	54	8	159
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	3	28	9	N	25					184

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					1
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3454	3	4	9	N	4	4	8			1
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2939	3	97	9	N	88					89
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3235	3	36	9	N	33					122
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3058	3	62	9	N	56	150	1	8	8	20
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2693	3	13	9	N	12					32

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	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

09	31020	X	17285	-0-	-13735	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	32054	X	16112	-0-	-15942	-0-	16112	3			N	-0-					-0-
11	28350	X	12343	-0-	-16007	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
12	29295	X	25409	-0-	-3886	-0-	25409	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	23373	-0-	-3318	-0-	23373	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	6847	-0-	-9281	-0-	6847	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

09	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	45060	3			N	-0-					-0-
10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	45977	3			N	-0-					-0-
11	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	3			N	-0-					-0-
12	46562	X	32242	-0-	-14320	-0-	32242	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	41794	-0-	-4768	-0-	41794	3			N	-0-					-0-
02	42056	X	37788	-0-	-4268	-0-	37788	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

09	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	8385	3	24	9	N	22	169	1			82
10	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	3			N	-0-					82
11	8970	X	8484	-0-	-486	-0-	8409	3	75	9	N	68					150
12	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	8189	3	54	9	N	49					199
01	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	7755	3	95	9	N	86	168	1	4	8	113
*02	7924	X	7419	-0-	-505	-0-	7384	3	35	9	N	32					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87840	X	64868	-0-	-22972	-0-	64868	3			N	-0-					-0-
10	84227	X	65400	-0-	-18827	-0-	65400	3			N	-0-					-0-
11	76770	X	61966	-0-	-14804	-0-	61966	3			N	-0-					-0-
12	68448	X	59861	-0-	-8587	-0-	59861	3			N	-0-					-0-
01	68448	X	56412	-0-	-12036	-0-	56412	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	49268	-0-	-11268	-0-	49268	3			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124200	X	90904	-0-	-33296	-0-	90904	3			N	-0-					-0-
10	128340	X	88588	-0-	-39752	-0-	88588	3			N	-0-					-0-
11	101550	X	80262	-0-	-21288	-0-	80262	3			N	-0-					-0-
12	84327	X	84327	-0-	-0-	-0-	84327	3			N	-0-					-0-
01	79812	X	79812	-0-	-0-	-0-	79812	3			N	-0-					-0-
*02	69495	X	69495	-0-	-0-	-0-	69495	3			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34290	X	27782	-0-	-6508	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
10	33759	X	28123	-0-	-5636	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	31530	X	26118	-0-	-5412	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	26933	-0-	-2579	-0-	26933	3			N	-0-					-0-
01	29512	X	26166	-0-	-3346	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	23291	-0-	-2637	-0-	23291	3			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49650	X	41338	-0-	-8312	-0-	41338	3			N	-0-					-0-
10	48887	X	40300	-0-	-8587	-0-	40300	3			N	-0-					-0-
11	45420	X	35849	-0-	-9571	-0-	35849	3			N	-0-					-0-
12	44826	X	36433	-0-	-8393	-0-	36433	3			N	-0-					-0-
01	43276	X	22726	-0-	-20550	-0-	22726	3			N	-0-					-0-
*02	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	40178	3			N	-0-					-0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	3	67	9	N	61	174	1	13	8	179
10	6448	X	3817	-0-	-2631	-0-	3750	3			N	-0-					53
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					53
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6551	3	43	9	N	39	2	8			90
01	6293	X	4911	-0-	-1382	-0-	4819	3	92	9	N	84	34	8			140
*02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5778	3	50	9	N	45					185

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138690	X	59380	-0-	-79310	-0-	59380	3			N	-0-					-0-
10	143313	X	133981	-0-	-9332	-0-	133981	3			N	-0-					-0-
11	138690	X	48241	-0-	-90449	-0-	48241	3			N	-0-					-0-
12	161231	X	132471	-0-	-28760	-0-	132471	3			N	-0-					-0-
01	133982	X	109591	-0-	-24391	-0-	109591	3			N	-0-					-0-
02	121016	X	84357	-0-	-36659	-0-	84357	3			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151410	X	108520	-0-	-42890	-0-	108520	3			N	-0-					-0-
10	159229	X	159229	-0-	-0-	-0-	159229	3			N	-0-					-0-
11	151410	X	133250	-0-	-18160	-0-	133250	3			N	-0-					-0-
12	202368	X	164320	-0-	-38048	-0-	164320	3			N	-0-					-0-
01	159216	X	153674	-0-	-5542	-0-	153674	3			N	-0-					-0-
02	143808	X	130207	-0-	-13601	-0-	130207	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 #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97620	X	72080	-0-	-25540	-0-	72080	3			N	-0-					-0-
10	94395	X	66048	-0-	-28347	-0-	66048	3			N	-0-					-0-
11	85560	X	33846	-0-	-51714	-0-	33846	3			N	-0-					-0-
12	76322	X	62563	-0-	-13759	-0-	62563	3			N	-0-					-0-
01	76322	X	66469	-0-	-9853	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
02	67284	X	58051	-0-	-9233	-0-	58051	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

09	90660	X	69269	-0-	-21391	-0-	69269	3			N	-0-					-0-
10	88226	X	68922	-0-	-19304	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
11	80580	X	66412	-0-	-14168	-0-	66412	3			N	-0-					-0-
12	72850	X	64403	-0-	-8447	-0-	64403	3			N	-0-					-0-
01	72850	X	59202	-0-	-13648	-0-	59202	3			N	-0-					-0-
02	64652	X	51705	-0-	-12947	-0-	51705	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

09	84210	X	62628	-0-	-21582	-0-	62628	3			N	-0-					-0-
10	81716	X	62934	-0-	-18782	-0-	62934	3			N	-0-					-0-
11	74820	X	57735	-0-	-17085	-0-	57735	3			N	-0-					-0-
12	67580	X	59887	-0-	-7693	-0-	59887	3			N	-0-					-0-
01	64728	X	56205	-0-	-8523	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
02	58464	X	49087	-0-	-9377	-0-	49087	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

09	94170	X	70638	-0-	-23532	-0-	70638	3			N	-0-					-0-
10	91109	X	70814	-0-	-20295	-0-	70814	3			N	-0-					-0-
11	83070	X	63213	-0-	-19857	-0-	63213	3			N	-0-					-0-
12	74772	X	66782	-0-	-7990	-0-	66782	3			N	-0-					-0-
01	74772	X	62984	-0-	-11788	-0-	62984	3			N	-0-					-0-
02	65940	X	55007	-0-	-10933	-0-	55007	3			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

09	211530	X	149966	-0-	-61564	-0-	149966	3			N	-0-					-0-
10	197532	X	147099	-0-	-50433	-0-	147099	3			N	-0-					-0-
11	176400	X	127054	-0-	-49346	-0-	127054	3			N	-0-					-0-
12	159588	X	131594	-0-	-27994	-0-	131594	3			N	-0-					-0-
01	159588	X	123873	-0-	-35715	-0-	123873	3			N	-0-					-0-
02	139972	X	109027	-0-	-30945	-0-	109027	3			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

09	0	W	8722	-0-	8722	8722	8722	3			N	-0-					-0-
10	0	W	11200	-0-	11200	19922	11200	3			N	-0-					-0-
11	33851	X	13929	-0-	-19922	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	31455	3			N	-0-					-0-
01	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	26646	3			N	-0-					-0-
*02	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40867	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

09	37380	X	699	-0-	-36681	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	36828	X	1006	-0-	-35822	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	732	-0-	-15348	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1973	-0-	1973	1973	1973	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1	-0-	1	1974	1	3			N	-0-					-0-
*02	27283	X	25309	-0-	-1974	-0-	25309	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114990	X	77600	-0-	-37390	-0-	77600	3			N	-0-					-0-
10	118823	X	76080	-0-	-42743	-0-	76080	3			N	-0-					-0-
11	114990	X	65391	-0-	-49599	-0-	65391	3			N	-0-					-0-
12	118823	X	68932	-0-	-49891	-0-	68932	3			N	-0-					-0-
01	118823	X	65643	-0-	-53180	-0-	65643	3			N	-0-					-0-
02	72436	X	57548	-0-	-14888	-0-	57548	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					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

09	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	493	-0-	-907	-0-	493	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
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
09	10980	X	7499	-0-	-3481	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6840	-0-	-4506	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7633	-0-	-3227	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			N	-0-					-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-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
09	3570	X	1944	-0-	-1626	-0-	1944	3			N	-0-					90
10	3689	X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3			N	-0-					90
11	3180	X	730	-0-	-2450	-0-	730	3			N	-0-					90
*12	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					90
*01	DLQ G-10		569	-0-	569	1067	569	3			N	-0-					90
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					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
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	602	-0-	-2578	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	798	-0-	-2736	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-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
09	3000	X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	3			N	-0-					42
10	3100	X	1336	-0-	-1764	-0-	1336	3			N	-0-					42
11	2670	X	622	-0-	-2048	-0-	622	3			N	-0-					42
*12	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					42
*01	DLQ G-10		485	-0-	485	909	485	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	909					N	NO RPT					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		101	-0-	101	101	94	1	7	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		618	-0-	618	719	478	1	140	9	N	127	94	1			33
01	SHUT IN		1864	-0-	1864	2583	478	1	1386	9	N	1260	1199	1			94
02	SHUT IN		6112	-0-	6112	8695	496	1	3787	3	N	1663	1537	1			220
							1829	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					29
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					29
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					29
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	25					54
							28	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	9					63
							10	9									
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	10					73
							11	9									

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					48
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					48
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					48
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					48
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					48

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
09	T. A.		235	-0-	235	849	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	1081	X	232	-0-	-849	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					57
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					57
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					57
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					57

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	1114	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	111	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	835	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	74	1	762	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	78	1	768	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	64	1	666	2	Y	7	10	1			5
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					105
10	4495	X	3964	-0-	-531	-0-	163	1	3757	2	N	40					145
							44	9									
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					145
12	4216	X	2899	-0-	-1317	-0-	128	1	2771	2	N	-0-					145
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	168	1	4213	2	N	-0-					145
*02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	182	1	3837	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2077	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	211	1	2134	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	T. A.		1862	-0-	1862	1862	164	1	1688	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	T. A.		2032	-0-	2032	3894	187	1	1834	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	T. A.		2113	-0-	2113	6007	184	1	1919	2	Y	9	11	1			6
							10	9									

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	717	1	4719	2	N	-0-					84
10	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	687	1	4715	2	N	56					140
							62	9									
11	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	639	1	3852	2	N	-0-					140
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	731	1	4661	2	N	10					150
							11	9									
01	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	682	1	4031	2	N	-0-					150
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	650	1	4322	2	N	-0-					150

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					29
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	157	1	2773	2	Y	-0-					29
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-					29
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	167	1	2962	2	Y	25					54
							28	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	167	1	2792	2	Y	9					63
							10	9									
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	10					73
							11	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	157	1	1682	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	156	1	1577	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1682	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
*02	2800	N	3308	-0-	508	508	289	1	3008	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	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

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	146	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	110	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					11

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	415	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	335	1	4144	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4894	-0-	-1166	-0-	358	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	288	1	3981	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					104
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					104
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11850	2	40	9	N	36					140
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					140
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					140
*02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	922	1	4492	2	N	-0-					108
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	913	1	4441	2	N	31					139
							34	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	873	1	4033	2	N	-0-					139
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	953	1	4548	2	N	-0-					139
01	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	890	1	4199	2	N	11					150
							12	9									
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	792	1	3639	2	N	-0-					150

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	772	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	834	1	2121	2	N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	831	1	2082	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	829	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	837	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2716	N	2439	-0-	-277	-0-	715	1	1724	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					29
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					29
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	95	1	1583	2	Y	-0-					29
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	25					54
							28	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	9					63
							10	9									
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	2	Y	10					73
							11	9									

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
09	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	437	1	3808	2	N	-0-					117
10	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	530	1	4093	2	N	8	55	1			70
							9	9									
11	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	477	1	3571	2	N	52					122
							57	9									
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	517	1	4099	2	N	-0-					122
01	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	450	1	3337	2	N	-0-					122
02	3696	X	3582	-0-	-114	-0-	419	1	3163	2	N	-0-					122

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
09	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	798	1	2270	2	N	-0-	167	1			16
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	848	1	2408	2	N	-0-					16
11	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	810	1	1976	2	N	19					35
							21	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	829	1	1624	2	N	5					40
							6	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	851	1	1933	2	N	7					47
							8	9									
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	752	1	1560	2	N	21					68
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					28
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					28
11	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	3061	2			N	-0-					28
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					28
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					28
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-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
09	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	713	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	797	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	761	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	779	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	793	1	927	2	N	-0-					-0-
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	658	1	845	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	710	1	4881	2	N	-0-					106
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	730	1	5968	2	N	-0-					106
11	6210	X	4718	-0-	-1492	-0-	709	1	4009	2	N	-0-					106
12	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	724	1	5470	2	N	92	183	1			15
							101	9									
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	742	1	6230	2	N	-0-					15
02	6048	X	5537	-0-	-511	-0-	649	1	4888	2	N	-0-					15

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
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	592	1	2619	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	611	1	2649	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	568	1	2478	2	Y	16	7	1			15
							18	9									
12	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	607	1	2616	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	598	1	2596	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	531	1	2310	2	Y	15	22	1			10
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	916	1	4812	2	N	28					61
							31	9									
10	6045	X	6008	-0-	-37	-0-	996	1	5012	2	N	-0-					61
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	936	1	4574	2	N	-0-					61
12	6014	X	5609	-0-	-405	-0-	962	1	4647	2	N	-0-					61
01	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	994	1	4782	2	N	-0-					61
02	5432	X	5094	-0-	-338	-0-	889	1	4205	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
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	136	1	2368	2	N	-0-					48
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	141	1	2494	2	N	-0-					48
11	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	128	1	2136	2	N	-0-					48
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	-0-					48
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	N	-0-					48
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	N	-0-					48

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
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	405	1	2413	2	N	-0-					22
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	455	1	2660	2	N	-0-					22
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	433	1	2295	2	N	-0-					22
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	447	1	2183	2	N	-0-					22
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	427	1	1975	2	N	-0-					22
02	2212	X	2202	-0-	-10	-0-	393	1	1809	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
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	822	1	2692	2	N	-0-					5
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	870	1	2780	2	N	-0-					5
11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	804	1	2489	2	N	-0-					5
12	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	850	1	2274	2	N	-0-					5
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	831	1	2658	2	N	-0-					5
02	3136	X	2897	-0-	-239	-0-	732	1	2165	2	N	-0-					5

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
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	982	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1083	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	1197	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	967	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	1099	1	2243	2	N	-0-					-0-
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1035	1	2149	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	729	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	775	1	576	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	706	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	777	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	616	2	N	-0-					-0-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	688	1	443	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	689	1	3908	2	Y	-0-					37
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	692	1	3181	2	Y	-0-					37
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	648	1	2650	2	Y	-0-					37
12	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-					37
01	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	700	1	2469	2	Y	-0-					37
02	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	605	1	2315	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	76	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	X	843	-0-	-1149	-0-	843	1			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	518	1	779	2	N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	212	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	X	31	-0-	-372	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-					-0-
*02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	402	1	336	2	N	-0-					-0-

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
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					167
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					167
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					167
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1655	2	N	-0-					167
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-					167
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	-0-					167

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2152	-0-	2152	2152	97	1	2055	2	N	-0-					80
10	0	W	6269	-0-	6269	8421	325	1	5944	2	N	-0-					80
11	0	W	7480	-0-	7480	15901	391	1	7089	2	N	-0-					80
12	0	W	8226	-0-	8226	24127	455	1	7771	2	N	-0-					80
01	0	W	7690	-0-	7690	31817	431	1	7259	2	N	-0-					80
02	0	W	7941	-0-	7941	39758	484	1	7457	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1063	1	2694	2	N	-0-	192	1			25
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1109	1	2639	2	N	73					98
							80	9									
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1050	1	2557	2	N	-0-					98
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1106	1	2898	2	N	-0-					98
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1071	1	2375	2	N	-0-					98
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	982	1	2819	2	N	-0-					98

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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

09	8190	X	7921	-0-	-269	-0-	306	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7919	-0-	-544	-0-	294	1	7625	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	277	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6478	-0-	-1241	-0-	257	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6928	-0-	-791	-0-	280	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6498	-0-	-474	-0-	254	1	6244	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

09	2010	X	605	-0-	-1405	-0-	605	1			N	-0-					10
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	853	1	1006	2	N	-0-					10
11	2010	X	997	-0-	-1013	-0-	787	1	210	2	N	-0-					10
12	1891	X	72	-0-	-1819	-0-	72	1			N	-0-					10
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	724	1	3948	2	N	1					63
							1	9									
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	740	1	3860	2	N	-0-					63
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	691	1	4240	2	N	-0-					63
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	688	1	4320	2	N	65					128
							72	9									
01	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	739	1	3989	2	N	2					130
							2	9									
*02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	676	1	3984	2	N	-0-					130

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					53
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	N	-0-					53
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	573	1	5304	2	N	-0-					28
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	550	1	5006	2	N	35					63
							39	9									
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	573	1	4673	2	N	-0-					63
12	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	591	1	4747	2	N	22					85
							24	9									
01	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	550	1	4813	2	N	-0-					85
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	523	1	4172	2	N	-0-					85

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	416	1	6672	2	Y	-0-					77
10	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	421	1	6780	2	Y	10					87
							11	9									
11	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	424	1	6308	2	Y	31					118
							34	9									
12	7378	X	7107	-0-	-271	-0-	457	1	6642	2	Y	7	49	1			76
							8	9									
01	7316	X	7088	-0-	-228	-0-	442	1	6632	2	Y	13					89
							14	9									
02	6608	X	6313	-0-	-295	-0-	410	1	5903	2	Y	-0-					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	758	-0-	-637	-0-	67	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	821	-0-	-574	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	942	1	3662	2	N	-0-					25
10	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	1108	1	4417	2	N	-0-					25
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1059	1	4515	2	N	-0-					25
12	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	1097	1	4398	2	N	-0-					25
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1059	1	4240	2	N	10					35
							11	9									
02	5068	X	3335	-0-	-1733	-0-	894	1	2441	2	N	-0-					35

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
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	842	1	5661	2	N	118					176
							130	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	814	1	6750	2	N	129	185	1			120
							142	9									
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	836	1	6611	2	N	38					158
							42	9									
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	840	1	6516	2	N	225	352	1			31
							248	9									
01	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	823	1	5307	2	N	75					106
							83	9									
02	7000	X	5556	-0-	-1444	-0-	779	1	4624	2	N	139					245
							153	9									

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
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1349	1	11811	2	N	80	184	1			79
							88	9									
10	13702	X	13321	-0-	-381	-0-	1387	1	11934	2	N	-0-					79
11	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	1433	1	10192	2	N	-0-					79
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1576	1	11837	2	N	203					282
							223	9									
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1416	1	11083	2	N	31	169	1			144
							34	9									
*02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1420	1	10240	2	N	58					202
							64	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	500	1	1984	2	N	-0-					158
10	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	463	1	1405	2	N	23	171	1			10
							25	9									
11	2640	X	1389	-0-	-1251	-0-	288	1	1101	2	N	-0-					10
12	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	523	1	1268	2	N	-0-					10
01	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	360	1	383	2	N	-0-					10
*02	2800	N	3042	-0-	242	242	434	1	2608	2	N	-0-					10

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	273	1	4780	2	N	47					175
							52	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	561	1	5020	2	N	-0-					175
11	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					175
12	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	544	1	4575	2	N	-0-					175
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	539	1	4556	2	N	70	197	1			48
							77	9									
02	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	452	1	3971	2	N	-0-					48

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	901	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1001	1	5116	2	N	10					10
							11	9									
11	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	937	1	4342	2	N	28					38
							31	9									
12	5611	X	5075	-0-	-536	-0-	931	1	4144	2	N	-0-					38
01	5611	X	5382	-0-	-229	-0-	973	1	4409	2	N	-0-					38
02	5068	X	4123	-0-	-945	-0-	787	1	3336	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	542	1	4154	2	N	20			136
							22	9							
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	540	1	4597	2	N	-0-			136
11	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	535	1	4306	2	N	11			147
							12	9							
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	523	1	4332	2	N	27			174
							30	9							
01	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	544	1	4150	2	N	17			191
							19	9							
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	501	1	3724	2	N	11			202
							12	9							

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	1033	1	7146	2	N	-0-			9
10	10881	X	7127	-0-	-3754	-0-	1039	1	6088	2	N	-0-			9
11	10530	X	1231	-0-	-9299	-0-	624	1	607	2	N	-0-			9
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1122	1	7625	2	N	-0-			9
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1144	1	7577	2	N	-0-			9
02	6328	X	672	-0-	-5656	-0-	672	1			N	-0-			9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

09	3600	X	3098	-0-	-502	-0-	972	1	2126	2	N	-0-			-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1159	1	3892	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	1048	1	2204	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3188	-0-	-1028	-0-	1041	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	1115	1	2760	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3042	-0-	-1522	-0-	919	1	2123	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	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

09	4470	X	1980	-0-	-2490	-0-	113	1	1867	2	Y	-0-			22
10	2542	X	656	-0-	-1886	-0-	38	1	618	2	Y	-0-			22
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			22
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	184	1	3041	2	Y	1			23
							1	9							
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	67	1	975	2	Y	-0-			23
*02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	Y	5			28
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10786	-0-	10786	10786	1041	1	9745	2	N	-0-					208
10	0	W	10583	-0-	10583	21369	1147	1	9395	2	N	37	200	1			45
							41	9									
11	0	W	10177	-0-	10177	31546	609	1	9522	2	N	42					87
							46	9									
12	0	W	10969	-0-	10969	42515	664	1	10305	2	N	-0-					87
01	0	W	11257	-0-	11257	53772	680	1	10511	2	N	60					147
							66	9									
02	0	W	9731	-0-	9731	63503	593	1	9138	2	N	-0-					147

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

09	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5559	2	11	9	N	10					130
10	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	5567	2			N	-0-					130
11	5670	X	5228	-0-	-442	-0-	5206	2	22	9	N	20					150
12	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5526	2	33	9	N	30					180
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5408	2	6	9	N	5					185
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	2			N	-0-					185

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	724	1	1881	2	N	-0-					140
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	711	1	2190	2	N	42					182
							46	9									
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	710	1	2031	2	N	23					205
							25	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	1	155	1			51
							1	9									
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	712	1	2127	2	N	-0-					51
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	676	1	1870	2	N	-0-					51

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	287	1	1458	2	N	-0-					16
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	254	1	2349	2	N	26					42
							29	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	278	1	2304	2	N	-0-					42
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	265	1	2448	2	N	-0-					42
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	254	1	2135	2	N	46					88
							51	9									
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2356	2	N	-0-					88

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	752	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	791	1	880	2	N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	806	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	780	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	656	1	853	2	N	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	705	1	1520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	728	1	1280	2	N	-0-					11
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	803	1	1449	2	N	12					23
							13	9									
11	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	723	1	1237	2	N	-0-					23
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	774	1	1522	2	N	-0-					23
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	812	1	1454	2	N	-0-					23
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	669	1	1129	2	N	-0-					23

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
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	693	1	4413	2	N	1					153
							1	9									
10	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	724	1	3605	2	N	33					186
							36	9									
11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	705	1	3846	2	N	-0-					186
12	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	723	1	4465	2	N	-0-					186
01	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	731	1	3522	2	N	-0-					186
02	4760	X	4237	-0-	-523	-0-	599	1	3638	2	N	-0-					186

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
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	881	1	4401	2	N	-0-					13
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	963	1	4499	2	N	-0-					13
11	5190	X	4882	-0-	-308	-0-	923	1	3959	2	N	-0-					13
12	5456	X	4779	-0-	-677	-0-	917	1	3862	2	N	-0-					13
01	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	982	1	4357	2	N	-0-					13
02	4928	X	4598	-0-	-330	-0-	821	1	3777	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4045	-0-	-2345	-0-	237	1	3808	2	Y	-0-					77
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	211	1	3394	2	Y	10					87
							11	9									
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	250	1	3729	2	Y	31					118
							34	9									
12	5208	X	4373	-0-	-835	-0-	281	1	4084	2	Y	7	49	1			76
							8	9									
01	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	198	1	2976	2	Y	13					89
							14	9									
02	3780	X	2138	-0-	-1642	-0-	139	1	1999	2	Y	-0-					89

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2452	2	Y	-0-	20	1			14
10	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	443	1	2324	2	Y	4					18
							4	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	431	1	2566	2	Y	3					21
							3	9									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	468	1	2487	2	Y	7					28
							8	9									
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	498	1	2644	2	Y	-0-					28
02	2800	X	2672	-0-	-128	-0-	434	1	2229	2	Y	8					36
							9	9									

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	211	1	2140	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
12	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	172	1	1766	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143	1	1400	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	2156	N	1436	-0-	-720	-0-	125	1	1301	2	Y	9	13	1			6
							10	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	692	1	6391	2	Y	-0-					88
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	657	1	5943	2	Y	-0-					88
11	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	686	1	4850	2	Y	-0-					88
12	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	716	1	5111	2	Y	-0-					88
01	7068	X	5657	-0-	-1411	-0-	670	1	4987	2	Y	-0-					88
02	6384	X	5216	-0-	-1168	-0-	647	1	4569	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
09	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	349	1	7880	2	N	-0-					164
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	368	1	8492	2	N	-0-					164
11	8490	X	8037	-0-	-453	-0-	353	1	7684	2	N	-0-					164
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	394	1	8554	2	N	-0-					164
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	321	1	8032	2	N	-0-					164
02	7392	X	7005	-0-	-387	-0-	318	1	6687	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
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	796	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	898	1	3023	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	819	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	857	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	848	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2154	-0-	-1178	-0-	731	1	1423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	8700	X	7978	-0-	-722	-0-	287	1	7628	2	N	57					175
							63	9									
10	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	254	1	7274	2	N	36	186	1			25
							40	9									
11	8640	X	7438	-0-	-1202	-0-	278	1	7094	2	N	60					85
							66	9									
12	7905	X	7401	-0-	-504	-0-	265	1	7136	2	N	-0-					85
01	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	254	1	6581	2	N	50					135
							55	9									
02	7140	X	6557	-0-	-583	-0-	236	1	6289	2	N	29					164
							32	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
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	723	1	2500	2	N	-0-					34
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2444	2	N	47					81
							52	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	724	1	2330	2	N	-0-					81
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	676	1	1708	2	N	-0-					81
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	748	1	1810	2	N	-0-					81
*02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	626	1	2205	2	N	-0-					81

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
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	2	N	19					57
							21	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	462	1	1339	2	N	-0-					57
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	497	1	1706	2	N	-0-					57
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	546	1	1916	2	N	-0-					57
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	508	1	1938	2	N	-0-					57
*02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	494	1	1734	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
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	731	1	3600	2	N	3					196
							3	9									
10	4836	X	4393	-0-	-443	-0-	869	1	3476	2	N	44	179	1			61
							48	9									
11	4680	X	3835	-0-	-845	-0-	828	1	3007	2	N	-0-					61
12	4495	X	3705	-0-	-790	-0-	619	1	3065	2	N	19					80
							21	9									
01	4495	X	3295	-0-	-1200	-0-	501	1	2788	2	N	5					85
							6	9									
02	4032	X	3910	-0-	-122	-0-	745	1	3165	2	N	-0-					85

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	673	1	618	2	N	-0-					58
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	718	1	668	2	N	41					99
							45	9									
11	900	N	409	-0-	-491	-0-	265	1	144	2	N	-0-					99
12	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-	44	1			55
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	2	N	-0-					55
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	590	1	1165	2	N	-0-					55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	705	1	2719	2	N	-0-					32
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	741	1	2433	2	N	-0-					32
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	703	1	1830	2	N	-0-					32
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	717	1	2401	2	N	2					34
							2	9									
01	2511	X	610	-0-	-1901	-0-	610	1			N	-0-					34
02	2268	X	1644	-0-	-624	-0-	656	1	988	2	N	-0-					34

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	759	-0-	-2241	479	581	1	178	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	390	-0-	-3060	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6658	-0-	-62	-0-	1	1	6573	2	N	76	193	1			13
							84	9									
10	6944	X	6522	-0-	-422	-0-	15	1	6409	2	N	89					102
							98	9									
11	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	6210	2			N	-0-					102
12	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	36	1	6353	2	N	60					162
							66	9									
01	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	90	1	6289	2	N	-0-					162
*02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	498	1	6172	2	N	43					205
							47	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					204
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					204
11	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					204
12	10137	X	9894	-0-	-243	-0-	9894	2			N	-0-					204
01	10137	X	9475	-0-	-662	-0-	9475	2			N	-0-					204
02	9156	X	8797	-0-	-359	-0-	8797	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
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1176	1	6615	2	N	-0-					143
10	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	1216	1	6361	2	N	-0-					143
11	7830	X	6691	-0-	-1139	-0-	1119	1	5572	2	N	-0-					143
12	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	1214	1	5583	2	N	-0-					143
01	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	1173	1	6096	2	N	-0-					143
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	1090	1	3306	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
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	27	77	1			30
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	287	1	4667	2	Y	-0-					30
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	332	1	5799	2	Y	45					75
							50	9									
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	221	1	3663	2	Y	18					93
							20	9									
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	371	1	5378	2	Y	7					100
							8	9									
*02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	305	1	4693	2	Y	10					110
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					23
02	T. A.		2322	-0-	2322	2424	141	1	2175	2	Y	5					28
							6	9									

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
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	474	1	2697	2	Y	-0-					23
10	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	435	1	2463	2	Y	-0-					23
11	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	440	1	2635	2	Y	-0-					23
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	515	1	2863	2	Y	-0-					23
01	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	426	1	2192	2	Y	1					24
							1	9									
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	435	1	2300	2	Y	-0-					24

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	627	1	2700	2	Y	-0-					11
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	608	1	2522	2	Y	-0-					11
11	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	447	1	1259	2	Y	4					15
							4	9									
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	652	1	2689	2	Y	1					16
							1	9									
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	648	1	2460	2	Y	1					17
							1	9									
02	3108	X	3033	-0-	-75	-0-	617	1	2407	2	Y	8					25
							9	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	350	1	757	2	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	278	1	609	2	N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	13	-0-	-824	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

09	0	W	3135	-0-	3135	3135	141	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
10	0	W	5533	-0-	5533	8668	287	1	5246	2	Y	-0-					10
11	0	W	6075	-0-	6075	14743	316	1	5727	2	Y	29					39
							32	9									
12	0	W	6870	-0-	6870	21613	380	1	6490	2	Y	-0-					39
01	0	W	6955	-0-	6955	28568	390	1	6565	2	Y	-0-					39
02	0	W	6080	-0-	6080	34648	371	1	5709	2	Y	-0-					39

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

09	2250	N	1344	-0-	-906	-0-	640	1	704	2	N	-0-					82
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	589	1	1763	2	N	-0-					82
11	2340	N	619	-0-	-1721	-0-	619	1			N	-0-					82
12	1395	N	664	-0-	-731	-0-	664	1			N	-0-					82
01	2356	N	843	-0-	-1513	-0-	843	1			N	-0-					82
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	743	1	1776	2	N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	327	1	2782	2	N	-0-					12
10	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	403	1	3280	2	N	35					47
							39	9									
11	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	415	1	3197	2	N	-0-					47
12	6200	X	4129	-0-	-2071	-0-	427	1	3650	2	N	47	71	1			23
							52	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	418	1	3431	2	N	-0-					23
*02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	362	1	3037	2	N	31					54
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					115
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					115
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	1			N	-0-					115
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	1			N	-0-					115
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					115
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					115

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	474	1	8292	2	N	-0-					45
10	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	499	1	8041	2	N	-0-					45
11	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	469	1	6970	2	N	-0-					45
12	9052	X	6178	-0-	-2874	-0-	475	1	5697	2	N	5					50
							6	9									
01	9052	X	5261	-0-	-3791	-0-	465	1	4796	2	N	-0-					50
02	8176	X	5374	-0-	-2802	-0-	430	1	4944	2	N	-0-					50

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	724	1	4657	2	N	-0-					81
10	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	714	1	4319	2	N	-0-					81
11	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	718	1	4679	2	N	-0-					81
12	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	722	1	4534	2	N	-0-					81
01	5549	X	3335	-0-	-2214	-0-	729	1	2606	2	N	-0-					81
02	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	669	1	3966	2	N	-0-					81

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

09	1650	X	1540	-0-	-110	-0-	284	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	292	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	321	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	385	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

09	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	198	1	877	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
10	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	182	1	792	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
11	1050	X	999	-0-	-51	-0-	180	1	785	2	Y	31	15	1			31
							34	9									
12	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	186	1	802	2	Y	39	29	1			41
							43	9									
01	1147	X	978	-0-	-169	-0-	174	1	757	2	Y	43	47	1			37
							47	9									
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	165	1	718	2	Y	36	49	1			24
							40	9									

PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					179
10	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	9340	2			N	-0-					179
11	10170	X	9444	-0-	-726	-0-	9444	2			N	-0-					179
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					179
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					179
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	N	-0-					52
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	345	1	2806	2	N	38					90
							42	9									
11	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	308	1	2374	2	N	-0-					90
12	3875	X	2983	-0-	-892	-0-	307	1	2628	2	N	44	121	1			13
							48	9									
01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	330	1	2715	2	N	-0-					13
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	313	1	2631	2	N	49					62
							54	9									

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
11	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	138	1	1481	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	141	1	1512	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	137	1	1389	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	141	1	1451	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	148	1	1451	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	626	1	2650	2	N	-0-					57
10	3317	X	2121	-0-	-1196	-0-	589	1	1532	2	N	-0-					57
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	638	1	2882	2	N	-0-					57
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	700	1	2700	2	N	-0-					57
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	838	1	2363	2	N	-0-					57
02	3276	X	1274	-0-	-2002	-0-	724	1	550	2	N	-0-					57

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	381	1	1685	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	400	1	1736	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1660	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1777	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1772	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	375	1	1633	2	Y	17	23	1			11
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	817	1	3613	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	882	1	3825	2	Y	23	28	1			14
							25	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	826	1	3603	2	Y	33	15	1			32
							36	9									
12	T. A.		4579	-0-	4579	4579	854	1	3684	2	Y	37	30	1			39
							41	9									
01	T. A.		4578	-0-	4578	9157	848	1	3680	2	Y	45	45	1			39
							50	9									
02	T. A.		4086	-0-	4086	13243	754	1	3284	2	Y	44	54	1			29
							48	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	264	1	2462	2	Y	30					151
							33	9									
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	268	1	2377	2	Y	32					183
							35	9									
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	243	1	2586	2	Y	61	73	1			171
							67	9									
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	221	1	2181	2	Y	-0-					171

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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
09	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	482	1	10150	2	N	28	178	1			51
							31	9									
10	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	499	1	10779	2	N	41					92
							45	9									
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	452	1	9750	2	N	-0-					92
12	11439	X	10026	-0-	-1413	-0-	455	1	9498	2	N	66					158
							73	9									
01	11439	X	10092	-0-	-1347	-0-	471	1	9621	2	N	-0-					158
02	10220	X	8772	-0-	-1448	-0-	419	1	8353	2	N	-0-					158

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	187	1	1998	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	186	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	180	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	184	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	190	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	160	1	1663	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	412	1	3819	2	Y	12					45
							13	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	445	1	3846	2	Y	18					63
							20	9									
11	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	422	1	3647	2	Y	12					75
							13	9									
12	4774	X	3709	-0-	-1065	-0-	434	1	3272	2	Y	3					78
							3	9									
01	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	452	1	3649	2	Y	26					104
							29	9									
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	404	1	3205	2	Y	7	100	1			11
							8	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

09	6060	X	5658	-0-	-402	-0-	550	1	5094	2	Y	13					45
							14	9									
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	582	1	5029	2	Y	17					62
							19	9									
11	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	554	1	4791	2	Y	13					75
							14	9									
12	6324	X	4987	-0-	-1337	-0-	584	1	4401	2	Y	2					77
							2	9									
01	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	571	1	4614	2	Y	26					103
							29	9									
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	525	1	4163	2	Y	7	99	1			11
							8	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	2	Y	-0-					10
10	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	509	1	2112	2	Y	-0-					10
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	297	1	837	2	Y	3					13
							3	9									
12	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	476	1	1960	2	Y	2					15
							2	9									
01	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	500	1	1899	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	472	1	1838	2	Y	8					23
							9	9									

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
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	616	1	3250	2	Y	-0-	21	1			14
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	564	1	2957	2	Y	5					19
							6	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	556	1	3312	2	Y	4					23
							4	9									
12	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	601	1	3198	2	Y	6					29
							7	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	652	1	3462	2	Y	-0-					29
02	3612	X	3209	-0-	-403	-0-	522	1	2677	2	Y	9					38
							10	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	571	1	5894	2	Y	-0-	17	1			2
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	574	1	6007	2	Y	11					13
							12	9									
11	6720	X	6209	-0-	-511	-0-	584	1	5619	2	Y	5					18
							6	9									
12	6944	X	6542	-0-	-402	-0-	674	1	5867	2	Y	1	8	1			11
							1	9									
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	672	1	6476	2	Y	2					13
							2	9									
02	6048	X	5719	-0-	-329	-0-	561	1	5158	2	Y	-0-					13

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	5310	X	3254	-0-	-2056	-0-	1009	1	2245	2	N	-0-	5
10	5053	X	3397	-0-	-1656	-0-	1062	1	2335	2	N	-0-	5
11	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	992	1	2361	2	N	-0-	5
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1081	1	2529	2	N	-0-	5
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1082	1	2988	2	N	-0-	5
*02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	972	1	2546	2	N	-0-	5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	51	1	547	2	Y	-0-	-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	-0-	-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	54	1	544	2	Y	-0-	-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-	-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-	-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	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
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	833	1	4140	2	N	45					138
							50	9									
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	756	1	4380	2	N	-0-					138
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	826	1	4301	2	N	4					142
							4	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	873	1	4135	2	N	20					162
							22	9									
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1086	1	4094	2	N	-0-					162
*02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					162

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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

09	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	1016	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	1055	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4036	-0-	-1454	-0-	993	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	1060	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	1060	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3454	-0-	-1250	-0-	932	1	2522	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

09	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	699	1	2621	2	N	-0-					141
10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	741	1	2651	2	N	37					178
							41	9									
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	609	1	2304	2	N	-0-					178
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	746	1	2366	2	N	-0-					178
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	748	1	2541	2	N	42					220
							46	9									
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	627	1	2367	2	N	-0-	192	1			28

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

09	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	6079	2			N	-0-					145
10	7471	X	6414	-0-	-1057	-0-	6363	2	51	9	N	46					191
11	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5197	2	32	9	N	29					220
12	7471	X	3879	-0-	-3592	-0-	3865	2	14	9	N	13					233
01	6758	X	6541	-0-	-217	-0-	6531	2	10	9	N	9					242
*02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6562	2	45	9	N	41					283

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
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	217	1	5372	2	Y	22					57
							24	9									
10	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	217	1	5509	2	Y	11					68
							12	9									
11	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	202	1	5287	2	Y	-0-	57	1			11
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	227	1	5439	2	Y	1					12
							1	9									
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	233	1	5438	2	Y	1					13
							1	9									
02	4984	X	4859	-0-	-125	-0-	192	1	4652	2	Y	14					27
							15	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
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	323	1	7973	2	Y	55					138
							61	9									
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	343	1	8721	2	Y	27					165
							30	9									
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	309	1	8105	2	Y	1	138	1			28
							1	9									
12	8649	X	8315	-0-	-334	-0-	334	1	7981	2	Y	-0-					28
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	313	1	7305	2	Y	4					32
							4	9									
02	8092	X	7115	-0-	-977	-0-	280	1	6806	2	Y	26					58
							29	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

09	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	475	1	2943	2	Y	-0-	90	1			23
10	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	418	1	2657	2	Y	-0-					23
11	3990	X	2957	-0-	-1033	-0-	403	1	2554	2	Y	-0-					23
12	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	455	1	2734	2	Y	-0-					23
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	508	1	3074	2	Y	-0-					23
02	3192	X	2577	-0-	-615	-0-	387	1	2190	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
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	586	1	2524	2	Y	-0-					12
10	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	567	1	2351	2	Y	-0-					12
11	3150	X	1438	-0-	-1712	-0-	376	1	1058	2	Y	4					16
							4	9									
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	583	1	2403	2	Y	2					18
							2	9									
01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	654	1	2486	2	Y	-0-					18
02	2912	X	2767	-0-	-145	-0-	563	1	2195	2	Y	8					26
							9	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	232	1	691	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	255	1	726	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	239	1	588	2	N	-0-					-0-
02	868	N	390	-0-	-478	-0-	117	1	273	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	687	1	4612	2	N	-0-					28
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	694	1	2512	2	N	-0-					28
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	664	1	4516	2	N	-0-					28
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	707	1	5971	2	N	-0-					28
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	670	1	6145	2	N	-0-					28
*02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	619	1	4642	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	534	1	7578	2	N	238	194	1			121
							262	9									
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	540	1	8989	2	N	40					161
							44	9									
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	532	1	7210	2	N	282	200	1			243
							310	9									
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	205	1	8587	2	N	263	200	1			306
							289	9									
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	43	1	9413	2	N	301	393	1			214
							331	9									
*02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	485	1	8419	2	N	233	190	1			257
							256	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	4283	2	Y	-0-					24
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	731	1	4143	2	Y	-0-					24
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	682	1	4085	2	Y	1					25
							1	9									
12	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	773	1	4301	2	Y	-0-					25
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	852	1	4384	2	Y	1					26
							1	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	741	1	3919	2	Y	-0-					26

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

09	8790	X	7053	-0-	-1737	-0-	471	1	6541	2	Y	37					100
							41	9									
10	9083	X	7002	-0-	-2081	-0-	503	1	6477	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	8790	X	6615	-0-	-2175	-0-	492	1	6122	2	Y	1					23
							1	9									
12	8835	X	7235	-0-	-1600	-0-	506	1	6682	2	Y	43					66
							47	9									
01	8835	X	7149	-0-	-1686	-0-	521	1	6616	2	Y	11					77
							12	9									
02	6580	X	6196	-0-	-384	-0-	470	1	5700	2	Y	24					101
							26	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	427	1	5932	2	Y	37					100
							41	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	463	1	5964	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	430	1	5348	2	Y	1					23
							1	9									
12	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	445	1	5877	2	Y	43					66
							47	9									
01	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	445	1	5645	2	Y	11					77
							12	9									
02	5964	X	4982	-0-	-982	-0-	377	1	4579	2	Y	24					101
							26	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
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	511	1	7631	2	N	53	193	1			25
							58	9									
10	7285	X	6440	-0-	-845	-0-	458	1	5934	2	N	44					69
							48	9									
11	7050	X	4608	-0-	-2442	-0-	363	1	4189	2	N	51					120
							56	9									
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	740	1	7781	2	N	-0-	107	1			13
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	609	1	7556	2	N	-0-					13
*02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	658	1	7639	2	N	76					89
							84	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
09	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	715	1	5280	2	N	6					73
							7	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	737	1	6206	2	N	2					75
							2	9									
11	6540	X	6340	-0-	-200	-0-	697	1	5643	2	N	-0-					75
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	723	1	5246	2	N	35					110
							39	9									
01	7130	X	5373	-0-	-1757	-0-	748	1	4625	2	N	-0-					110
02	6272	X	5102	-0-	-1170	-0-	631	1	4471	2	N	-0-					110

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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									
11	4710	X	4013	-0-	-697	-0-	371	1	3565	2	Y	70					226
							77	9									
12	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	353	1	3071	2	Y	-0-	94	1			132
01	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	308	1	2965	2	Y	29					161
							32	9									
02	4452	X	3287	-0-	-1165	-0-	322	1	2965	2	Y	-0-					161

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
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	1028	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	1084	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2153	-0-	-1507	-0-	939	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	998	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2098	-0-	-1343	-0-	915	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1504	-0-	-1604	-0-	787	1	717	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	543	1	2287	2	N	-0-					15
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	524	1	2233	2	N	-0-					15
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	487	1	2279	2	N	-0-					15
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	433	1	2243	2	N	-0-					15
01	2697	N	2159	-0-	-538	-0-	207	1	1952	2	N	-0-					15
02	2436	N	2266	-0-	-170	-0-	474	1	1786	2	N	5					20
							6	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	621	1	3955	2	N	-0-	76	1			29
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	693	1	4591	2	N	-0-					29
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	678	1	4729	2	N	16					45
							18	9									
12	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	623	1	3230	2	N	7					52
							8	9									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	702	1	4364	2	N	-0-					52
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	590	1	3279	2	N	-0-					52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	516	1	7256	2	N	-0-					68
10	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	519	1	7537	2	N	46					114
							51	9									
11	8070	X	7504	-0-	-566	-0-	518	1	6986	2	N	-0-					114
12	8215	X	7583	-0-	-632	-0-	535	1	7013	2	N	32					146
							35	9									
01	8122	X	7728	-0-	-394	-0-	536	1	7192	2	N	-0-					146
02	7336	X	6857	-0-	-479	-0-	484	1	6373	2	N	-0-					146

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3398	-0-	-1102	-0-	213	1	3185	2	N	-0-					55
10	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	288	1	3739	2	N	30					85
							33	9									
11	4500	X	3933	-0-	-567	-0-	311	1	3594	2	N	25					110
							28	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	2	91	1			21
01	5022	X	1361	-0-	-3661	-0-	102	1	1259	2	N	-0-					21
02	3668	X	166	-0-	-3502	-0-	13	1	153	2	N	-0-					21

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	689	1	7500	2	Y	36					57
							40	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	749	1	6377	2	Y	1					58
							1	9									
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	842	1	7112	2	Y	7					65
							8	9									
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	779	1	6516	2	Y	10					75
							11	9									
01	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	712	1	3944	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	6328	X	4695	-0-	-1633	-0-	649	1	4046	2	Y	-0-					22

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
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	213	1	3518	2	Y	28	87	1			34
							31	9									
10	3813	X	3369	-0-	-444	-0-	195	1	3174	2	Y	-0-					34
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	204	1	3568	2	Y	45					79
							50	9									
12	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	216	1	3571	2	Y	18					97
							20	9									
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3760	2	Y	7					104
							8	9									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	212	1	3261	2	Y	10					114
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1031	1	4436	2	Y	-0-					9
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1013	1	4202	2	Y	-0-					9
11	5100	X	4257	-0-	-843	-0-	1114	1	3139	2	Y	4					13
							4	9									
12	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	1060	1	4369	2	Y	1					14
							1	9									
01	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	1105	1	4196	2	Y	1					15
							1	9									
02	5096	X	4639	-0-	-457	-0-	945	1	3685	2	Y	8					23
							9	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
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	838	1	2184	2	N	-0-					112
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	811	1	1237	2	N	35	142	1			5
							39	9									
11	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	701	1	2023	2	N	-0-					5
12	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	825	1	2277	2	N	-0-					5
01	3131	X	2290	-0-	-841	-0-	841	1	1449	2	N	-0-					5
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	761	1	1943	2	N	-0-					5

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
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	892	1	4652	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2758	-0-	-3628	-0-	813	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5436	-0-	-744	-0-	952	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	984	1	5219	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	950	1	3754	2	N	-0-					-0-
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	817	1	3712	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
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	N	-0-					7
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	609	1	7627	2	N	110					117
							121	9									
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	582	1	7145	2	N	3					120
							3	9									
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7663	2	N	30					150
							33	9									
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	571	1	6931	2	N	4					154
							4	9									
*02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	564	1	6043	2	N	-0-					154

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
09	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	543	1	3702	2	N	-0-					173
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	560	1	3679	2	N	1	164	1			10
							1	9									
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	520	1	3401	2	N	38					48
							42	9									
12	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	561	1	3050	2	N	-0-					48
01	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	523	1	2679	2	N	-0-					48
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	496	1	3252	2	N	-0-					48

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
09	3990	X	3498	-0-	-492	-0-	486	1	3012	2	Y	-0-	6	1			2
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	597	1	3790	2	Y	-0-					2
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	590	1	3741	2	Y	-0-					2
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	555	1	3335	2	Y	-0-					2
01	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	520	1	3146	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3604	-0-	-428	-0-	541	1	3063	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
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	626	1	3303	2	Y	-0-	19	1			14
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	669	1	3508	2	Y	5					19
							6	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	615	1	3662	2	Y	3					22
							3	9									
12	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	664	1	3529	2	Y	7					29
							8	9									
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	770	1	4091	2	Y	-0-					29
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	678	1	3477	2	Y	8					37
							9	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
09	6240	X	6066	-0-	-174	-0-	519	1	5506	2	Y	37					68
							41	9									
10	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	622	1	5559	2	Y	-0-					68
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	596	1	5565	2	Y	30					98
							33	9									
12	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	582	1	5160	2	Y	32					130
							35	9									
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	541	1	5752	2	Y	62	44	1			148
							68	9									
02	5768	X	5416	-0-	-352	-0-	499	1	4917	2	Y	-0-					148

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	1032	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2697	-0-	-1240	-0-	1036	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	930	1			N	-0-					-0-
12	4309	X	661	-0-	-3648	-0-	661	1			N	-0-					-0-
01	4309	X	46	-0-	-4263	-0-	33	1	13	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	129	-0-	-3763	-0-	129	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1312	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1235	1	3731	2	N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1695	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	2048	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	1727	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3569	-0-	-911	-0-	1724	1	1845	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
09	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	365	1	5123	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	404	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	380	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	390	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	400	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	325	1	4408	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
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8385	-0-	-1101	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7827	-0-	-1263	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
*02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	841	1	4437	2	N	-0-					43
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	873	1	4519	2	N	-0-					43
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	845	1	4353	2	N	-0-					43
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	873	1	4433	2	N	-0-					43
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	870	1	4319	2	N	-0-					43
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	788	1	3528	2	N	-0-					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7386	-0-	-1794	-0-	2	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7713	-0-	-1773	-0-	2	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	14	1	6911	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	343	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5940	-0-	-2275	-0-	166	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	3998	-0-	-2974	-0-	11	1	3987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	241	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	249	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	241	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	249	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	824	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	913	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	881	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3303	-0-	-1471	-0-	846	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	856	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	736	1	2112	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	37					68
							41	9									
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	314	1	2806	2	Y	53					121
							58	9									
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	302	1	2815	2	Y	30					151
							33	9									
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	322	1	2858	2	Y	32					183
							35	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	291	1	3091	2	Y	-0-	73	1			110
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2692	2	Y	-0-					110

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	499	1	7281	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6783	-0-	-1617	-0-	428	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7892	-0-	-819	-0-	483	1	7409	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	6487	-0-	-2224	-0-	499	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3872	-0-	-3884	-0-	418	1	3454	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
09	13170	X	10664	-0-	-2506	-0-	1671	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	6792	-0-	-7344	-0-	1519	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	7221	-0-	-6459	-0-	1623	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	1664	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9162	-0-	-1843	-0-	1733	1	7429	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7455	-0-	-2485	-0-	1521	1	5934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	671	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	489	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	605	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	414	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	417	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2171	-0-	-461	-0-	494	1	1677	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	408	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	452	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	426	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	646	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	631	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2658	-0-	-198	-0-	410	1	2248	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1605	1	6617	2	N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1846	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1684	1	4857	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1738	1	5001	2	N	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1762	1	6042	2	N	-0-					-0-
*02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1660	1	5372	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	694	1	5396	2	N	39	84	1			130
							43	9									
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	694	1	5594	2	N	-0-					130
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	667	1	4989	2	N	-0-					130
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	688	1	5638	2	N	-0-	86	1			44
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	701	1	8191	2	N	-0-					44
*02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	648	1	7545	2	N	-0-					44

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	258	1	2764	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	262	1	2815	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	262	1	2648	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
12	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	261	1	2680	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	269	1	2638	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	229	1	2384	2	Y	11	15	1			7
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					84
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			Y	-0-					84
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					84
12	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6100	2			Y	-0-					84
01	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			Y	-0-					84
02	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	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
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	408	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	499	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	399	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	489	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	487	1	3429	2	N	-0-					-0-
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	434	1	2758	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
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	517	1	1677	2	N	55					132
							61	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	560	1	1750	2	N	5					137
							6	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	500	1	1665	2	N	-0-					137
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	561	1	1602	2	N	-0-					137
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	535	1	1227	2	N	-0-					137
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	489	1	1403	2	N	3					140
							3	9									

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
09	4650	X	361	-0-	-4289	-0-	27	1	334	2	N	-0-					22
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	306	1	4766	2	N	-0-					22
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	300	1	5376	2	N	13					35
							14	9									
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	333	1	5627	2	N	32	24	1			43
							35	9									
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	321	1	4989	2	N	-0-					43
02	5320	X	4400	-0-	-920	-0-	277	1	4077	2	N	42					85
							46	9									

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11681	-0-	-1519	-0-	1151	1	10530	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12601	-0-	-1039	-0-	1217	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12492	-0-	-708	-0-	1164	1	11328	2	N	-0-					-0-
12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1177	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1222	1	11648	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	10512	-0-	-492	-0-	907	1	9605	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	311	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	316	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	292	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	285	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	220	1	2092	2	N	-0-					-0-
*02	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	641	1	6785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1051	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1098	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2428	-0-	-32	-0-	805	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1119	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1074	1	2054	2	N	-0-					-0-
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1014	1	1845	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

09	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	622	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	686	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	670	1	4476	2	N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	667	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	591	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4170	-0-	-86	-0-	576	1	3594	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					15
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					15
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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

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
11	7890	X	7377	-0-	-513	-0-	383	1	6874	2	N	109					132
							120	9									
12	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	387	1	6527	2	N	56	175	1			13
							62	9									
01	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	408	1	6352	2	N	-0-					13
02	6860	X	6193	-0-	-667	-0-	391	1	5748	2	N	49					62
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	839	1	4667	2	N	-0-					170
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	855	1	4702	2	N	-0-					170
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	781	1	3679	2	N	50	50	1			170
							55	9									
12	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	860	1	3669	2	N	3	129	1			44
							3	9									
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	855	1	4008	2	N	-0-					44
*02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	780	1	3934	2	N	-0-					44

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3669	-0-	669	747	3656	2	13	9	N	12					132
10	3100	N	3307	-0-	207	954	3307	2			N	-0-	28	1			104
11	3852	X	2898	-0-	-954	-0-	2898	2			N	-0-					104
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					104
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					104
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					104

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	N	-0-					75
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					75
11	4950	X	4165	-0-	-785	-0-	4165	2			N	-0-					75
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					75
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					75
*02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					75

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
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	839	1	8346	2	N	-0-					30
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	857	1	8742	2	N	-0-					30
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	826	1	8027	2	N	-0-					30
12	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	830	1	8372	2	N	-0-					30
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	851	1	8610	2	N	-0-					30
*02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	692	1	7196	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
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	377	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8595	-0-	-178	-0-	405	1	8190	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	400	1	7795	2	N	-0-					-0-
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	395	1	7903	2	N	-0-					-0-
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	446	1	8294	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7120	-0-	-20	-0-	347	1	6773	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
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	706	1	590	2	N	-0-					113
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	721	1	1022	2	N	-0-					113
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	724	1	1239	2	N	-0-					113
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	716	1	882	2	N	-0-					113
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	740	1	1218	2	N	-0-					113
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	666	1	945	2	N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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

09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	702	1	1622	2	N	-0-					129
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	595	1	1420	2	N	-0-					129
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	436	1	1166	2	N	-0-					129
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	499	1	1550	2	N	-0-					129
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	398	1	1185	2	N	-0-					129
02	1456	N	1160	-0-	-296	-0-	428	1	732	2	N	-0-					129

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					35
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					35
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		1952	-0-	1952	1952	131	1	1821	2	Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

09	5850	X	5194	-0-	-656	-0-	562	1	4600	2	Y	29					75
							32	9									
10	5580	X	3088	-0-	-2492	-0-	546	1	2531	2	Y	10					85
							11	9									
11	5400	X	3445	-0-	-1955	-0-	605	1	2823	2	Y	15					100
							17	9									
12	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	618	1	3861	2	Y	25					125
							28	9									
01	5456	X	2366	-0-	-3090	-0-	567	1	1785	2	Y	13	98	1			40
							14	9									
02	4844	X	3731	-0-	-1113	-0-	582	1	3138	2	Y	10					50
							11	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

09	2730	X	743	-0-	-1987	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	2108	X	777	-0-	-1331	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	775	-0-	-1333	-0-	775	1			N	-0-					-0-
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
*02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
09	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	671	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	486	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	439	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	463	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	540	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	439	1	2378	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 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
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	661	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	995	1	5009	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	649	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4036	-0-	-1978	-0-	609	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3269	-0-	-2163	-0-	504	1	2765	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	382	1	883	2	N	6					109
							7	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1260	2	N	1					110
							1	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	520	1	1391	2	N	-0-					110
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	587	1	1821	2	N	-0-					110
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	584	1	1741	2	N	-0-					110
02	1792	N	1415	-0-	-377	-0-	522	1	893	2	N	-0-					110

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
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	237	1	2537	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	218	1	2343	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	221	1	2234	2	Y	21	9	1			20
							23	9									
12	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	207	1	2126	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	218	1	2143	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
02	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	163	1	1696	2	Y	12	19	1			8
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	687	1	3905	2	Y	-0-					23
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	669	1	3790	2	Y	-0-					23
11	4200	X	3878	-0-	-322	-0-	555	1	3322	2	Y	1					24
							1	9									
12	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	616	1	3424	2	Y	-0-					24
01	4743	X	3712	-0-	-1031	-0-	604	1	3108	2	Y	-0-					24
02	4284	X	3154	-0-	-1130	-0-	502	1	2652	2	Y	-0-					24

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
09	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	947	1	5834	2	N	-0-					18
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1063	1	6379	2	N	-0-					18
11	7140	X	6522	-0-	-618	-0-	1007	1	5515	2	N	-0-					18
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	1010	1	5746	2	N	-0-					18
01	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	1035	1	5337	2	N	-0-					18
02	6300	X	5667	-0-	-633	-0-	867	1	4800	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
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1213	1	5185	2	N	35					115
							39	9									
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1105	1	5756	2	N	-0-					115
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1211	1	5337	2	N	-0-					115
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1310	1	3805	2	N	-0-					115
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1555	1	4758	2	N	12					127
							13	9									
*02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1411	1	3485	2	N	-0-					127

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	583	1	6339	2	Y	-0-					36
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	702	1	6127	2	Y	-0-					36
11	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	693	1	6116	2	Y	-0-					36
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	699	1	6505	2	Y	10					46
							11	9									
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	698	1	6114	2	Y	15					61
							17	9									
02	6160	X	5278	-0-	-882	-0-	619	1	4648	2	Y	10					71
							11	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					10
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					10
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					10
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					10
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					10
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	515	1	7641	2	Y	-0-					37
10	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	537	1	7937	2	Y	-0-					37
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	516	1	6372	2	Y	-0-					37
12	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	547	1	7467	2	Y	-0-					37
01	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	553	1	7317	2	Y	-0-					37
02	7644	X	6565	-0-	-1079	-0-	440	1	6125	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
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	472	1	6995	2	Y	-0-					36
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	455	1	6726	2	Y	-0-					36
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	433	1	5349	2	Y	-0-					36
12	7719	X	6776	-0-	-943	-0-	462	1	6314	2	Y	-0-					36
01	7719	X	6257	-0-	-1462	-0-	440	1	5817	2	Y	-0-					36
02	6972	X	5103	-0-	-1869	-0-	342	1	4761	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
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	503	1	7478	2	N	-0-					103
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	607	1	7609	2	N	4					107
							4	9									
11	7740	X	7713	-0-	-27	-0-	581	1	7132	2	N	-0-					107
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	582	1	7500	2	N	93					200
							102	9									
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	573	1	6958	2	N	-0-					200
02	6384	X	6172	-0-	-212	-0-	527	1	5645	2	N	-0-					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	610	1	2072	2	Y	-0-	42	1			15
10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	534	1	2046	2	Y	14					29
							15	9									
11	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	481	1	1937	2	Y	-0-					29
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	647	1	1796	2	Y	4					33
							4	9									
01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	613	1	1735	2	Y	-0-					33
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	596	1	1792	2	Y	3					36
							3	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
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	308	1	1255	2	Y	-0-					50
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	328	1	1429	2	Y	-0-					50
11	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	485	1	1588	2	Y	-0-					50
12	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	327	1	2371	2	Y	-0-	38	1			12
01	3038	X	1972	-0-	-1066	-0-	392	1	1580	2	Y	-0-					12
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	363	1	1887	2	Y	3					15
							3	9									

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
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	201	1	3736	2	N	169					226
							186	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	2	N	68	171	1			123
							75	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	268	1	4003	2	N	129	179	1			73
							142	9									
12	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	193	1	2918	2	N	77					150
							85	9									
01	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	207	1	2952	2	N	25					175
							28	9									
02	4116	X	3444	-0-	-672	-0-	232	1	3060	2	N	138	182	1			131
							152	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	12					62
							13	9									
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	564	1	1151	2	N	14					76
							15	9									
11	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	469	1	769	2	N	39					115
							43	9									
12	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	592	1	988	2	N	-0-					115
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	587	1	933	2	N	-0-					115
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	501	1	883	2	N	-0-					115

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	674	1	2750	2	Y	-0-					50
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	-0-					50
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	449	1	1471	2	Y	-0-					50
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	356	1	2579	2	Y	-0-	38	1			12
01	3720	X	2228	-0-	-1492	-0-	443	1	1785	2	Y	-0-					12
02	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	371	1	1931	2	Y	3					15
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-	15	1			6
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	Y	-0-					6
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-					6
01	1426	X	205	-0-	-1221	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					6
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					6

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	10	1			4
10	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	208	1	796	2	Y	-0-					4
11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	264	1	1062	2	Y	-0-					4
12	T. A.		50	-0-	50	50	13	1	37	2	Y	-0-					4
01	T. A.		784	-0-	784	834	205	1	579	2	Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3					7

SAM WILSON C UNIT 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
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	786	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4685	-0-	-647	-0-	776	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4430	-0-	-10	-0-	615	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	648	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	716	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	13	-0-	-1067	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	10	-0-	-1106	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	172	1	867	2	N	-0-					-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1371	1	8506	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9803	-0-	-1388	-0-	1362	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1646	1	9263	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	9199	-0-	-13	-0-	1419	1	7780	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1386	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1473	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7203	-0-	-717	-0-	1132	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	1412	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7423	-0-	-761	-0-	1479	1	5944	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	1203	1	5058	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 C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	296	1	442	2	N	-0-					-0-
10	961	X	840	-0-	-121	-0-	289	1	551	2	N	-0-					-0-
11	930	X	577	-0-	-353	-0-	175	1	402	2	N	-0-					-0-
12	837	X	378	-0-	-459	-0-	142	1	236	2	N	-0-					-0-
01	837	X	6	-0-	-831	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	479	1	237	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	935	1	4789	2	N	-0-					55
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	966	1	5645	2	N	-0-					55
11	5910	X	5909	-0-	-1	-0-	755	1	5154	2	N	-0-					55
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	935	1	4966	2	N	71					126
							78	9									
01	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	966	1	4275	2	N	3					129
							3	9									
02	5964	X	5433	-0-	-531	-0-	873	1	4551	2	N	8					137
							9	9									

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

09	3930	X	2823	-0-	-1107	-0-	234	1	2549	2	Y	36					57
							40	9									
10	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	334	1	2841	2	Y	1					58
							1	9									
11	3810	X	2050	-0-	-1760	-0-	216	1	1826	2	Y	7					65
							8	9									
12	3937	X	2889	-0-	-1048	-0-	307	1	2571	2	Y	10					75
							11	9									
01	3937	X	2419	-0-	-1518	-0-	363	1	2012	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	321	1	2002	2	Y	-0-					22

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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

09	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	911	1	5940	2	N	-0-					136
10	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	1002	1	5592	2	N	-0-					136
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	943	1	6660	2	N	-0-					136
12	7564	X	6856	-0-	-708	-0-	955	1	5901	2	N	-0-					136
01	7068	X	5212	-0-	-1856	-0-	1012	1	4200	2	N	-0-					136
02	7084	X	6221	-0-	-863	-0-	812	1	5409	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
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	543	1	1945	2	N	21					121
							23	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	561	1	1884	2	N	-0-					121
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	519	1	1786	2	N	-0-					121
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	561	1	1796	2	N	-0-					121
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1621	2	N	14					135
							15	9									
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	484	1	1569	2	N	15					150
							17	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

09	8820	X	7047	-0-	-1773	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6817	-0-	-1088	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6532	-0-	-1404	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6086	-0-	-1082	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

09	10560	X	9821	-0-	-739	-0-	9821	2			N	-0-					60
10	10912	X	10022	-0-	-890	-0-	10022	2			N	-0-					60
11	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	9330	2			N	-0-					60
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	2			N	-0-					60
01	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					60
02	9156	X	8299	-0-	-857	-0-	8299	2			N	-0-					60

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	974	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	986	1	2911	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3695	-0-	-895	-0-	928	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	976	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	979	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2986	-0-	-654	-0-	899	1	2087	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

09	23220	X	22435	-0-	-785	-0-	22435	2			N	-0-					102
10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					102
11	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					102
12	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26643	2	20	9	N	18					120
01	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24613	2	56	9	N	51					171
*02	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22275	2	22	9	N	20					191

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

09	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	1535	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	1623	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	1565	1	7388	2	N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1667	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1664	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7351	-0-	-993	-0-	1365	1	5986	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
09	8700	X	6773	-0-	-1927	-0-	542	1	6222	2	N	8					65
							9	9									
10	8990	X	5990	-0-	-3000	-0-	560	1	5430	2	N	-0-					65
11	8700	X	4767	-0-	-3933	-0-	538	1	4229	2	N	-0-					65
12	6975	X	5552	-0-	-1423	-0-	542	1	4893	2	N	106					171
							117	9									
01	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	548	1	3527	2	N	4					175
							4	9									
*02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	507	1	6313	2	N	63					238
							69	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

09	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	827	1	727	2	N	-0-					118
10	3255	X	1666	-0-	-1589	-0-	864	1	801	2	N	1	70	1			49
							1	9									
11	3150	X	1609	-0-	-1541	-0-	812	1	797	2	N	-0-					49
12	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	791	1	475	2	N	23	64	1			8
							25	9									
01	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	855	1	526	2	N	-0-					8
*02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	764	1	871	2	N	-0-					8

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	Y	-0-					28
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	2	Y	-0-	13	1			15
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					15
12	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	50	1	1389	2	Y	-0-					15
01	1581	X	719	-0-	-862	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					15
02	1428	X	1344	-0-	-84	-0-	49	1	1295	2	Y	-0-					15

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	539	1	970	2	N	41	74	1			65
							45	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	557	1	938	2	N	-0-					65
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	526	1	834	2	N	-0-					65
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	592	1	866	2	N	-0-					65
01	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	588	1	686	2	N	-0-					65
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	502	1	865	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	509	1	9453	2	Y	-0-					69
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	525	1	8845	2	Y	1					70
							1	9									
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	586	1	8747	2	Y	-0-					70
12	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	544	1	8209	2	Y	2					72
							2	9									
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	627	1	8949	2	Y	6					78
							7	9									
02	8484	X	7098	-0-	-1386	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					78

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
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	829	1	424	2	N	-0-					25
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	873	1	939	2	N	-0-					25
11	1890	N	1280	-0-	-610	-0-	805	1	475	2	N	-0-					25
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	868	1	847	2	N	-0-					25
01	1798	N	1035	-0-	-763	-0-	788	1	247	2	N	-0-					25
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	701	1	551	2	N	-0-					25

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
09	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	76	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	57	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	76	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	19	1	4505	2	N	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	57	1	4467	2	N	-0-					-0-
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	41	1	4172	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
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	317	1	660	2	N	-0-					97
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	562	1	1513	2	N	-0-					97
11	1260	N	312	-0-	-948	-0-	187	1	125	2	N	-0-					97
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					97
01	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	1			N	-0-					97
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					97

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
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	519	1	6302	2	N	-0-					42
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	519	1	6340	2	N	-0-					42
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	519	1	5796	2	N	-0-					42
12	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	526	1	5359	2	N	-0-					42
01	6882	X	5934	-0-	-948	-0-	527	1	5407	2	N	-0-					42
02	6216	X	5832	-0-	-384	-0-	484	1	5348	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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					33
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	1200	1	6107	2	N	-0-					273
10	9114	X	7805	-0-	-1309	-0-	1233	1	6572	2	N	-0-					273
11	8220	X	6881	-0-	-1339	-0-	1088	1	5677	2	N	105	299	1			79
							116	9									
12	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	1136	1	6528	2	N	18					97
							20	9									
01	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	1180	1	6006	2	N	21					118
							23	9									
02	7056	X	4814	-0-	-2242	-0-	1044	1	3755	2	N	14					132
							15	9									

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

09	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	382	1	4901	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	404	1	4993	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5017	-0-	-383	-0-	367	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3295	-0-	-1975	-0-	260	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3044	-0-	-1716	-0-	206	1	2838	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	319	1	1813	2	Y	-0-					21
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	315	1	1784	2	Y	-0-					21
11	2130	X	1522	-0-	-608	-0-	218	1	1303	2	Y	1					22
							1	9									
12	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	177	1	986	2	Y	-0-					22
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	418	1	2150	2	Y	-0-					22
*02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	2	Y	-0-					22

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

09	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	2			Y	-0-					60
10	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			Y	-0-					60
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					60
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					60
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	2			Y	-0-					60
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					60

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	862	1	4370	2	N	-0-					7
10	6231	X	5471	-0-	-760	-0-	961	1	4506	2	N	4					11
							4	9									
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	946	1	4328	2	N	2					13
							2	9									
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	988	1	5314	2	N	-0-					13
01	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	977	1	4389	2	N	-0-					13
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4515	2	N	-0-					13

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	832	1	2068	2	N	13	146	1			27
							14	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	873	1	2026	2	N	-0-					27
11	2160	X	632	-0-	-1528	-0-	632	1			N	-0-					27
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	718	1	2449	2	N	-0-					27
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	856	1	2177	2	N	-0-					27
*02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	746	1	1794	2	N	28					55
							31	9									

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					103
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	46	1	1348	2	N	19	105	1			17
							21	9									
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					17
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					17
01	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	42	1	1054	2	N	1					18
							1	9									
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	32	1	848	2	N	-0-					18

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					24
10	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	76	1	2232	2	Y	-0-	11	1			13
11	2280	X	2042	-0-	-238	-0-	69	1	1973	2	Y	-0-					13
12	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	69	1	1922	2	Y	-0-					13
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	72	1	1785	2	Y	-0-					13
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	70	1	1838	2	Y	-0-					13

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	626	1	2128	2	Y	-0-	42	1			15
10	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	556	1	2132	2	Y	14					29
							15	9									
11	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	529	1	2131	2	Y	-0-					29
12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	687	1	1906	2	Y	4					33
							4	9									
01	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	541	1	1532	2	Y	-0-					33
02	2576	X	2213	-0-	-363	-0-	551	1	1659	2	Y	3					36
							3	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
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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									
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	406	1	4110	2	Y	29	13	1			28
							32	9									
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	435	1	4474	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	456	1	4481	2	Y	37	40	1			31
							41	9									
02	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	370	1	3849	2	Y	28	41	1			18
							31	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
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	914	1	4046	2	Y	143	190	1			91
							157	9									
10	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	839	1	3641	2	Y	100	128	1			63
							110	9									
11	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	801	1	3492	2	Y	131	66	1			128
							144	9									
12	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	750	1	3235	2	Y	157	120	1			165
							173	9									
01	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	811	1	3521	2	Y	140	185	1			120
							154	9									
02	4788	X	3225	-0-	-1563	-0-	577	1	2510	2	Y	125	163	1			82
							138	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
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	785	1	5673	2	N	-0-					177
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	475	1	6546	2	N	-0-					177
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	671	1	6721	2	N	-0-					177
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	469	1	7216	2	N	-0-					177
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	442	1	7375	2	N	3					180
							3	9									
*02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	446	1	6806	2	N	9					189
							10	9									

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
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	454	1	4868	2	Y	37	54	1			24
							41	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	466	1	5008	2	Y	30	36	1			18
							33	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	459	1	4648	2	Y	46	20	1			44
							51	9									
12	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	483	1	4967	2	Y	50	41	1			53
							55	9									
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	511	1	5016	2	Y	60	61	1			52
							66	9									
*02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	441	1	4590	2	Y	53	70	1			35
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	316	1	3384	2	Y	21	31	1			13
							23	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	320	1	3442	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	304	1	3081	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	336	1	3451	2	Y	26	21	1			28
							29	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	353	1	3464	2	Y	29	32	1			25
							32	9									
02	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	279	1	2897	2	Y	22	32	1			15
							24	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
09	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	522	1	9112	2	N	-0-					166
10	10602	X	10138	-0-	-464	-0-	543	1	9595	2	N	-0-					166
11	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	662	1	11046	2	N	-0-					166
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	532	1	9434	2	N	-0-					166
01	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	523	1	8734	2	N	19					185
							21	9									
02	8988	X	7443	-0-	-1545	-0-	440	1	7003	2	N	-0-					185

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
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	532	1	5696	2	Y	27	42	1			17
							30	9									
10	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	496	1	5327	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
11	6930	X	4986	-0-	-1944	-0-	446	1	4514	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
12	5797	X	5749	-0-	-48	-0-	507	1	5211	2	Y	28	22	1			30
							31	9									
01	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	490	1	4809	2	Y	29	34	1			25
							32	9									
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	446	1	4640	2	Y	23	33	1			15
							25	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
09	10230	X	7922	-0-	-2308	-0-	354	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8468	-0-	-2103	-0-	522	1	7946	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7294	-0-	-2096	-0-	148	1	7146	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8792	-0-	-322	-0-	1	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	197	1	7912	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7548	-0-	-96	-0-	249	1	7299	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	372	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7573	-0-	-1541	-0-	467	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	6418	-0-	-2402	-0-	130	1	6288	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7083	-0-	-2124	-0-	1	1	7082	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	5885	-0-	-3322	-0-	143	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6254	-0-	-1502	-0-	206	1	6048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					
10	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	56	1	1653	2	Y	1	31	1			36
							1	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	2	Y	-0-					36
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					36
01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-					36
02	1932	X	1509	-0-	-423	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-					36

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	2	N	-0-					15
10	930	X	407	-0-	-523	-0-	102	1	305	2	N	-0-					15
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	155	1	558	2	N	-0-					15
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	189	1	635	2	N	-0-					15
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	2	N	-0-					15
*02	672	N	612	-0-	-60	-0-	175	1	437	2	N	-0-					15

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	2	N	-0-					125
10	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	1002	1	6648	2	N	-0-					125
11	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1050	1	6874	2	N	-0-					125
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1101	1	7090	2	N	15					140
							17	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1132	1	7272	2	N	-0-					140
02	7392	X	7360	-0-	-32	-0-	999	1	6361	2	N	-0-					140

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	405	1	6222	2	Y	-0-					7
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	401	1	6339	2	Y	6					13
							7	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	301	1	6436	2	Y	4					17
							4	9									
01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	6068	2			Y	-0-					17
02	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5901	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	399	-0-	-351	-0-	392	1	7	9	Y	6	26	1			6
10	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	1			Y	-0-					6
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	401	1	436	2	Y	7					13
							8	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	301	1	369	2	Y	3					16
							3	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
02	784	X	140	-0-	-644	-0-	140	2			Y	-0-					16

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
09	3900	X	3500	-0-	-400	-0-	285	1	3202	2	Y	12					62
							13	9									
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	289	1	3453	2	Y	11					73
							12	9									
11	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	269	1	3355	2	Y	7					80
							8	9									
12	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	178	1	3551	2	Y	5	82	1			3
							6	9									
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	243	1	3174	2	Y	2					5
							2	9									
*02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	196	1	3324	2	Y	10					15
							11	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
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					43
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					43

RASBERRY UNIT 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
09	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	392	1	4048	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	405	1	3447	2	Y	-0-					7
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	401	1	4496	2	Y	6					13
							7	9									
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	301	1	4413	2	Y	4					17
							4	9									
01	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3299	2			Y	-0-					17
02	4480	X	2880	-0-	-1600	-0-	2880	2			Y	-0-					17

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
09	2190	X	919	-0-	-1271	-0-	895	1	24	9	N	22	145	1			52
10	2263	X	1000	-0-	-1263	-0-	921	1	79	2	N	-0-					52
11	2190	X	860	-0-	-1330	-0-	860	1			N	-0-					52
12	1798	X	924	-0-	-874	-0-	871	1	53	9	N	48					100
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	1			N	-0-					100
02	980	X	826	-0-	-154	-0-	813	1	13	9	N	12					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	264	1	4902	2	N	30					68
							33	9									
10	7781	X	7540	-0-	-241	-0-	423	1	7117	2	N	-0-					68
11	7530	X	5651	-0-	-1879	-0-	355	1	5296	2	N	-0-					68
12	7688	X	6525	-0-	-1163	-0-	405	1	6111	2	N	8					76
							9	9									
01	7688	X	4958	-0-	-2730	-0-	325	1	4633	2	N	-0-					76
02	6804	X	5223	-0-	-1581	-0-	369	1	4854	2	N	-0-					76

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
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	505	1	1830	2	N	17					55
							19	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	523	1	1837	2	N	15					70
							17	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	507	1	1615	2	N	1					71
							1	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	561	1	1874	2	N	-0-					71
01	3100	N	3239	-0-	139	139	561	1	2668	2	N	9					80
							10	9									
*02	2800	N	2856	-0-	56	195	467	1	2378	2	N	10					90
							11	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
09	8610	X	7397	-0-	-1213	-0-	627	1	6649	2	N	110	51	1			130
							121	9									
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	605	1	7325	2	N	67					197
							74	9									
11	8310	X	6872	-0-	-1438	-0-	579	1	6293	2	N	-0-					197
12	8277	X	8265	-0-	-12	-0-	618	1	7573	2	N	67	189	1			75
							74	9									
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	561	1	6813	2	N	93					168
							102	9									
*02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	580	1	6841	2	N	-0-					168

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
09	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	902	1	1025	2	Y	-0-					4
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	817	1	1385	2	Y	-0-					4
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	895	1	1332	2	Y	-0-					4
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	975	1	1518	2	Y	-0-					4
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	1137	1	975	2	Y	-0-					4
*02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	979	1	1128	2	Y	-0-					4

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	406	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	397	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	325	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	390	1	1693	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	386	1	1553	2	N	-0-					-0-
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	409	1	1719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	533	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3331	-0-	-1071	-0-	528	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	538	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4318	-0-	-84	-0-	512	1	3806	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	511	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3449	-0-	-527	-0-	469	1	2980	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
09	8280	X	7329	-0-	-951	-0-	895	1	6434	2	N	-0-					210
10	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	921	1	7443	2	N	-0-					210
11	8460	X	6912	-0-	-1548	-0-	860	1	6022	2	N	27	187	1			50
							30	9									
12	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	871	1	6482	2	N	4					54
							4	9									
01	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	924	1	5482	2	N	2					56
							2	9									
02	7560	X	6010	-0-	-1550	-0-	813	1	5197	2	N	-0-					56

SAM WILSON C UNIT 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
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	1799	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5605	-0-	-905	-0-	1929	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1623	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	1480	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2119	-0-	-3492	-0-	1877	1	242	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1535	-0-	-3533	-0-	1026	1	509	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
09	8100	X	8025	-0-	-75	-0-	464	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	531	1	7502	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	623	1	7351	2	N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	668	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8222	-0-	-86	-0-	611	1	7611	2	N	-0-					-0-
*02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	576	1	6929	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	1	40	2	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	514	1	153	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	1	77	2	N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	535	1	425	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	759	1	6034	2	N	-0-					74
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	828	1	6503	2	N	-0-					74
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	933	1	8715	2	N	-0-					74
12	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	822	1	6166	2	N	-0-					74
01	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	829	1	5957	2	N	-0-					74
*02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	900	1	8516	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2622	-0-	-1338	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	421	-0-	-209	-0-	98	1	323	2	N	-0-					139
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					139
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					148

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	863	1	9150	2	N	7	133	1			29
							8	9									
10	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	911	1	11026	2	N	2					31
							2	9									
11	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	845	1	9176	2	N	-0-					31
12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	888	1	10889	2	N	-0-					31
01	11935	X	10992	-0-	-943	-0-	836	1	10156	2	N	-0-					31
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	769	1	9076	2	N	-0-					31

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1808	1	5989	2	N	-0-	189	1			74
10	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	1995	1	5165	2	N	-0-					74
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1930	1	4008	2	N	-0-					74
12	8060	X	2989	-0-	-5071	-0-	1906	1	960	2	N	112					186
							123	9									
01	8060	X	3254	-0-	-4806	-0-	1936	1	1220	2	N	89					275
							98	9									
02	7280	X	1905	-0-	-5375	-0-	1673	1	211	2	N	19					294
							21	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	95	-0-	-535	-0-	22	1	73	2	N	-0-					117
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					117
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					119
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					125
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10463	-0-	-1027	-0-	673	1	9790	2	N	-0-					55
10	11594	X	10838	-0-	-756	-0-	589	1	10249	2	N	-0-					55
11	10980	X	9358	-0-	-1622	-0-	556	1	8802	2	N	-0-					55
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	567	1	10054	2	N	25					80
							28	9									
01	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	595	1	9529	2	N	-0-					80
02	9492	X	9334	-0-	-158	-0-	552	1	8781	2	N	1					81
							1	9									

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
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	490	1	3793	2	Y	-0-	50	1			-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	405	1	3445	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	501	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3561	-0-	-872	-0-	417	1	3144	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	423	1	3009	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3430	-0-	-574	-0-	436	1	2985	2	Y	8					8
							9	9									

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	9240	-0-	-240	-0-	9237	2	3	9	N	3					153
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					153
11	9390	X	8953	-0-	-437	-0-	8953	2			N	-0-					153
12	9424	X	8873	-0-	-551	-0-	8792	2	81	9	N	74	197	1			30
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8541	2	22	9	N	20					50
02	8512	X	7239	-0-	-1273	-0-	7236	2	3	9	N	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	579	1	3547	2	Y	-0-					118
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	536	1	3133	2	Y	-0-					118
11	3630	X	2833	-0-	-797	-0-	496	1	2337	2	Y	-0-					118
12	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	990	1	3157	2	Y	-0-					118
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	898	1	3384	2	Y	-0-					118
02	3864	X	3393	-0-	-471	-0-	872	1	2521	2	Y	-0-					118

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	408	1	2500	2	Y	-0-					47
10	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	440	1	2571	2	Y	-0-					47
11	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	447	1	2107	2	Y	-0-					47
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					47
01	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					47
02	2716	X	151	-0-	-2565	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	405	1	4534	2	N	22					155
							24	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	482	1	4901	2	N	-0-					155
11	4230	X	2470	-0-	-1760	-0-	251	1	2219	2	N	-0-					155
12	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	389	1	3457	2	N	-0-					155
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	483	1	4072	2	N	-0-					155
02	4872	X	3600	-0-	-1272	-0-	421	1	3179	2	N	-0-					155

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					25
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					25
12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					25
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					25
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	421	1	5156	2	N	-0-					145
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	466	1	5144	2	N	-0-					145
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	467	1	4883	2	N	-0-					145
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	468	1	5787	2	N	-0-					145
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	464	1	5574	2	N	-0-					145
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	416	1	5326	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					33
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

09	510	X	143	-0-	-367	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					56
10	527	X	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					56
11	420	X	65	-0-	-355	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					56
12	434	X	56	-0-	-378	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					56
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	-0-					56
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					56

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					143
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	N	-0-					143
11	1980	N	433	-0-	-1547	-0-	187	1	246	2	N	-0-					143
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					143
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	1			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	572	-0-	-538	-0-	421	1	151	9	N	137					162
10	1488	X	669	-0-	-819	-0-	466	1	203	2	N	-0-					162
11	1440	X	651	-0-	-789	-0-	467	1	184	2	N	-0-					162
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	468	1	94	2	N	-0-					162
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	464	1	631	2	N	-0-					162
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	416	1	451	2	N	-0-					162

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	715	1	2371	2	N	4	192	1			28
							4	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	743	1	2475	2	N	18					46
							20	9									
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	674	1	2022	2	N	-0-					46
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	676	1	2045	2	N	-0-					46
01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	738	1	1679	2	N	-0-					46
02	2632	X	2608	-0-	-24	-0-	631	1	1977	2	N	-0-					46

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6482	-0-	-628	-0-	719	1	5763	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	748	1	5930	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6354	-0-	-366	-0-	719	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6716	-0-	-11	-0-	735	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5780	-0-	-268	-0-	639	1	5141	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10500	X	8311	-0-	-2189	-0-	371	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	6928	-0-	-3891	-0-	427	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	6333	-0-	-4167	-0-	128	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	8325	-0-	-3889	-0-	1	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	8306	-0-	-3908	-0-	202	1	8104	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	229	1	6716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	634	1	13554	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	878	1	13366	2	N	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	270	1	13049	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13499	-0-	-1164	-0-	1	1	13498	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	13622	-0-	-1041	-0-	331	1	13291	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12260	-0-	-984	-0-	404	1	11856	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
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	504	1	4405	2	N	-0-					20
10	4867	X	1709	-0-	-3158	-0-	262	1	1447	2	N	-0-					20
11	4710	X	526	-0-	-4184	-0-	81	1	343	2	N	93					113
							102	9									
12	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	467	1	3275	2	N	2					115
							2	9									
01	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	421	1	1654	2	N	-0-					115
02	4592	X	2739	-0-	-1853	-0-	361	1	2378	2	N	-0-					115

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
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	571	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	854	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	988	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5246	-0-	-892	-0-	654	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3214	-0-	-2521	-0-	652	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4021	-0-	-1159	-0-	529	1	3492	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	547	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	504	1	7128	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7693	-0-	-497	-0-	601	1	7092	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7823	-0-	-1942	-0-	627	1	7196	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7075	-0-	-2690	-0-	526	1	6549	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	6602	-0-	-2218	-0-	507	1	6095	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
09	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	254	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	294	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	347	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	352	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	316	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	295	1	3546	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
09	8910	X	7361	-0-	-1549	-0-	427	1	6934	2	N	-0-					34
10	9207	X	8283	-0-	-924	-0-	456	1	7827	2	N	-0-					34
11	8910	X	7750	-0-	-1160	-0-	458	1	7292	2	N	-0-					34
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	497	1	7767	2	N	17					51
							19	9									
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	479	1	7648	2	N	9					60
							10	9									
*02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	574	1	7241	2	N	3					63
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

09	11610	X	8055	-0-	-3555	-0-	8018	2	37	9	N	34					89
10	12400	X	9003	-0-	-3397	-0-	785	1	8155	2	N	57					146
							63	9									
11	12000	X	8137	-0-	-3863	-0-	737	1	7371	2	N	26					172
							29	9									
12	12803	X	7819	-0-	-4984	-0-	812	1	6966	2	N	37	185	1			24
							41	9									
01	11532	X	7312	-0-	-4220	-0-	786	1	6434	2	N	84					108
							92	9									
02	8120	X	8035	-0-	-85	-0-	729	1	7267	2	N	35					143
							39	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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

09	3865	X	3363	-0-	-502	-0-	700	1	2649	2	N	13	181	1			40
							14	9									
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	2	N	15					55
							17	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	706	1	2436	2	N	30					85
							33	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	724	1	2314	2	N	48					133
							53	9									
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	725	1	2193	2	N	115	183	1			65
							127	9									
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	664	1	2185	2	N	80					145
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9376	-0-	-614	-0-	835	1	8541	2	N	-0-					16
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	864	1	8998	2	N	-0-					16
11	9840	X	9405	-0-	-435	-0-	818	1	8587	2	N	-0-					16
12	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	867	1	8406	2	N	269	227	1			58
							296	9									
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	833	1	7693	2	N	-0-					58
02	8904	X	8474	-0-	-430	-0-	783	1	7607	2	N	76					134
							84	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	6790	-0-	-1610	-0-	836	1	5865	2	N	81					115
							89	9									
10	8680	X	6932	-0-	-1748	-0-	864	1	6032	2	N	33	121	1			27
							36	9									
11	8400	X	6568	-0-	-1832	-0-	837	1	5651	2	N	73					100
							80	9									
12	11718	X	6331	-0-	-5387	-0-	867	1	5413	2	N	46	133	1			13
							51	9									
01	10695	X	5562	-0-	-5133	-0-	861	1	4622	2	N	72					85
							79	9									
02	6328	X	6065	-0-	-263	-0-	774	1	5247	2	N	40					125
							44	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	477	1	7982	2	N	-0-					35
10	10013	X	7983	-0-	-2030	-0-	479	1	7463	2	N	37					72
							41	9									
11	8460	X	7996	-0-	-464	-0-	481	1	7515	2	N	-0-					72
12	8742	X	7331	-0-	-1411	-0-	481	1	6850	2	N	-0-					72
01	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	235	1	6717	2	N	-0-					72
02	7896	X	6914	-0-	-982	-0-	359	1	6494	2	N	55					127
							61	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
09	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	461	1	3875	2	Y	28					228
							31	9									
10	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	470	1	3872	2	Y	47	174	1			101
							52	9									
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	466	1	3539	2	Y	19					120
							21	9									
12	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	296	1	3542	2	Y	10					130
							11	9									
01	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	383	1	3358	2	Y	20					150
							22	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	337	1	3531	2	Y	50					200
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	375	1	6205	2	Y	-0-					15
10	6076	X	4117	-0-	-1959	-0-	238	1	3879	2	Y	-0-					15
11	6090	X	6081	-0-	-9	-0-	329	1	5748	2	Y	4					19
							4	9									
12	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	374	1	6189	2	Y	2					21
							2	9									
01	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	411	1	5956	2	Y	-0-					21
02	6132	X	5534	-0-	-598	-0-	337	1	5188	2	Y	8					29
							9	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
10	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9033	-0-	-1317	-0-	524	1	8500	2	N	8					85
							9	9									
10	10447	X	9301	-0-	-1146	-0-	512	1	8789	2	N	-0-					85
11	9480	X	9284	-0-	-196	-0-	549	1	8735	2	N	-0-					85
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	605	1	9461	2	N	-0-					85
01	9331	X	9256	-0-	-75	-0-	545	1	8711	2	N	-0-					85
*02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	677	1	8542	2	N	-0-					85

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
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	242	1	5194	2	N	120					120
							132	9									
10	5890	X	2875	-0-	-3015	-0-	250	1	2625	2	N	-0-					120
11	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	724	1	4429	2	N	-0-					120
12	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	364	1	4761	2	N	-0-					120
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5377	2	N	-0-					120
02	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	292	1	4500	2	N	-0-					120

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	2353	-0-	-2327	-0-	1925	1	428	2	N	-0-					186
10	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	1992	1	1159	2	N	-0-					186
11	4350	X	3455	-0-	-895	-0-	1922	1	1533	2	N	-0-					186
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1925	1	2327	2	N	9					195
							10	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1992	1	1680	2	N	47	188	1			54
							52	9									
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	1772	1	1302	2	N	21					75
							23	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7950	X	7228	-0-	-722	-0-	7228	2			N	-0-					105
10	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	8024	2			N	-0-					105
11	7890	X	7224	-0-	-666	-0-	7224	2			N	-0-					105
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8017	2	6	9	N	5					110
01	8029	X	7127	-0-	-902	-0-	7094	2	33	9	N	30					140
02	7252	X	6695	-0-	-557	-0-	6675	2	20	9	N	18					158

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	19	1			27
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					27
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					27
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					27
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					27
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	476	1	93	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	657	1	10661	2	N	7					176
							8	9									
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	638	1	10955	2	N	-0-					176
11	10920	X	9939	-0-	-981	-0-	587	1	9352	2	N	-0-					176
12	11315	X	8661	-0-	-2654	-0-	521	1	8140	2	N	-0-					176
01	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	559	1	8935	2	N	-0-					176
02	10220	X	4562	-0-	-5658	-0-	331	1	4169	2	N	56					232
							62	9									

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10037	-0-	-703	-0-	202	1	9803	2	Y	29					75
							32	9									
10	11222	X	10322	-0-	-900	-0-	232	1	10079	2	Y	10					85
							11	9									
11	10860	X	10449	-0-	-411	-0-	250	1	10182	2	Y	15					100
							17	9									
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	266	1	11080	2	Y	25					125
							28	9									
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	252	1	9856	2	Y	12	97	1			40
							13	9									
02	9128	X	7891	-0-	-1237	-0-	186	1	7694	2	Y	10					50
							11	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

09	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6654	2	29	9	Y	26					76
10	7688	X	6685	-0-	-1003	-0-	6667	2	18	9	Y	16					92
11	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6551	2	22	9	Y	20					112
12	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	6693	2	31	9	Y	28	77	1			63
01	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	6524	2	39	9	Y	35	88	1			10
02	6244	X	5900	-0-	-344	-0-	5853	2	47	9	Y	43					53

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

09	15972	X	3776	-0-	-12196	-0-	589	1	3187	2	Y	-0-					47
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	677	1	3846	2	Y	-0-					47
11	4380	X	4038	-0-	-342	-0-	663	1	3375	2	Y	-0-					47
12	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	473	1	3238	2	Y	-0-					47
01	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	606	1	3160	2	Y	-0-					47
02	4088	X	4052	-0-	-36	-0-	645	1	3404	2	Y	3					50
							3	9									

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

09	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	658	1	4416	2	Y	6					18
							7	9									
10	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	644	1	3706	2	Y	5					23
							6	9									
11	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	601	1	4208	2	Y	4					27
							4	9									
12	5332	X	3853	-0-	-1479	-0-	465	1	3378	2	Y	9					36
							10	9									
01	5239	X	3073	-0-	-2166	-0-	481	1	2590	2	Y	2					38
							2	9									
02	4732	X	3841	-0-	-891	-0-	591	1	3247	2	Y	3					41
							3	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	821	1	4247	2	N	-0-					163
10	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	865	1	4230	2	N	-0-	122	1			41
11	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	845	1	3100	2	N	-0-					41
12	5921	X	4270	-0-	-1651	-0-	556	1	3714	2	N	-0-					41
01	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					41
02	4732	X	3628	-0-	-1104	-0-	662	1	2956	2	N	9					50
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	182	1	3019	2	N	-0-					68
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	218	1	3547	2	N	-0-					68
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	176	1	3064	2	N	-0-					68
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	N	-0-					68
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	191	1	2775	2	N	-0-					68
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	166	1	2553	2	N	4					72
							4	9									

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	559	1	9079	2	N	-0-					22
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	522	1	8970	2	N	-0-					22
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	382	1	6075	2	N	-0-					22
12	9672	X	9191	-0-	-481	-0-	552	1	8630	2	N	8					30
							9	9									
01	9672	X	8799	-0-	-873	-0-	518	1	8279	2	N	2					32
							2	9									
*02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	650	1	8197	2	N	3					35
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	829	1	3291	2	N	-0-					32
10	4836	X	1974	-0-	-2862	-0-	800	1	1174	2	N	-0-					32
11	4680	X	1033	-0-	-3647	-0-	488	1	545	2	N	-0-					32
12	4247	X	891	-0-	-3356	-0-	56	1	835	2	N	-0-					32
01	4247	X	867	-0-	-3380	-0-	28	1	839	2	N	-0-					32
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	280	1	3846	2	N	28					60
							31	9									

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
09	10170	X	10147	-0-	-23	-0-	864	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10531	-0-	-71	-0-	847	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9327	-0-	-1323	-0-	727	1	8600	2	N	-0-					-0-
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	894	1	12282	2	N	-0-					-0-
01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	941	1	13100	2	N	-0-					-0-
*02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	795	1	8893	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
09	7830	X	7623	-0-	-207	-0-	329	1	7294	2	N	-0-	99	1			63
10	8060	X	7650	-0-	-410	-0-	325	1	7325	2	N	-0-					63
11	7710	X	7224	-0-	-486	-0-	323	1	6888	2	N	12					75
							13	9									
12	7657	X	7443	-0-	-214	-0-	335	1	7108	2	N	-0-					75
01	7657	X	7361	-0-	-296	-0-	331	1	7030	2	N	-0-					75
02	6916	X	6489	-0-	-427	-0-	271	1	6218	2	N	-0-					75

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
09	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	281	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6778	-0-	-1406	-0-	418	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6105	-0-	-1935	-0-	124	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6358	-0-	-1950	-0-	1	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6409	-0-	-1899	-0-	156	1	6253	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6125	-0-	-7	-0-	202	1	5923	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	1	6	9	Y	5					82
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	1	52	2	Y	3					85
							3	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					85
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	Y	-0-					85
01	837	X	466	-0-	-371	-0-	450	1	15	2	Y	1					86
							1	9									
*02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	436	1	366	2	Y	6					92
							7	9									

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1205	1	3759	2	N	-0-					167
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1168	1	3535	2	N	38	130	1			75
							42	9									
11	4350	X	2768	-0-	-1582	-0-	780	1	1988	2	N	-0-					75
12	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	902	1	2944	2	N	-0-					75
01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	577	1	2915	2	N	-0-					75
02	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	684	1	2778	2	N	25					100
							28	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	991	1	3089	2	N	-0-					105
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1073	1	3246	2	N	-0-	62	1			43
11	4170	X	3951	-0-	-219	-0-	1113	1	2838	2	N	-0-					43
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	1007	1	3288	2	N	-0-					43
01	4309	X	2989	-0-	-1320	-0-	494	1	2495	2	N	-0-					43
02	3892	X	2818	-0-	-1074	-0-	557	1	2261	2	N	-0-					43

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	560	1	569	2	N	-0-					60
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	538	1	889	2	N	-0-					60
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	555	1	199	2	N	-0-					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					60
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

09	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7202	2	29	9	Y	26					112
10	7657	X	7258	-0-	-399	-0-	7240	2	18	9	Y	16					128
11	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6974	2	22	9	Y	20					148
12	7471	X	7252	-0-	-219	-0-	7220	2	32	9	Y	29	102	1			75
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	7083	2	39	9	Y	35	100	1			10
02	6748	X	6328	-0-	-420	-0-	6281	2	47	9	Y	43					53

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	618	1	1793	2	N	-0-					77
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	650	1	1620	2	N	-0-					77
11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	597	1	988	2	N	-0-					77
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	704	1	1857	2	N	-0-					77
01	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	462	1	526	2	N	-0-					77
02	1484	N	769	-0-	-715	-0-	437	1	331	2	N	1					78
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			Y	-0-					64
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			Y	-0-					64
11	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			Y	-0-					64
12	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			Y	-0-					64
01	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					64
*02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					64

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4589	-0-	-371	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	610	1	3018	2	N	4					112
							4	9									
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	629	1	3081	2	N	18					130
							20	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	624	1	3378	2	N	-0-	101	1			29
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	493	1	3648	2	N	-0-					29
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	635	1	3625	2	N	-0-					29
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	602	1	3055	2	N	-0-					29

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	867	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
10	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	784	1	1222	2	N	-0-					115
11	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	890	1	1221	2	N	-0-	115	1			-0-
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	992	1	905	2	N	18					18
							20	9									
01	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1053	1	901	2	N	-0-					18
*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	1187	1	996	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	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

09	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	741	1	4011	2	Y	-0-					47
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	714	1	4053	2	Y	-0-					47
11	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	659	1	3357	2	Y	-0-					47
12	4898	X	4369	-0-	-529	-0-	557	1	3812	2	Y	-0-					47
01	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	722	1	3768	2	Y	-0-					47
02	4424	X	4005	-0-	-419	-0-	637	1	3365	2	Y	3					50
							3	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

09	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	513	1	9683	2	N	37	178	1			11
							41	9									
10	11625	X	9526	-0-	-2099	-0-	528	1	8968	2	N	27					38
							30	9									
11	11250	X	8248	-0-	-3002	-0-	507	1	7741	2	N	-0-					38
12	11005	X	8082	-0-	-2923	-0-	530	1	7552	2	N	-0-					38
01	10757	X	8581	-0-	-2176	-0-	509	1	7938	2	N	122					160
							134	9									
02	9548	X	8953	-0-	-595	-0-	476	1	8441	2	N	33					193
							36	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	699	1	3604	2	N	8					31
							9	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	718	1	4025	2	N	19					50
							21	9									
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	708	1	3607	2	N	15					65
							17	9									
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	733	1	4325	2	N	26					91
							29	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	725	1	4080	2	N	61					152
							67	9									
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	667	1	3758	2	N	35					187
							39	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	525	1	2594	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	502	1	2694	2	Y	-0-					11
11	3270	X	2740	-0-	-530	-0-	446	1	2292	2	Y	2					13
							2	9									
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	504	1	2527	2	Y	-0-					13
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	602	1	2341	2	Y	-0-					13
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	477	1	2072	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	352	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5039	-0-	-1750	-0-	333	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5154	-0-	-1056	-0-	403	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	411	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	375	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4525	-0-	-1159	-0-	347	1	4178	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
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	573	1	2002	2	N	-0-					145
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	587	1	1859	2	N	-0-					145
11	2340	X	2121	-0-	-219	-0-	553	1	1568	2	N	-0-	78	1			67
12	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	421	1	1635	2	N	3					70
							3	9									
01	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	549	1	1511	2	N	10					80
							11	9									
02	1988	N	1912	-0-	-76	-0-	527	1	1383	2	N	2					82
							2	9									

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	9	N	20					105
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					105
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					105
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					105
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					105
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	338	1	22	9	N	20					125

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	7981	-0-	-2729	-0-	680	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	792	1	9055	2	N	-0-					-0-
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	772	1	9126	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	761	1	10458	2	N	-0-					-0-
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	720	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8183	-0-	-1057	-0-	672	1	7511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8328	-0-	-642	-0-	709	1	7619	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8685	-0-	-615	-0-	699	1	7986	2	N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	704	1	8322	2	N	-0-					-0-
12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	663	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	573	1	7980	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7357	-0-	-1071	-0-	604	1	6753	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4315	-0-	-1715	-0-	288	1	4027	2	N	-0-					22
10	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	357	1	5168	2	N	28					50
							31	9									
11	6030	X	5110	-0-	-920	-0-	350	1	4683	2	N	70					120
							77	9									
12	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	374	1	5573	2	N	-0-					120
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	373	1	5667	2	N	-0-					120
*02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5218	2	N	-0-					120

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					14
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					14
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	507	1	142	2	N	-0-					14
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					14
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	509	1	1159	2	N	-0-					14
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	476	1	522	2	N	-0-					14

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	6761	-0-	-3889	-0-	1058	1	5685	2	Y	16					46
							18	9									
10	11005	X	8933	-0-	-2072	-0-	1407	1	7526	2	Y	-0-					46
11	10650	X	9345	-0-	-1305	-0-	1562	1	7758	2	Y	23					69
							25	9									
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1669	1	8415	2	Y	-0-					69
01	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	1570	1	6745	2	Y	33					102
							36	9									
02	8736	X	7893	-0-	-843	-0-	1352	1	6541	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	319	1	1715	2	Y	18					48
							20	9									
10	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	308	1	1649	2	Y	-0-					48
11	1290	X	350	-0-	-940	-0-	54	1	266	2	Y	27					75
							30	9									
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					75
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	41					116
02	1904	X	925	-0-	-979	-0-	158	1	767	2	Y	-0-					116

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	247	1	2076	2	N	-0-					88
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	250	1	2061	2	N	-0-					88
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	211	1	1601	2	N	-0-					88
12	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	134	1	1606	2	N	-0-					88
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	190	1	1662	2	N	-0-					88
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	N	12					100
							13	9									

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1176	1	4267	2	N	-0-					73
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1216	1	4078	2	N	17					90
							19	9									
11	5040	X	5000	-0-	-40	-0-	1144	1	3845	2	N	10					100
							11	9									
12	5611	X	4742	-0-	-869	-0-	729	1	4013	2	N	-0-	88	1			12
01	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	959	1	3385	2	N	8					20
							9	9									
02	5068	X	3503	-0-	-1565	-0-	799	1	2693	2	N	10					30
							11	9									

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
09	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	465	1	3907	2	Y	-0-					33
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	485	1	3996	2	Y	-0-					33
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	476	1	3618	2	Y	7					40
							8	9									
12	4526	X	3922	-0-	-604	-0-	302	1	3609	2	Y	10					50
							11	9									
01	4526	X	3518	-0-	-1008	-0-	359	1	3142	2	Y	15					65
							17	9									
02	4088	X	3628	-0-	-460	-0-	315	1	3302	2	Y	10					75
							11	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	2282	1	7610	2	N	2	122	1			23
							2	9									
10	9920	X	9657	-0-	-263	-0-	2431	1	7226	2	N	-0-					23
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	2265	1	8145	2	N	-0-					23
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	2490	1	8362	2	N	15					38
							17	9									
01	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	2477	1	6191	2	N	5					43
							6	9									
02	9716	X	7669	-0-	-2047	-0-	2188	1	5479	2	N	2					45
							2	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

09	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	108	1	5244	2	Y	-0-					94
10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	110	1	4760	2	Y	-0-					94
11	5460	X	3278	-0-	-2182	-0-	78	1	3186	2	Y	13					107
							14	9									
12	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	55	1	2296	2	Y	5	109	1			3
							6	9									
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	151	1	5908	2	Y	2					5
							2	9									
*02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	261	1	10783	2	Y	-0-					5

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	66	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	104	1	4284	2	Y	-0-					5

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	532	1	3922	2	N	12					140
							13	9									
10	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	464	1	4052	2	N	-0-					140
11	4800	X	4391	-0-	-409	-0-	587	1	3804	2	N	-0-					140
12	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	509	1	3836	2	N	-0-					140
01	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	565	1	3446	2	N	-0-					140
02	4172	X	2823	-0-	-1349	-0-	420	1	2403	2	N	-0-					140

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

09	14B2	EXT	896	-0-	896	6188	343	1	553	2	Y	-0-					57
10	8274	X	2086	-0-	-6188	-0-	578	1	1505	2	Y	3					60
							3	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	563	1	1694	2	Y	10					70
							11	9									
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	536	1	1846	2	Y	-0-					70
01	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	489	1	1384	2	Y	8					78
							9	9									
02	2128	X	750	-0-	-1378	-0-	268	1	482	2	Y	-0-					78

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9810	X	7633	-0-	-2177	-0-	154	1	7479	2	Y	-0-					79
10	10137	X	10081	-0-	-56	-0-	227	1	9853	2	Y	1					80
							1	9									
11	9810	X	8971	-0-	-839	-0-	215	1	8756	2	Y	-0-					80
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	243	1	10087	2	Y	5					85
							6	9									
01	10075	X	8195	-0-	-1880	-0-	204	1	7991	2	Y	-0-					85
02	9100	X	6963	-0-	-2137	-0-	165	1	6798	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	445	1	4979	2	Y	-0-					34
10	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	413	1	4191	2	Y	-0-					34
11	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	368	1	3248	2	Y	-0-					34
12	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	330	1	2934	2	Y	5					39
							6	9									
01	5642	X	2910	-0-	-2732	-0-	308	1	2596	2	Y	5					44
							6	9									
02	5068	X	2353	-0-	-2715	-0-	275	1	2078	2	Y	-0-					44

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	511	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	622	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	735	1	8669	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9697	-0-	-6	-0-	777	1	8920	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	696	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8612	-0-	-152	-0-	661	1	7951	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	454	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	538	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7959	-0-	-921	-0-	622	1	7337	2	N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	660	1	7572	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	491	1	6112	2	N	-0-					-0-
*02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	602	1	7240	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3925	-0-	-1475	-0-	227	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	233	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	273	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	341	1	3920	2	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	378	1	4710	2	N	-0-					-0-
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	300	1	3611	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11118	-0-	-1422	-0-	643	1	10475	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	775	1	10955	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11900	-0-	-640	-0-	930	1	10970	2	N	-0-					-0-
12	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	998	1	11458	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	894	1	11134	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10856	-0-	-8	-0-	833	1	10023	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
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-					27
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	579	1	2465	2	N	-0-					27
11	2940	X	2608	-0-	-332	-0-	648	1	1960	2	N	-0-					27
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	703	1	2269	2	N	-0-					27
01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	842	1	2062	2	N	-0-					27
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	737	1	1622	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	689	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	717	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	694	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	700	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	706	1	903	2	N	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	622	1	916	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	645	1	3798	2	N	22					60
							24	9									
10	4867	X	4830	-0-	-37	-0-	589	1	4241	2	N	-0-					60
11	4710	X	4073	-0-	-637	-0-	648	1	3425	2	N	-0-					60
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	694	1	3972	2	N	-0-					60
01	4836	X	4048	-0-	-788	-0-	840	1	3208	2	N	-0-					60
02	4368	X	4078	-0-	-290	-0-	720	1	3358	2	N	-0-					60

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1078	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1063	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1035	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2203	-0-	-3811	-0-	445	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	35					35

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

09	360	N	46	-0-	-314	-0-	42	1	4	9	N	4					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	229	1	108	2	N	-0-					65
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					65
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	495	1	301	2	N	5					70
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	616	1	3502	2	Y	-0-					23
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	600	1	3397	2	Y	-0-					23
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	580	1	3471	2	Y	1					24
							1	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	611	1	3399	2	Y	-0-					24
01	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	634	1	3263	2	Y	-0-					24
02	3836	X	3648	-0-	-188	-0-	580	1	3068	2	Y	-0-					24

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	12229	-0-	-1361	-0-	707	1	11522	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12713	-0-	-1330	-0-	840	1	11873	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12375	-0-	-1215	-0-	967	1	11408	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12487	-0-	-781	-0-	1001	1	11486	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	905	1	11278	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10712	-0-	-852	-0-	822	1	9890	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	8174	-0-	-1156	-0-	473	1	7701	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	551	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	588	1	6933	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	620	1	7121	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	561	1	6988	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7090	-0-	-526	-0-	544	1	6546	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1917	1	3185	2	N	-0-					130
10	6293	X	5404	-0-	-889	-0-	1987	1	3417	2	N	-0-					130
11	5850	X	4736	-0-	-1114	-0-	1906	1	2830	2	N	-0-					130
12	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	1885	1	4159	2	N	-0-					130
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1979	1	3852	2	N	32					162
							35	9									
*02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1775	1	3762	2	N	14					176
							15	9									

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
09	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	593	1	9665	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	703	1	9938	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10486	-0-	-1004	-0-	820	1	9666	2	N	-0-					-0-
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	869	1	9973	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10668	-0-	-151	-0-	793	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9733	-0-	-39	-0-	747	1	8986	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 #: 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	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

09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	496	1	10612	2	N	-0-					20
10	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	541	1	10932	2	N	22					42
							24	9									
11	11460	X	11031	-0-	-429	-0-	537	1	10471	2	N	21					63
							23	9									
12	11842	X	11068	-0-	-774	-0-	526	1	10542	2	N	-0-					63
01	11501	X	11129	-0-	-372	-0-	568	1	10561	2	N	-0-					63
02	10388	X	9834	-0-	-554	-0-	479	1	9355	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	413	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9606	-0-	-252	-0-	453	1	9153	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8804	-0-	-736	-0-	430	1	8374	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	425	1	8504	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	475	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	400	1	7819	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	309	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6268	-0-	-738	-0-	294	1	5951	2	N	21					21
							23	9									
11	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	293	1	5717	2	N	-0-					21
12	7161	X	5756	-0-	-1405	-0-	274	1	5482	2	N	-0-					21
01	7161	X	5836	-0-	-1325	-0-	298	1	5538	2	N	-0-					21
02	6468	X	5235	-0-	-1233	-0-	255	1	4980	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	796	1	10667	2	N	38					60
							42	9									
10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	820	1	10867	2	N	108					168
							119	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	769	1	10548	2	N	56	144	1			80
							62	9									
12	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	816	1	11032	2	N	38	70	1			48
							42	9									
01	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	793	1	10183	2	N	52					100
							57	9									
02	10752	X	10181	-0-	-571	-0-	729	1	9413	2	N	35					135
							39	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	796	1	189	2	N	-0-					90
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	820	1	269	2	N	-0-					90
11	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	1			N	-0-					90
12	1178	X	816	-0-	-362	-0-	816	1			N	-0-					90
01	1178	X	793	-0-	-385	-0-	793	1			N	-0-					90
02	980	X	729	-0-	-251	-0-	729	1			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TGS 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
09	0	W	673	-0-	673	673	30	1	643	2	Y	-0-					1
10	0	W	144	-0-	144	817	7	1	137	2	Y	-0-					1
11	0	W	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					1
12	0	W	2	-0-	2	819	1	1	1	2	Y	-0-					1
01	0	W	2	-0-	2	821	1	1	1	2	Y	-0-					1
02	0	W	27	-0-	27	848	2	1	25	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		3085	-0-	3085	9245	887	1	2198	2	N	-0-					22
10	12487	X	3242	-0-	-9245	-0-	807	1	2435	2	N	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	950	1	2426	2	N	-0-					22
12	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	840	1	1409	2	N	-0-					22
01	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	1106	1	1947	2	N	10					32
							11	9									
02	3164	X	1475	-0-	-1689	-0-	608	1	867	2	N	-0-					32

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

09	3240	X	1368	-0-	-1872	-0-	45	1	1321	2	Y	2					101
							2	9									
10	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	466	2	Y	-0-	47	1			54
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	4					58
12	2077	X	244	-0-	-1833	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					58
01	1488	X	559	-0-	-929	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					58
*02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	Y	6					64
							7	9									

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	374	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	372	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	341	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	358	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	364	1	2333	2	N	-0-					-0-
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	332	1	2100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5340	X	5209	-0-	-131	-0-	689	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	720	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	703	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	707	1	4524	2	N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	729	1	4669	2	N	-0-					-0-
*02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	651	1	4112	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	398	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	404	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	410	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3117	-0-	17	17	421	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	3080	N	3063	-0-	-17	-0-	414	1	2649	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	722	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	746	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	713	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5638	-0-	-35	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	734	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4945	-0-	-151	-0-	676	1	4269	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

09	5190	X	5141	-0-	-49	-0-	680	1	4461	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	703	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5158	-0-	-32	-0-	698	1	4460	2	N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	713	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	715	1	4581	2	N	-0-					-0-
*02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	635	1	4014	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	417	1	1034	2	N	-0-					148
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	398	1	1200	2	N	-0-					148
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	469	1	1197	2	N	1	86	1			63
							1	9									
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	507	1	851	2	N	-0-					63
01	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	476	1	838	2	N	-0-					63
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	597	1	852	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	281	1	2171	2	Y	-0-	51	1			-0-
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	270	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	366	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	320	1	2413	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	280	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2006	-0-	-570	-0-	255	1	1742	2	Y	8					8
							9	9									

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
09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1217	1	9623	2	Y	-0-					36
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	1438	1	9648	2	Y	-0-					36
11	10530	X	10188	-0-	-342	-0-	1383	1	8805	2	Y	-0-					36
12	11191	X	10358	-0-	-833	-0-	988	1	9359	2	Y	10					46
							11	9									
01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	942	1	10726	2	Y	15					61
							17	9									
*02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1201	1	9564	2	Y	10					71
							11	9									

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
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	700	1	3942	2	N	31					53
							34	9									
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	747	1	3997	2	N	25					78
							28	9									
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	710	1	3806	2	N	40					118
							44	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	748	1	3945	2	N	33					151
							36	9									
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	745	1	3838	2	N	37					188
							41	9									
*02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	673	1	3407	2	N	4	182	1			10
							4	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
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	626	1	8025	2	N	-0-					3
10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	714	1	8827	2	N	-0-					3
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	657	1	8323	2	N	-0-					3
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	699	1	8302	2	N	-0-					3
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	766	1	8926	2	N	-0-					3
*02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	601	1	8289	2	N	-0-					3

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
09	9630	X	8005	-0-	-1625	-0-	254	1	7751	2	Y	-0-					78
10	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	302	1	7996	2	Y	2					80
							2	9									
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	281	1	8745	2	Y	-0-					80
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	306	1	8905	2	Y	5					85
							6	9									
01	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	341	1	7650	2	Y	-0-					85
02	8316	X	6578	-0-	-1738	-0-	185	1	6393	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	572	-0-	572	572	71	1	500	2	Y	1					3
							1	9									
12	T. A.		156	-0-	156	728	19	1	136	2	Y	1					4
							1	9									
01	14B2	EXT	761	-0-	761	1489	119	1	639	2	Y	3					7
							3	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1489					Y	2					9

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
09	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	1051	1	2514	2	N	-0-					95
10	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	1048	1	2214	2	N	-0-					95
11	3600	X	2233	-0-	-1367	-0-	855	1	1378	2	N	-0-					95
12	4309	X	3470	-0-	-839	-0-	869	1	2601	2	N	-0-					95
01	4092	X	2639	-0-	-1453	-0-	549	1	2090	2	N	-0-					95
02	3332	X	2599	-0-	-733	-0-	636	1	1935	2	N	25					120
							28	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	403	1	8616	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8459	-0-	-1089	-0-	522	1	7937	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6656	-0-	-2584	-0-	135	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	6743	-0-	-2588	-0-	1	1	6742	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	6197	-0-	-3134	-0-	151	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	5915	-0-	-2513	-0-	195	1	5720	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	881	1	837	2	N	10					95
							11	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1043	1	899	2	N	-0-					95
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	938	1	494	2	N	-0-					95
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1282	1	640	2	N	-0-					95
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1693	1	1072	2	N	10					105
							11	9									
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1514	1	770	2	N	-0-					105

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
09	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	490	1	1244	2	Y	1					22
							1	9									
10	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	516	1	1421	2	Y	-0-					22
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	452	1	1093	2	Y	3					25
							3	9									
12	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	504	1	1339	2	Y	2					27
							2	9									
01	1922	X	1617	-0-	-305	-0-	503	1	1108	2	Y	5					32
							6	9									
*02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	478	1	1377	2	Y	-0-					32

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
09	2730	X	2433	-0-	-297	-0-	687	1	1744	2	Y	2					23
							2	9									
10	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	693	1	1909	2	Y	-0-					23
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	715	1	1727	2	Y	2					25
							2	9									
12	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	674	1	1794	2	Y	3					28
							3	9									
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	705	1	1553	2	Y	5					33
							6	9									
02	2352	X	2257	-0-	-95	-0-	581	1	1676	2	Y	-0-					33

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
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					140
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	285	1	2207	2	Y	-0-	50	1			-0-
10	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	281	1	2387	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	336	1	2213	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	272	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	253	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1974	-0-	-434	-0-	251	1	1714	2	Y	8					8
							9	9									

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
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	543	1	1526	2	N	7	100	1			72
							8	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	561	1	1555	2	N	12					84
							13	9									
11	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	542	1	1376	2	N	6					90
							7	9									
12	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	561	1	1313	2	N	41	83	1			48
							45	9									
01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	554	1	1149	2	N	-0-					48
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	398	1	1493	2	N	12					60
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

YANCY UNIT 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
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	240	1	6994	2	Y	1					59
							1	9									
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	243	1	7158	2	Y	-0-	27	1			32
11	7590	X	7329	-0-	-261	-0-	248	1	7077	2	Y	4					36
							4	9									
12	7843	X	6827	-0-	-1016	-0-	237	1	6590	2	Y	-0-					36
01	7843	X	6455	-0-	-1388	-0-	250	1	6205	2	Y	-0-					36
02	6832	X	2163	-0-	-4669	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					36

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

09	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	257	1	2882	2	Y	12					62
							13	9									
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	269	1	3206	2	Y	11					73
							12	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	255	1	3176	2	Y	7					80
							8	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	5	82	1			3
							6	9									
01	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	209	1	2725	2	Y	2					5
							2	9									
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	181	1	3070	2	Y	10					15
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	321	1	1827	2	Y	-0-					22
10	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	328	1	1859	2	Y	-0-					22
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	369	1	2209	2	Y	-0-					22
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	433	1	2407	2	Y	-0-					22
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	400	1	2059	2	Y	1					23
							1	9									
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	353	1	1867	2	Y	-0-					23

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	1	21	9	N	19					142
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					142
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					142
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-	48	1			94
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	1	17	9	N	15					109
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	778	1	62	9	N	56					165

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-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

09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1558	1	8028	2	N	28					98
							31	9									
10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	785	1	9512	2	N	27					125
							30	9									
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	737	1	8026	2	N	28					153
							31	9									
12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	812	1	9735	2	N	1	137	1			17
							1	9									
01	10323	X	8113	-0-	-2210	-0-	786	1	7296	2	N	28					45
							31	9									
02	9324	X	8318	-0-	-1006	-0-	729	1	7511	2	N	71					116
							78	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33

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
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	317	1	5242	2	Y	-0-					25
10	5704	X	4712	-0-	-992	-0-	273	1	4439	2	Y	-0-					25
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	334	1	5833	2	Y	2					27
							2	9									
12	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	277	1	4582	2	Y	-0-					27
01	5735	X	537	-0-	-5198	-0-	35	1	501	2	Y	1					28
							1	9									
02	5404	X	3989	-0-	-1415	-0-	243	1	3743	2	Y	3					31
							3	9									

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
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	522	1	2170	2	N	12					40
							13	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	584	1	2767	2	N	70					110
							77	9									
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	541	1	2370	2	N	5					115
							6	9									
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	376	1	2235	2	N	-0-					115
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	458	1	1686	2	N	4					119
							4	9									
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	455	1	2051	2	N	6					125
							7	9									

HAWKS A UNIT 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT 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
09	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	943	1	4488	2	N	-0-					108
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	974	1	5153	2	N	51					159
							56	9									
11	5760	X	5088	-0-	-672	-0-	871	1	4217	2	N	-0-	97	1			62
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	781	1	5410	2	N	-0-					62
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1083	1	5891	2	N	-0-					62
02	5572	X	5250	-0-	-322	-0-	857	1	4393	2	N	-0-					62

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HAWKS A UNIT 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
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	756	1	3143	2	N	10					30
							11	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	761	1	3605	2	N	18					48
							20	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	742	1	3251	2	N	-0-					48
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	622	1	3696	2	N	-0-					48
01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	762	1	2804	2	N	-0-					48
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	733	1	3304	2	N	-0-					48

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	320	1	5302	2	Y	-0-					23
10	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	262	1	4268	2	Y	-0-					23
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	275	1	4793	2	Y	2					25
							2	9									
12	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	269	1	4448	2	Y	-0-					25
01	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	213	1	3086	2	Y	-0-					25
02	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	242	1	3728	2	Y	3					28
							3	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	1585	1	1457	2	N	-0-					100
10	4154	X	3266	-0-	-888	-0-	1649	1	1606	2	N	10					110
							11	9									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	1562	1	1089	2	N	101	184	1			27
							111	9									
12	3131	X	2335	-0-	-796	-0-	1006	1	1329	2	N	-0-					27
01	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	1243	1	902	2	N	-0-					27
02	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	1086	1	944	2	N	13					40
							14	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
09	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	543	1	5232	2	N	-0-					103
10	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	561	1	4331	2	N	-0-					103
11	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	542	1	4964	2	N	-0-					103
12	6045	X	5430	-0-	-615	-0-	550	1	4880	2	N	-0-	79	1			24
01	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	560	1	4969	2	N	1					25
							1	9									
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	487	1	4408	2	N	-0-					25

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

09	6600	X	4973	-0-	-1627	-0-	500	1	4382	2	N	83					242
							91	9									
10	6820	X	4893	-0-	-1927	-0-	509	1	4384	2	N	-0-					242
11	5040	X	3461	-0-	-1579	-0-	424	1	3013	2	N	22					264
							24	9									
12	5053	X	2518	-0-	-2535	-0-	294	1	2209	2	N	14					278
							15	9									
01	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	402	1	3147	2	N	8					286
							9	9									
02	4564	X	2678	-0-	-1886	-0-	325	1	2347	2	N	5					291
							6	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13590	X	12363	-0-	-1227	-0-	12302	2	61	9	N	55					197
10	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	13080	2	3	9	N	3					200
11	13590	X	12297	-0-	-1293	-0-	12213	2	84	9	N	76	193	1			83
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13428	2	48	9	N	44					127
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12340	2	64	9	N	58					185
*02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11303	2	55	9	N	50					235

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

09	10290	X	9024	-0-	-1266	-0-	789	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	816	1	8726	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8579	-0-	-1591	-0-	776	1	7803	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	828	1	8382	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	848	1	8401	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7886	-0-	-542	-0-	755	1	7131	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

09	9030	X	7874	-0-	-1156	-0-	689	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	741	1	7929	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7503	-0-	-1527	-0-	679	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8023	-0-	-905	-0-	721	1	7302	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	692	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6562	-0-	-1278	-0-	628	1	5934	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
09	9090	X	7411	-0-	-1679	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	638	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6412	-0-	-2588	-0-	580	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6789	-0-	-1550	-0-	610	1	6179	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	605	1	5999	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5651	-0-	-1265	-0-	541	1	5110	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	971	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11860	-0-	-912	-0-	1014	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10596	-0-	-1764	-0-	959	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11543	-0-	-547	-0-	1038	1	10505	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11684	-0-	-189	-0-	1071	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9999	-0-	-725	-0-	957	1	9042	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	437	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	411	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	441	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	431	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	412	1	3895	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

09	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	482	1	10369	2	N	175					175
							193	9									
10	11160	X	2296	-0-	-8864	-0-	200	1	2096	2	N	-0-					175
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					175
12	T. A.		5064	-0-	5064	5064	360	1	4704	2	N	-0-					175
01	T. A.		9027	-0-	9027	14091	454	1	8573	2	N	-0-					175
02	T. A.		6285	-0-	6285	20376	383	1	5902	2	N	-0-					175

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

09	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	1254	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8576	-0-	-1096	-0-	1421	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7939	-0-	-1421	-0-	1102	1	6837	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	1149	1	7117	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	1209	1	6805	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6833	-0-	-923	-0-	1054	1	5779	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
09	13140	X	10860	-0-	-2280	-0-	2	1	10858	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11052	-0-	-1627	-0-	2	1	11050	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	14	1	10638	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11212	-0-	-382	-0-	343	1	10869	2	N	-0-					-0-
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	166	1	11672	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	10047	-0-	-89	-0-	11	1	10036	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	2	1	7286	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	6999	-0-	-2549	-0-	2	1	6997	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6969	-0-	-1341	-0-	14	1	6955	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	343	1	8275	2	N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	166	1	8140	2	N	-0-					-0-
*02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	694	1	2622	2	N	-0-					83
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	684	1	2585	2	N	-0-					83
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	640	1	2666	2	N	2					85
							2	9									
12	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	689	1	2426	2	N	-0-					85
01	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	691	1	1996	2	N	-0-					85
02	3108	X	1075	-0-	-2033	-0-	449	1	624	2	N	2					87
							2	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					78
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	238	1	4000	2	Y	2					80
							2	9									
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-					80
12	2232	X	545	-0-	-1687	-0-	34	1	509	2	Y	2					82
							2	9									
01	4247	X	293	-0-	-3954	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					82
02	3836	X	311	-0-	-3525	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					82

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	319	1	1576	2	Y	-0-					15
10	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					15
11	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	286	1	1468	2	Y	2					17
							2	9									
12	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	339	1	1699	2	Y	-0-					17
01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	247	1	960	2	Y	-0-					17
02	1764	X	1347	-0-	-417	-0-	252	1	1095	2	Y	-0-					17

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
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	538	1	2164	2	N	5					128
							6	9									
10	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	561	1	1309	2	N	1	110	1			19
							1	9									
11	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	537	1	1660	2	N	-0-					19
12	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	344	1	2193	2	N	-0-					19
01	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	417	1	2036	2	N	1					20
							1	9									
*02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	377	1	2377	2	N	10					30
							11	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

09	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	1244	1	6739	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7718	-0-	-1086	-0-	1279	1	6439	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7265	-0-	-1255	-0-	1008	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	1033	1	6403	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7285	-0-	-1271	-0-	1099	1	6186	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6272	-0-	-1176	-0-	968	1	5304	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

09	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	290	1	7206	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	288	1	7470	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7986	-0-	-264	-0-	305	1	7681	2	N	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	342	1	8291	2	N	-0-					-0-
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	330	1	7837	2	N	-0-					-0-
*02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	283	1	6951	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

09	15120	X	15022	-0-	-98	-0-	581	1	14441	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14952	-0-	-920	-0-	555	1	14397	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14506	-0-	-854	-0-	555	1	13951	2	N	-0-					-0-
12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	588	1	14253	2	N	-0-					-0-
01	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	601	1	14287	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	13221	-0-	-135	-0-	518	1	12703	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

09	9450	X	9170	-0-	-280	-0-	1429	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	1513	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	6991	-0-	-3269	-0-	970	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	1512	-0-	-9090	-0-	210	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	5054	-0-	-5548	-0-	763	1	4291	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7603	-0-	-965	-0-	1173	1	6430	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 A 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
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	1655	1	8964	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10540	-0-	-2015	-0-	1746	1	8794	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9823	-0-	-1697	-0-	1363	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	1602	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9992	-0-	-1230	-0-	1508	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	6083	-0-	-3829	-0-	938	1	5145	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

09	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	415	1	5896	2	Y	14	120	1			191
							15	9									
10	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	435	1	7019	2	Y	48	132	1			107
							53	9									
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	449	1	7050	2	Y	87					194
							96	9									
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	452	1	7494	2	Y	100	109	1			185
							110	9									
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	444	1	8468	2	Y	87	130	1			142
							96	9									
02	7084	X	6269	-0-	-815	-0-	385	1	5795	2	Y	81	120	1			103
							89	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	753	1	3584	2	N	-0-					35
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	805	1	4260	2	N	5					40
							6	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	805	1	3894	2	N	-0-					40
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	586	1	4055	2	N	7					47
							8	9									
01	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	679	1	3698	2	N	-0-					47
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	732	1	3751	2	N	3					50
							3	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	713	X	5	-0-	-708	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

09	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	366	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5133	-0-	-1647	-0-	401	1	4732	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	410	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4002	-0-	-2539	-0-	297	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4152	-0-	-1756	-0-	319	1	3833	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

09	8070	X	6798	-0-	-1272	-0-	393	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6895	-0-	-1258	-0-	455	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6915	-0-	-975	-0-	541	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	580	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	522	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6353	-0-	-115	-0-	487	1	5866	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 A 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
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	429	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	447	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	351	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	313	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	356	1	2005	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	348	1	1909	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10086	-0-	-1044	-0-	1572	1	8514	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9912	-0-	-1589	-0-	1642	1	8270	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	8456	-0-	-2674	-0-	1173	1	7283	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	9491	-0-	-1979	-0-	1319	1	8172	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	9774	-0-	-1510	-0-	1475	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	7220	-0-	-2188	-0-	1114	1	6106	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	1227	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	1285	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	1192	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	1225	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	1206	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	1052	1	2182	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	701	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	707	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	696	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	676	1	1413	2	N	-0-					-0-
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	728	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1900	-0-	-60	-0-	618	1	1282	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7058	-0-	-922	-0-	408	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6046	-0-	-2014	-0-	399	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5918	-0-	-1882	-0-	463	1	5455	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	512	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	5724	-0-	-1964	-0-	425	1	5299	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5406	-0-	-1174	-0-	415	1	4991	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7889	-0-	-1411	-0-	647	1	7242	2	Y	-0-					36
10	9610	X	8479	-0-	-1131	-0-	760	1	7719	2	Y	-0-					36
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	895	1	7902	2	Y	-0-					36
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	953	1	8476	2	Y	5					41
							6	9									
01	8215	X	7281	-0-	-934	-0-	771	1	6504	2	Y	5					46
							6	9									
02	7420	X	6229	-0-	-1191	-0-	728	1	5501	2	Y	-0-					46

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
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	415	1	7547	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	8990	X	8678	-0-	-312	-0-	435	1	8235	2	Y	7	18	1			17
							8	9									
11	8430	X	8327	-0-	-103	-0-	449	1	7865	2	Y	12					29
							13	9									
12	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	452	1	7650	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
01	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	444	1	6637	2	Y	12	19	1			21
							13	9									
02	7840	X	5825	-0-	-2015	-0-	385	1	5428	2	Y	11	18	1			14
							12	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
09	T. A.		732	-0-	732	2588	415	1	307	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
10	3332	X	744	-0-	-2588	-0-	435	1	305	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	449	1	276	2	Y	15					25
							17	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	452	1	275	2	Y	3	17	1			11
							3	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	444	1	210	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	385	1	162	2	Y	17	14	1			17
							19	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
09	16890	X	15696	-0-	-1194	-0-	870	1	14826	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	13193	-0-	-5407	-0-	669	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	12805	-0-	-5195	-0-	706	1	12099	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	12788	-0-	-5812	-0-	713	1	12075	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15540	-0-	-1231	-0-	873	1	14667	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12265	-0-	-2379	-0-	796	1	11469	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
09	13770	X	13576	-0-	-194	-0-	753	1	12823	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	13666	-0-	-1090	-0-	693	1	12973	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	10829	-0-	-3451	-0-	597	1	10232	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	12239	-0-	-2517	-0-	682	1	11557	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13587	-0-	-456	-0-	763	1	12824	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11802	-0-	-882	-0-	766	1	11036	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
09	18930	X	17295	-0-	-1635	-0-	959	1	16336	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	18167	-0-	-1394	-0-	921	1	17246	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	18390	-0-	-540	-0-	898	1	17492	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	892	1	15107	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	12283	-0-	-5883	-0-	690	1	11593	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	11644	-0-	-5016	-0-	755	1	10889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1266	1	7028	2	N	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1209	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	1315	1	6614	2	N	-0-					-0-
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1770	1	8066	2	N	-0-					-0-
01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1751	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7277	-0-	-507	-0-	1419	1	5858	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	543	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	626	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2769	-0-	-2181	-0-	459	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	89	-0-	-3943	-0-	17	1	72	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
09	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	95	1	580	2	N	-0-					-0-
11	960	X	713	-0-	-247	-0-	118	1	595	2	N	-0-					-0-
12	930	X	843	-0-	-87	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	195	1	813	2	N	-0-					-0-
*02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	144	1	593	2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	382	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	402	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5735	-0-	-655	-0-	448	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3853	-0-	-3463	-0-	309	1	3544	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3893	-0-	-3423	-0-	289	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5043	-0-	-1117	-0-	387	1	4656	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
09	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	335	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	416	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	520	1	6138	2	N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	548	1	6288	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	454	1	5654	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	412	1	4961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5876	-0-	-94	-0-	1175	1	4662	2	N	35					40
							39	9									
10	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	1137	1	5016	2	N	-0-					40
11	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	1132	1	4268	2	N	-0-					40
12	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	1134	1	3804	2	N	10					50
							11	9									
01	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	1183	1	3652	2	N	8					58
							9	9									
02	5544	X	5490	-0-	-54	-0-	1085	1	4359	2	N	42					100
							46	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7680	X	3340	-0-	-4340	-0-	831	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3906	-0-	-2728	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4004	-0-	-2266	-0-	989	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	1178	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1675	1	4005	2	N	-0-					-0-
*02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1630	1	3764	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
09	9090	X	7507	-0-	-1583	-0-	931	1	6576	2	N	-0-					397
10	9796	X	4476	-0-	-5320	-0-	966	1	3458	2	N	47					444
							52	9									
11	9480	X	4867	-0-	-4613	-0-	916	1	3876	2	N	68	190	1			322
							75	9									
12	9579	X	4450	-0-	-5129	-0-	795	1	3580	2	N	68					390
							75	9									
01	9579	X	4456	-0-	-5123	-0-	964	1	3492	2	N	-0-					390
02	7000	X	4691	-0-	-2309	-0-	866	1	3740	2	N	77					467
							85	9									

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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	54	27	1	27	8	-0-
							59	9									
*02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	101	-0-	-1549	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1734	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1784	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1734	1	5283	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6663	-0-	-529	-0-	1650	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7183	-0-	-443	-0-	2118	1	5065	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6312	-0-	-576	-0-	1908	1	4404	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	10639	-0-	-5681	-0-	1073	1	9566	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11763	-0-	-1164	-0-	1144	1	10619	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	4596	-0-	-7914	-0-	480	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10219	-0-	-1933	-0-	940	1	9279	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	8795	-0-	-2954	-0-	907	1	7888	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9163	-0-	-1449	-0-	1001	1	8162	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	8291	-0-	-4459	-0-	2063	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9001	-0-	-4174	-0-	2103	1	6898	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	6946	-0-	-5804	-0-	1716	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	7110	-0-	-4577	-0-	1761	1	5349	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	1479	-0-	-8627	-0-	429	1	1026	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	8120	X	49	-0-	-8071	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	14097	-0-	-7083	-0-	1422	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	13524	-0-	-8362	-0-	1315	1	12209	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	16990	-0-	-3560	-0-	1773	1	15217	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	1030	1	10167	2	N	-0-					-0-
01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	1705	1	14824	2	N	-0-					-0-
*02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1297	1	10577	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9504	-0-	-1296	-0-	958	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	8572	-0-	-4107	-0-	834	1	7738	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	2680	-0-	-9590	-0-	280	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	5428	-0-	-7251	-0-	499	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	9860	-0-	-1889	-0-	1017	1	8843	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	5591	-0-	-3285	-0-	611	1	4980	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	72	1	645	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	344	-0-	-4182	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1128	-0-	-2022	-0-	118	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-
*02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	519	1	8453	2	N	-0-					-0-
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	610	1	8631	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9361	-0-	-29	-0-	732	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	740	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8597	-0-	-1106	-0-	639	1	7958	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7670	-0-	-1066	-0-	589	1	7081	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

09	15750	X	13608	-0-	-2142	-0-	754	1	12854	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13804	-0-	-2781	-0-	700	1	13104	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	10425	-0-	-5625	-0-	575	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	11656	-0-	-4929	-0-	650	1	11006	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15169	-0-	-1106	-0-	852	1	14317	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	9157	-0-	-3555	-0-	594	1	8563	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

09	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	743	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	12769	-0-	-2266	-0-	843	1	11926	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12779	-0-	-1771	-0-	999	1	11780	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12819	-0-	-1038	-0-	1027	1	11792	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12760	-0-	-1097	-0-	948	1	11812	2	N	-0-					-0-
*02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	939	1	11298	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	3	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	1173	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8745	-0-	-1857	-0-	1114	1	7631	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7095	-0-	-3105	-0-	875	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	6977	-0-	-3036	-0-	848	1	6129	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7033	-0-	-2701	-0-	995	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	6642	-0-	-1674	-0-	907	1	5735	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 B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6262	-0-	-1658	-0-	825	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	872	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6465	-0-	-735	-0-	797	1	5668	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	750	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	819	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	796	1	5032	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

09	4710	X	1559	-0-	-3151	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1432	-0-	-1203	-0-	73	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1282	-0-	-1268	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	88	1	1471	2	N	-0-					-0-
*02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	850	1	150	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3331	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	3250	1	812	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3110	1	624	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3260	-0-	-3591	-0-	2548	1	712	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3722	-0-	-3129	-0-	2859	1	863	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3477	-0-	-2711	-0-	2416	1	1061	2	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 #: 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
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	17	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

09	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	2108	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2570	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	2258	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	2018	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	2922	1	7312	2	N	-0-					-0-
*02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	2744	1	7302	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

09	1170	X	868	-0-	-302	-0-	362	1	506	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	364	-0-	-845	-0-	124	1	240	2	N	-0-					-0-
11	300	X	150	-0-	-150	-0-	47	1	103	2	N	-0-					-0-
12	899	X	609	-0-	-290	-0-	148	1	461	2	N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	279	1	699	2	N	-0-					-0-
02	812	X	514	-0-	-298	-0-	140	1	374	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

09	9450	X	6757	-0-	-2693	-0-	2820	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8266	-0-	-352	-0-	2819	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2643	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1956	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	2092	1	5235	2	N	-0-					-0-
*02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1682	1	4477	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

09	10080	X	5629	-0-	-4451	-0-	1401	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	5966	-0-	-2094	-0-	1394	1	4572	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5614	-0-	-2186	-0-	1387	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	1441	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	1631	1	3900	2	N	-0-					-0-
*02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1626	1	3754	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

09	8520	X	7233	-0-	-1287	-0-	953	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7460	-0-	-941	-0-	950	1	6510	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6665	-0-	-925	-0-	822	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	794	1	5736	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	872	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5562	-0-	-1186	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	4932	-0-	-1878	-0-	415	1	4515	2	Y	2	36	1			53
							2	9									
10	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	435	1	5853	2	Y	12	35	1			30
							13	9									
11	6360	X	5757	-0-	-603	-0-	449	1	5280	2	Y	25					55
							28	9									
12	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	452	1	5330	2	Y	29	30	1			54
							32	9									
01	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	444	1	4008	2	Y	23	37	1			40
							25	9									
02	5684	X	3928	-0-	-1756	-0-	385	1	3522	2	Y	19	33	1			26
							21	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	13304	-0-	-1816	-0-	362	1	12942	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	382	1	13064	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13366	-0-	-524	-0-	357	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13219	-0-	-1134	-0-	252	1	12967	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13361	-0-	-992	-0-	334	1	13027	2	N	-0-					-0-
*02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	332	1	12861	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25380	X	23349	-0-	-2031	-0-	3362	1	19987	2	N	-0-					-0-
10	26226	X	24583	-0-	-1643	-0-	3460	1	21123	2	N	-0-					-0-
11	25380	X	22453	-0-	-2927	-0-	3395	1	19058	2	N	-0-					-0-
12	25885	X	22567	-0-	-3318	-0-	2868	1	19699	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	23743	-0-	-2142	-0-	3620	1	20108	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
02	22204	X	19479	-0-	-2725	-0-	3026	1	16453	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	2193	1	13034	2	N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	2210	1	13494	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	10111	-0-	-4079	-0-	1529	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	3027	-0-	-12721	-0-	385	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	117	-0-	-14107	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	917	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	881	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15429	-0-	-1041	-0-	850	1	14579	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	15521	-0-	-1560	-0-	865	1	14656	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	14722	-0-	-2638	-0-	827	1	13891	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	15680	X	11799	-0-	-3881	-0-	765	1	11034	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	23278	-0-	-872	-0-	1290	1	21988	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	23949	-0-	-1006	-0-	1214	1	22735	2	N	-0-					-0-
11	24780	X	22241	-0-	-2539	-0-	1226	1	21015	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	17292	-0-	-8190	-0-	964	1	16328	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20135	-0-	-5347	-0-	1131	1	19004	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	15349	-0-	-6379	-0-	996	1	14353	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 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
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	442	1	15820	2	N	-0-					-0-
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	478	1	16361	2	N	-0-					-0-
11	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	455	1	16594	2	N	-0-					-0-
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	359	1	18469	2	N	-0-					-0-
01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	448	1	17487	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14557	-0-	-1347	-0-	367	1	14190	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
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1623	1	9647	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	8834	-0-	-2667	-0-	1243	1	7591	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	3510	-0-	-7620	-0-	531	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9109	-0-	-2547	-0-	1158	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10153	-0-	-1503	-0-	1549	1	8604	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	6715	-0-	-3813	-0-	1043	1	5672	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
09	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2315	1	13759	2	N	-0-					-0-
10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	2421	1	14782	2	N	-0-					-0-
11	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	2768	1	15537	2	N	-0-					-0-
12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2646	1	18174	2	N	-0-					-0-
01	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	3842	1	21339	2	N	-0-					-0-
*02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	3106	1	16887	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
09	19020	X	16803	-0-	-2217	-0-	2420	1	14383	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18601	-0-	-433	-0-	2618	1	15983	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	16079	-0-	-2341	-0-	2431	1	13648	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					-0-
01	18755	X	6468	-0-	-12287	-0-	987	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	6161	-0-	-10639	-0-	957	1	5204	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
09	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1257	1	20180	2	N	-0-					77
10	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1253	1	20160	2	N	10					87
							11	9									
11	20250	X	19285	-0-	-965	-0-	1211	1	18040	2	N	31					118
							34	9									
12	21855	X	20641	-0-	-1214	-0-	1327	1	19306	2	N	7	49	1			76
							8	9									
01	21855	X	20254	-0-	-1601	-0-	1265	1	18975	2	N	13					89
							14	9									
02	19740	X	18112	-0-	-1628	-0-	1175	1	16937	2	N	-0-					89

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
09	20070	X	19293	-0-	-777	-0-	1131	1	18162	2	N	-0-					76
10	20553	X	19768	-0-	-785	-0-	1156	1	18601	2	N	10					86
							11	9									
11	19890	X	18059	-0-	-1831	-0-	1134	1	16891	2	N	31					117
							34	9									
12	19747	X	19643	-0-	-104	-0-	1263	1	18372	2	N	7	49	1			75
							8	9									
01	19747	X	19343	-0-	-404	-0-	1208	1	18121	2	N	13					88
							14	9									
02	17836	X	17043	-0-	-793	-0-	1106	1	15937	2	N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	20927	-0-	-163	-0-	569	1	20358	2	N	-0-			-0-
10	21793	X	20792	-0-	-1001	-0-	591	1	20201	2	N	-0-			-0-
11	22290	X	18805	-0-	-3485	-0-	502	1	18303	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	14924	-0-	-5226	-0-	285	1	14639	2	N	-0-			-0-
01	20150	X	15903	-0-	-4247	-0-	398	1	15505	2	N	-0-			-0-
02	18200	X	12542	-0-	-5658	-0-	316	1	12226	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	10510	-0-	-4760	-0-	286	1	10224	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	7857	-0-	-6372	-0-	223	1	7634	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	4705	-0-	-9065	-0-	126	1	4579	2	N	-0-			-0-
12	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	385	1	19802	2	N	-0-			-0-
01	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	510	1	19901	2	N	-0-			-0-
*02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	380	1	14698	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	15189	-0-	-1791	-0-	413	1	14776	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13099	-0-	-3672	-0-	372	1	12727	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	12836	-0-	-3394	-0-	343	1	12493	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	14210	-0-	-2561	-0-	271	1	13939	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	13315	-0-	-2805	-0-	333	1	12982	2	N	-0-			-0-
02	14168	X	10164	-0-	-4004	-0-	256	1	9908	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	11018	-0-	-2692	-0-	299	1	10719	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10074	-0-	-3535	-0-	286	1	9788	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11356	-0-	-1724	-0-	303	1	11053	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11802	-0-	-1714	-0-	225	1	11577	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	7304	-0-	-4073	-0-	183	1	7121	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	6968	-0-	-3644	-0-	175	1	6793	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	13084	-0-	-2036	-0-	356	1	12728	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	12546	-0-	-3078	-0-	356	1	12190	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13101	-0-	-1689	-0-	350	1	12751	2	N	-0-			-0-
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	240	1	12345	2	N	-0-			-0-
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	308	1	12029	2	N	-0-			-0-
*02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	261	1	10109	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	12072	-0-	-2028	-0-	1217	1	10855	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12731	-0-	-1126	-0-	1238	1	11493	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11363	-0-	-1717	-0-	1186	1	10177	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11284	-0-	-2232	-0-	1038	1	10246	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	11708	-0-	-1808	-0-	1208	1	10500	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	9541	-0-	-1967	-0-	1042	1	8499	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	10526	-0-	-1804	-0-	286	1	10240	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	284	1	9719	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9510	-0-	-1680	-0-	254	1	9256	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	8651	-0-	-2912	-0-	165	1	8486	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	9219	-0-	-2344	-0-	230	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	7780	-0-	-2048	-0-	196	1	7584	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	345	1	12339	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12493	-0-	-2604	-0-	355	1	12138	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	12032	-0-	-2578	-0-	321	1	11711	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	11938	-0-	-3159	-0-	228	1	11710	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	10435	-0-	-2678	-0-	261	1	10174	2	N	-0-			-0-
02	11844	X	9428	-0-	-2416	-0-	237	1	9191	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	19639	-0-	-701	-0-	534	1	19105	2	N	-0-			-0-
10	21111	X	21052	-0-	-59	-0-	598	1	20454	2	N	-0-			-0-
11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	559	1	20379	2	N	-0-			-0-
12	20925	X	19000	-0-	-1925	-0-	363	1	18637	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	18956	-0-	-1969	-0-	474	1	18482	2	N	-0-			-0-
02	18900	X	14303	-0-	-4597	-0-	360	1	13943	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	462	1	16525	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	16721	-0-	-391	-0-	475	1	16246	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	15855	-0-	-705	-0-	423	1	15432	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15631	-0-	-1171	-0-	298	1	15333	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15597	-0-	-1205	-0-	390	1	15207	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	12694	-0-	-2482	-0-	320	1	12374	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30330	X	25964	-0-	-4366	-0-	706	1	25258	2	N	-0-			-0-
10	30163	X	25379	-0-	-4784	-0-	721	1	24658	2	N	-0-			-0-
11	29190	X	24965	-0-	-4225	-0-	667	1	24298	2	N	-0-			-0-
12	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	483	1	24797	2	N	-0-			-0-
01	25110	X	24894	-0-	-216	-0-	622	1	24272	2	N	-0-			-0-
02	22680	X	21091	-0-	-1589	-0-	531	1	20560	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	627	1	22425	2	N	-0-			-0-
10	23746	X	19640	-0-	-4106	-0-	558	1	19082	2	N	-0-			-0-
11	22980	X	21641	-0-	-1339	-0-	578	1	21063	2	N	-0-			-0-
12	24428	X	20622	-0-	-3806	-0-	394	1	20228	2	N	-0-			-0-
01	24397	X	21579	-0-	-2818	-0-	540	1	21039	2	N	-0-			-0-
02	21504	X	19047	-0-	-2457	-0-	480	1	18567	2	N	-0-			-0-

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
09	18690	X	16071	-0-	-2619	-0-	437	1	15634	2	N	-0-			-0-
10	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	552	1	18863	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	17887	-0-	-53	-0-	478	1	17409	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	16373	-0-	-2165	-0-	313	1	16060	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	17492	-0-	-1914	-0-	437	1	17055	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	16331	-0-	-1197	-0-	411	1	15920	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
09	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	461	1	16508	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	18555	-0-	-1161	-0-	527	1	18028	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	17528	-0-	-1552	-0-	468	1	17060	2	N	-0-			-0-
12	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	377	1	19367	2	N	-0-			-0-
01	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	485	1	18895	2	N	-0-			-0-
02	16772	X	15760	-0-	-1012	-0-	397	1	15363	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WEST GRANBURY WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	7002	-0-	7002	7002	6956	2	46	9	N	42					42
11	0	W	45189	-0-	45189	52191	45189	2			N	-0-					42
12	0	W	31528	-0-	31528	83719	31376	2	152	9	N	138					180
01	0	W	25686	-0-	25686	109405	25474	2	212	9	N	193	193	1			180
02	0	W	20882	-0-	20882	130287	20784	2	98	9	N	89	199	1			70

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*11	45508	X	45508	-0-	-0-	-0-	45440	2	68	9	N	62					62
*12	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	35120	2	343	9	N	312	194	1			180
*01	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	31512	2	424	9	N	385	385	1			180
*02	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25690	2	215	9	N	195	195	1			180

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
*01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4819	-0-	-445	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

09	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4378	3	52	9	N	47					262
10	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4383	3	57	9	N	52					314
11	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	4199	3			N	-0-					314
12	4526	X	4161	-0-	-365	-0-	4051	3	110	9	N	100					414
01	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4120	3	57	9	N	52					466
02	4144	X	3534	-0-	-610	-0-	3531	3	3	9	N	3	367	1			102

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	7234	3			N	-0-					78
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7948	3	4	9	N	4					82
11	7650	X	7023	-0-	-627	-0-	7023	3			N	-0-					82
12	7285	X	7274	-0-	-11	-0-	7227	3	47	9	N	43					125
01	7285	X	7262	-0-	-23	-0-	7233	3	29	9	N	26					151
02	6580	X	6402	-0-	-178	-0-	6381	3	21	9	N	19					170

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
09	6510	X	3543	-0-	-2967	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	4851	-0-	-1876	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3992	3			N	-0-					-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
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	165	1	2067	2	N	2					19
							2	9									
10	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					19
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	212	1	2686	2	N	-0-					19
*12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	242	1	2777	2	N	4					23
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					1
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					1
*02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	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
09	2610	X	1865	-0-	-745	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1378	-0-	-526	-0-	1378	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
09	3900	X	2284	-0-	-1616	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2317	-0-	-1713	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2546	-0-	-934	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2040	-0-	-340	-0-	2040	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
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1394	-0-	-146	-0-	1394	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
09	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2027	-0-	-2034	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1196	-0-	-652	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3316	-0-	-324	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 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
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5443	X	2396	-0-	-3047	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1979	-0-	-1679	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	39	-0-	-621	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	856	-0-	-314	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1268	1	5172	3	Y	2					5
							2	9									
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1344	1	5142	3	Y	-0-					5
11	5970	X	5948	-0-	-22	-0-	1298	1	4650	3	Y	-0-	4	1			1
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	1155	1	4804	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	687	1	4858	3	Y	8					9
							9	9									
02	6020	X	4122	-0-	-1898	-0-	551	1	3571	3	Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	20	3			N	-0-					169
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
09	3660	X	2662	-0-	-998	-0-	2662	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3					3
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1	1	3216	3	Y	11					14
							12	9									
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	3			Y	-0-	12	1			2

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	4293	3			Y	-0-					8
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	4250	3	11	9	Y	10					18
11	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	58	1	3923	3	Y	-0-					18
12	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	91	1	3966	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	4433	X	2822	-0-	-1611	-0-	2822	3			Y	-0-					18
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	203	1	3386	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5199	-0-	-1251	-0-	5188	3	11	9	Y	10					57
10	6665	X	5408	-0-	-1257	-0-	5361	3	47	9	Y	43					100
11	6450	X	5193	-0-	-1257	-0-	5171	3	22	9	Y	20					120
12	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	5163	3	52	9	Y	47					167
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5422	3	45	9	Y	41					208
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	4836	3	21	9	Y	19	143	1			84

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12618	-0-	-4122	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12744	-0-	-2601	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	11236	-0-	-2624	-0-	11236	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
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	3	2	9	Y	2					2

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
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	3			N	-0-					94
10	5828	X	5431	-0-	-397	-0-	5431	3			N	-0-					94
11	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5399	3	2	9	N	2					96
12	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	5422	3	1	9	N	1					97
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5690	3	10	9	N	9					106
*02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5242	3	3	9	N	3					109

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
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21					107
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7					114
12	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4274	3	17	9	Y	15	79	1			50
01	3100	N	4528	-0-	1428	2619	4528	3			Y	-0-					50
*02	2800	N	4107	-0-	1307	3926	4098	3	9	9	Y	8					58

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
09	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	3			Y	-0-					27
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			Y	-0-					27
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					27
12	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2935	3	1	9	Y	1	19	1			9
01	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			Y	-0-					9
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-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
09	9540	X	7977	-0-	-1563	-0-	7977	3			Y	-0-					2
10	9765	X	8164	-0-	-1601	-0-	8164	3			Y	-0-					2
11	9450	X	7800	-0-	-1650	-0-	38	1	7762	3	Y	-0-					2
12	9765	X	8122	-0-	-1643	-0-	70	1	8051	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	9424	X	7179	-0-	-2245	-0-	7179	3			Y	-0-					2
*02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	183	1	8024	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
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	2701	3	8	9	Y	7	137	1			54
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	714	1	3911	3	Y	4	24	1			34
							4	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	280	1	4523	3	Y	9					43
							10	9									
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	3	2	9	Y	2	24	1			21
01	4619	X	2991	-0-	-1628	-0-	2881	3	110	9	Y	100	18	1			103
02	4480	X	2446	-0-	-2034	-0-	2377	3	69	9	Y	63					166

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
09	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	5758	3	1	9	N	1					70
10	6169	X	5812	-0-	-357	-0-	5806	3	6	9	N	5					75
11	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5540	3			N	-0-					75
12	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5588	3	2	9	N	2	2	8			75
01	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	5526	3			N	-0-					75
02	5376	X	4932	-0-	-444	-0-	4932	3			N	-0-					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
09	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5973	3	44	9	Y	40					45
10	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	6054	3	4	9	Y	4					49
11	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5663	3	4	9	Y	4	41	1			12
12	6231	X	4729	-0-	-1502	-0-	4728	3	1	9	Y	1	1	8			12
01	6231	X	4364	-0-	-1867	-0-	4364	3			Y	-0-					12
02	5628	X	3924	-0-	-1704	-0-	3924	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	83	-0-	-5001	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4890	X	3275	-0-	-1615	-0-	373	1	2882	3	N	18					152
							20	9									
10	5053	X	2989	-0-	-2064	-0-	680	1	2301	3	N	7					159
							8	9									
11	4890	X	2882	-0-	-2008	-0-	505	1	2371	3	N	5					164
							6	9									
12	6789	X	2290	-0-	-4499	-0-	572	1	1709	3	N	8					172
							9	9									
01	4743	X	1882	-0-	-2861	-0-	476	1	1406	3	N	-0-					172
*02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	730	1	3677	3	N	21					193
							23	9									

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
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	333	1	5785	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	549	1	5163	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	562	1	4812	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5405	-0-	-919	-0-	159	1	5245	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
*02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	206	1	6583	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
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	921	1	1842	3	Y	-0-					23
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	968	1	1917	3	Y	2					25
							2	9									
11	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	939	1	1704	3	Y	-0-					25
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	966	1	1756	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	971	1	1787	3	Y	-0-					25
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	874	1	1461	3	Y	-0-					25

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
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					51
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					51
11	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			Y	-0-					51
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			Y	-0-					51
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	3			Y	-0-					51
02	2716	X	2518	-0-	-198	-0-	2518	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	3749	-0-	-5311	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	5187	-0-	-4175	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4552	-0-	-1838	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

09	5760	X	3893	-0-	-1867	-0-	516	1	3377	3	Y	-0-					16
10	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	773	1	3872	3	Y	3					19
							3	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	740	1	4166	3	Y	-0-					19
12	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	230	1	3877	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					19

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					9
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					9
11	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	5147	3			Y	-0-					9
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4327	3			Y	-0-					9
01	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	4063	3			Y	-0-					9
02	5824	X	3713	-0-	-2111	-0-	3713	3			Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2865	3	1	9	Y	1					27
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	3			Y	-0-					27
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2668	3	3	9	Y	3					30
12	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	3			Y	-0-					30
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			Y	-0-					30
02	2688	X	2368	-0-	-320	-0-	2368	3			Y	-0-					30

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			Y	-0-					8
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			Y	-0-					8
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			Y	-0-					8
12	11439	X	11261	-0-	-178	-0-	11261	3			Y	-0-					8
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	11140	3			Y	-0-					8
02	10444	X	10161	-0-	-283	-0-	10161	3			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	940	1	3147	3	Y	51					95
							56	9									
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	962	1	2978	3	Y	-0-					95
11	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	933	1	2908	3	Y	-0-					95
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	971	1	2907	3	Y	1	1	8			95
							1	9									
01	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	964	1	2888	3	Y	-0-					95
02	3528	X	3208	-0-	-320	-0-	877	1	2331	3	Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	899	1	5527	3	N	-0-					24
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	945	1	5892	3	N	-0-					24
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	924	1	5251	3	N	-0-					24
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	971	1	5436	3	N	-0-					24
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	952	1	6086	3	N	-0-					24
*02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	844	1	5323	3	N	-0-					24

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	78	1	9253	3	Y	-0-					35
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	631	1	7512	3	Y	5					40
							6	9									
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					40
12	9641	X	2754	-0-	-6887	-0-	553	1	2199	3	Y	2	1	8			41
							2	9									
01	9641	X	4112	-0-	-5529	-0-	510	1	3602	3	Y	-0-					41
02	8708	X	8671	-0-	-37	-0-	498	1	8169	3	Y	4					45
							4	9									

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	448	1	4240	3	Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	620	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	630	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4372	-0-	-464	-0-	625	1	3747	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	712	1	3631	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3928	-0-	-440	-0-	492	1	3436	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

09	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	394	1	1699	3	Y	11					33
							12	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	544	1	2495	3	Y	81	38	1			76
							89	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	592	1	2617	3	Y	74					150
							81	9									
12	3100	N	3380	-0-	280	280	597	1	2710	3	Y	66	170	1			46
							73	9									
01	3618	X	3338	-0-	-280	-0-	717	1	2620	3	Y	1	42	1			5
							1	9									
*02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	473	1	2548	3	Y	-0-	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

09	8760	X	7117	-0-	-1643	-0-	477	1	6640	3	Y	-0-					94
10	9052	X	7083	-0-	-1969	-0-	519	1	6563	3	Y	1					95
							1	9									
11	8430	X	5702	-0-	-2728	-0-	368	1	5334	3	Y	-0-					95
12	8029	X	6791	-0-	-1238	-0-	426	1	6364	3	Y	1	1	8			95
							1	9									
01	8029	X	6661	-0-	-1368	-0-	487	1	6160	3	Y	13					108
							14	9									
*02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	-0-					108

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

09	7920	X	5518	-0-	-2402	-0-	1275	1	4243	3	Y	-0-					57
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	604	1	4368	3	Y	-0-					57
11	5460	X	3352	-0-	-2108	-0-	236	1	3116	3	Y	-0-					57
12	5704	X	2412	-0-	-3292	-0-	530	1	1881	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	600	1	4245	3	Y	-0-					57
*02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	653	1	5686	3	Y	-0-					57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					176
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					198

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	928	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	971	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	934	1	1148	3	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	971	1	1251	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	952	1	681	3	N	-0-					-0-
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	735	1	1067	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH 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
09	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	318	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	220	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3241	-0-	-689	-0-	344	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2199	-0-	-1862	-0-	413	1	1786	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	1810	-0-	-3212	-0-	423	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3566	-0-	-1804	-0-	479	1	3066	3	Y	19					47
							21	9									
10	5549	X	3929	-0-	-1620	-0-	472	1	3449	3	Y	7					54
							8	9									
11	4800	X	3225	-0-	-1575	-0-	402	1	2806	3	Y	15					69
							17	9									
12	4960	X	3026	-0-	-1934	-0-	399	1	2617	3	Y	9					78
							10	9									
01	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	682	1	2282	3	Y	21	51	1			48
							23	9									
02	3556	X	2548	-0-	-1008	-0-	385	1	2148	3	Y	14					62
							15	9									

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
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	940	1	187	3	N	-0-					159
10	1798	X	1033	-0-	-765	-0-	971	1	62	3	N	-0-					159
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	940	1	1038	3	N	-0-					159
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	971	1	1284	3	N	-0-					159
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	575	1	714	3	N	-0-					159
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					159

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	2704	3	4	9	Y	4					23
10	3224	X	2738	-0-	-486	-0-	2738	3			Y	-0-					23
11	2460	X	2113	-0-	-347	-0-	2113	3			Y	-0-					23
12	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2214	3	10	9	Y	9	2	8			30
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2101	3			Y	-0-	22	1			8
02	1960	N	1572	-0-	-388	-0-	1572	3			Y	-0-					8

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

09	16710	X	14825	-0-	-1885	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11841	-0-	-2259	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	11164	-0-	-4150	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	10067	-0-	-6146	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	7889	-0-	-6755	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5734	-0-	-326	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5002	-0-	-1353	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4703	-0-	-1037	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	3			N	-0-					78
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	3			N	-0-					78
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	3993	3	7	9	N	6					84
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4076	3	1	9	N	1	1	8			84
01	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			N	-0-					84
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	3473	3			N	-0-					84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	3			N	-0-					61
10	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9064	3	22	9	N	20					81
11	9120	X	8657	-0-	-463	-0-	8648	3	9	9	N	8					89
12	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8826	3	28	9	N	25					114
01	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8813	3	15	9	N	14					128
02	8288	X	7930	-0-	-358	-0-	7915	3	15	9	N	14					142

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

09	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	1153	1	2966	3	Y	9					132
							10	9									
10	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	788	1	3082	3	Y	9					141
							10	9									
11	5850	X	3418	-0-	-2432	-0-	455	1	2932	3	Y	28					169
							31	9									
12	6386	X	3661	-0-	-2725	-0-	543	1	3107	3	Y	10					179
							11	9									
01	5177	X	3477	-0-	-1700	-0-	473	1	2986	3	Y	16					195
							18	9									
02	3864	X	3088	-0-	-776	-0-	375	1	2710	3	Y	3	106	1			92
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

09	8160	X	7734	-0-	-426	-0-	7734	3			N	-0-					59
10	8432	X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					59
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					59
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					59
01	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	3			N	-0-					59
02	7224	X	6116	-0-	-1108	-0-	6116	3			N	-0-					59

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5178	3	19	9	N	17					70
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					70
11	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	4475	3			N	-0-					70
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					70
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	3			N	-0-					70
02	4900	X	4156	-0-	-744	-0-	4156	3			N	-0-					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

09	2730	X	1314	-0-	-1416	-0-	121	1	1107	3	Y	78					241
							86	9									
10	2325	X	1531	-0-	-794	-0-	436	1	1014	3	Y	74					315
							81	9									
11	2130	X	300	-0-	-1830	-0-	251	1	47	3	Y	2					317
							2	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					317
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	17					334
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	310	1	387	3	Y	48					382
							53	9									

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

09	4890	X	4432	-0-	-458	-0-	4429	3	3	9	N	3					184
10	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	4417	3	147	9	N	134					318
11	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	4285	3	4	9	N	4	183	1			139
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	4356	3	65	9	N	59					198
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4205	3	36	9	N	33					231
02	4144	X	4071	-0-	-73	-0-	4028	3	43	9	N	39					270

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

09	6630	X	6295	-0-	-335	-0-	6295	3			Y	-0-					59
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	4	1	6663	3	Y	-0-					59
11	6450	X	6353	-0-	-97	-0-	6353	3			Y	-0-					59
12	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	6302	3	1	9	Y	1	1	8			59
01	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	6283	3			Y	-0-					59
02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	3			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	939	1	2077	3	N	14					237
							15	9									
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	965	1	2041	3	N	20					257
							22	9									
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	930	1	1994	3	N	19					276
							21	9									
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	969	1	1881	3	N	11	2	8			285
							12	9									
01	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	959	1	1633	3	N	3	187	1			101
							3	9									
02	2828	X	2336	-0-	-492	-0-	762	1	1562	3	N	11					112
							12	9									

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

09	6930	X	6594	-0-	-336	-0-	775	1	5808	3	Y	10					116
							11	9									
10	7347	X	3291	-0-	-4056	-0-	407	1	2875	3	Y	8					124
							9	9									
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	28					152
12	7595	X	1632	-0-	-5963	-0-	638	1	983	3	Y	10					162
							11	9									
01	7347	X	3797	-0-	-3550	-0-	503	1	3275	3	Y	17					179
							19	9									
02	6160	X	3339	-0-	-2821	-0-	411	1	2926	3	Y	2	97	1			84
							2	9									

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7812	-0-	-528	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6352	-0-	-1801	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7025	-0-	-255	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	7277	-0-	-1063	-0-	111	1	7166	3	Y	-0-					7
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	400	1	7074	3	Y	2					9
							2	9									
11	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	233	1	6800	3	Y	6					15
							7	9									
12	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	889	1	6421	3	Y	-0-					15
01	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	454	1	6729	3	Y	-0-					15
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	295	1	6248	3	Y	2					17
							2	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
09	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	931	1	3787	3	N	-0-					176
10	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	947	1	3923	3	N	-0-					176
11	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	924	1	3812	3	N	-0-					176
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	971	1	3498	3	N	1	1	8			176
							1	9									
01	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	930	1	3377	3	N	-0-					176
*02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	841	1	3444	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
09	8190	X	6762	-0-	-1428	-0-	306	1	6456	2	Y	-0-					45
10	8463	X	8099	-0-	-364	-0-	334	1	7765	2	Y	-0-					45
11	7680	X	6915	-0-	-765	-0-	113	1	6796	2	Y	5					50
							6	9									
12	7936	X	6118	-0-	-1818	-0-	269	1	5839	2	Y	9					59
							10	9									
01	8091	X	5443	-0-	-2648	-0-	287	1	5150	2	Y	5					64
							6	9									
02	7308	X	3965	-0-	-3343	-0-	3964	2	1	9	Y	1					65

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1449	3	1	9	Y	1					13
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			13
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					13
*02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	10350	X	9637	-0-	-713	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10171	-0-	-772	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10199	-0-	-744	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6754	-0-	-2514	-0-	6754	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
09	3570	X	1037	-0-	-2533	-0-	336	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1126	-0-	-2501	-0-	419	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	742	-0-	-1628	-0-	678	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	514	-0-	-819	-0-	347	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	413	-0-	-889	-0-	353	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	389	1	198	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6844	-0-	-1826	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8868	-0-	-1032	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7186	-0-	-2714	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6699	-0-	-3004	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	6675	-0-	-3028	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	4867	-0-	-3421	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9030	-0-	-177	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7856	-0-	-656	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	248	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	97	1	2993	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2798	-0-	-86	-0-	625	1	2173	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	1843	3			Y	-0-					6
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	2023	3	89	9	Y	81					87
11	2490	X	1171	-0-	-1319	-0-	1171	3			Y	-0-					87
12	2294	X	1091	-0-	-1203	-0-	1083	3	8	9	Y	7	77	1			17
01	2108	N	1083	-0-	-1025	-0-	1083	3			Y	-0-					17
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	476	1	5712	3	N	-0-					44
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	-0-					44
11	7380	X	6013	-0-	-1367	-0-	462	1	5551	3	N	-0-					44
12	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	570	1	6552	3	N	-0-					44
01	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	563	1	5928	3	N	-0-					44
02	5768	X	5221	-0-	-547	-0-	459	1	4762	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
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4820	-0-	-640	-0-	4820	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

09	8640	X	5237	-0-	-3403	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	4546	-0-	-3638	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	4379	-0-	-3541	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	2828	-0-	-5356	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	3469	-0-	-3568	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	1950	-0-	-2950	-0-	1950	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
11	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
*02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

09	2400	X	402	-0-	-1998	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

09	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	454	1	3776	3	Y	-0-			29
10	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	116	1	4356	3	Y	-0-			29
11	5520	X	1486	-0-	-4034	-0-	1486	3			Y	-0-			29
12	4588	X	1959	-0-	-2629	-0-	39	1	1920	3	Y	-0-			29
01	4464	X	1139	-0-	-3325	-0-	11	1	1128	3	Y	-0-			29
02	4032	X	2497	-0-	-1535	-0-	373	1	2124	3	Y	-0-			29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	334	1	6451	3	Y	-0-			1
10	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	464	1	6409	3	Y	-0-			1
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	478	1	5910	3	Y	-0-			1
12	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	479	1	6135	3	Y	-0-			1
01	7595	X	6371	-0-	-1224	-0-	522	1	5849	3	Y	-0-			1
02	6328	X	4793	-0-	-1535	-0-	404	1	4389	3	Y	-0-			1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	3740	-0-	-3910	-0-	425	1	3270	3	Y	41					108
							45	9									
10	7905	X	3867	-0-	-4038	-0-	400	1	3445	3	Y	20	92	1			36
							22	9									
11	7650	X	3668	-0-	-3982	-0-	290	1	3343	3	Y	32					68
							35	9									
12	5952	X	3628	-0-	-2324	-0-	291	1	3322	3	Y	14					82
							15	9									
01	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	421	1	3408	3	Y	45	89	1			38
							50	9									
02	3500	X	2907	-0-	-593	-0-	327	1	2554	3	Y	24					62
							26	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 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
09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	481	1	12272	3	Y	1					11
							1	9									
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	677	1	12435	3	Y	-0-	7	1			4
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	699	1	12982	3	Y	2					6
							2	9									
12	13733	X	11563	-0-	-2170	-0-	329	1	11197	3	Y	34	1	8			39
							37	9									
01	13733	X	10590	-0-	-3143	-0-	866	1	9621	3	Y	94	25	1			108
							103	9									
02	12768	X	9346	-0-	-3422	-0-	84	1	9204	3	Y	53					161
							58	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 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
09	12120	X	11592	-0-	-528	-0-	11592	3			Y	-0-					21
10	12400	X	12010	-0-	-390	-0-	12006	3	4	9	Y	4					25
11	11970	X	10430	-0-	-1540	-0-	10430	3			Y	-0-					25
12	12369	X	11807	-0-	-562	-0-	11805	3	2	9	Y	2	2	8			25
01	12245	X	11693	-0-	-552	-0-	11693	3			Y	-0-					25
02	10836	X	10322	-0-	-514	-0-	10322	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			Y	-0-					5
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					9
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	8			9
01	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	3			Y	-0-					9
02	952	N	434	-0-	-518	-0-	434	3			Y	-0-					9

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	3			Y	-0-					49
10	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6921	3	4	9	Y	4					53
11	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	6626	3			Y	-0-					53
12	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7127	3	1	9	Y	1	1	8			53
01	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	7125	3			Y	-0-					53
02	6860	X	6160	-0-	-700	-0-	6150	3	10	9	Y	9					62

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					20
12	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	2	2	8			20
01	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	7					27
02	1792	X	1071	-0-		-721	-0-	322	1	749	3	Y	-0-					27

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	261	1	4582	3	Y	32					68
								35	9									
12	5518	X	5173	-0-		-345	-0-	270	1	4888	3	Y	14					82
								15	9									
01	5518	X	5141	-0-		-377	-0-	411	1	4680	3	Y	45	89	1			38
								50	9									
02	4984	X	4708	-0-		-276	-0-	300	1	4382	3	Y	24					62
								26	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-		-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	937	1	1660	3	N	7					22
							8	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	971	1	1446	3	N	5					27
							6	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	905	1	1079	3	N	-0-					27
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	971	1	799	3	N	-0-					27
01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	933	1	681	3	N	-0-					27
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	861	1	973	3	N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

09	8820	X	7311	-0-	-1509	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7161	-0-	-1953	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7381	-0-	-1439	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8633	-0-	-16	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
*02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

09	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9208	-0-	-1146	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10184	-0-	-790	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9214	-0-	-698	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	206	1	4089	3	N	-0-	5	1			3
10	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	141	1	4004	3	N	-0-					3
11	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	247	1	3551	3	N	1					4
							1	9									
12	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	496	1	3670	3	N	-0-					4
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	356	1	3527	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	4004	X	3648	-0-	-356	-0-	486	1	3156	3	N	5					8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	7489	-0-	-2321	-0-	347	1	7083	3	Y	54					259
							59	9									
10	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	392	1	7599	3	Y	56	171	1			144
							62	9									
11	9810	X	6303	-0-	-3507	-0-	371	1	5827	3	Y	95					239
							105	9									
12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	359	1	8474	3	Y	41					280
							45	9									
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	497	1	9682	3	Y	2	177	1			105
							2	9									
*02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	31	1	8107	3	Y	4					109
							4	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	184	1	5466	3	N	167	177	1			271
							184	9									
10	5828	X	4604	-0-	-1224	-0-	143	1	4366	3	N	86					357
							95	9									
11	5400	X	4871	-0-	-529	-0-	265	1	4518	3	N	80					437
							88	9									
12	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	561	1	5244	3	N	-0-					437
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	375	1	5389	3	N	45	179	1			303
							50	9									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	477	1	4703	3	N	186					489
							205	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	10097	-0-	-703	-0-	60	1	10037	3	Y	-0-					69
10	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	38	1	10331	3	Y	-0-					69
11	10410	X	9999	-0-	-411	-0-	8	1	9984	3	Y	6					75
							7	9									
12	10509	X	10325	-0-	-184	-0-	12	1	10307	3	Y	5					80
							6	9									
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	16	1	10462	3	Y	29	73	1			36
							32	9									
*02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	16	1	9482	3	Y	15					51
							17	9									

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
09	13290	X	12967	-0-	-323	-0-	12967	3			Y	-0-					17
10	13733	X	13120	-0-	-613	-0-	13120	3			Y	-0-					17
11	13170	X	12353	-0-	-817	-0-	12353	3			Y	-0-					17
12	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12855	3	4	9	Y	4					21
01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	3			Y	-0-					21
02	12096	X	11428	-0-	-668	-0-	11428	3			Y	-0-	14	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					25
10	6262	X	6007	-0-	-255	-0-	56	1	5951	3	Y	-0-					25
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	74	1	5050	3	Y	-0-					25
12	6789	X	5548	-0-	-1241	-0-	140	1	5408	3	Y	-0-					25
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	140	1	6977	3	Y	-0-					25
02	6132	X	4987	-0-	-1145	-0-	4987	3			Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1057	1	834	3	N	101					134
							111	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1143	1	463	3	N	-0-					134
11	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	1078	1	418	3	N	-0-					134
12	2077	N	1527	-0-	-550	-0-	1149	1	378	3	N	-0-					134
01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1147	1	235	3	N	-0-					134
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	923	1	359	3	N	-0-					134

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

09	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	3			Y	-0-					170
10	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	8669	3			Y	-0-					170
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	4	1	8622	3	Y	-0-					170
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					170
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1	1	9024	3	Y	15	145	1			40
							17	9									
*02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					40

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

09	9180	X	6440	-0-	-2740	-0-	931	1	5501	3	N	7					94
							8	9									
10	8308	X	8141	-0-	-167	-0-	971	1	7158	3	N	11					105
							12	9									
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	895	1	6495	3	N	27					132
							30	9									
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	971	1	7388	3	N	22	2	8			152
							24	9									
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	965	1	7337	3	N	29					181
							32	9									
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	832	1	5779	3	N	-0-					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	518	1	147	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					34
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	28	1	1	8	7
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1	1	8	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1426	1	553	3	N	5					181
							6	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1191	1	434	3	N	-0-					181
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					181
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					181
01	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					181
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					181

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

09	9360	X	5303	-0-	-4057	-0-	362	1	4895	3	Y	42					78
							46	9									
10	9672	X	5159	-0-	-4513	-0-	375	1	4770	3	Y	13					91
							14	9									
11	8220	X	4513	-0-	-3707	-0-	339	1	4174	3	Y	-0-					91
12	8494	X	3939	-0-	-4555	-0-	382	1	3556	3	Y	1	1	8			91
							1	9									
01	6789	X	2457	-0-	-4332	-0-	307	1	2150	3	Y	-0-					91
02	4956	X	3136	-0-	-1820	-0-	188	1	2948	3	Y	-0-					91

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	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

09	750	N	584	-0-	-166	-0-	403	1	181	3	Y	-0-					13
10	961	N	618	-0-	-343	-0-	433	1	185	3	Y	-0-					13
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					13
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

09	990	N	735	-0-	-255	-0-	412	1	323	3	Y	-0-					36
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					41
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					43
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	34	1			9
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	385	1	102	3	Y	-0-					9
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	636	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	638	1	2107	3	N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	594	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	423	1	1684	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	1290	-0-	-1202	-0-	217	1	1073	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4021	3	153	9	Y	139	1	1			139
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	516	1	3821	3	Y	1	61	1			79
							1	9									
11	4260	X	3456	-0-	-804	-0-	164	1	3292	3	Y	-0-					79
12	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4199	3	56	9	Y	51	44	1			86
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4442	3	1	9	Y	1	74	1			13
02	3920	X	3472	-0-	-448	-0-	3472	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	520	1	6283	3	Y	-0-					50
10	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	509	1	6042	3	Y	-0-					50
11	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	127	1	5482	3	Y	-0-					50
12	7812	X	6165	-0-	-1647	-0-	481	1	5684	3	Y	-0-					50
01	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	457	1	5732	3	Y	-0-					50
02	6356	X	5618	-0-	-738	-0-	332	1	5286	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
09	8010	X	1219	-0-	-6791	-0-	556	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1347	-0-	-2280	-0-	547	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	133	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	497	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	898	-0-	-1117	-0-	525	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-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
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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
09	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	372	1	5261	3	Y	-0-					32
10	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	100	1	6003	3	Y	-0-					32
11	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			Y	-0-					32
12	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	36	1	5817	3	Y	-0-					32
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	12	1	5515	3	Y	-0-					32
02	5628	X	5575	-0-	-53	-0-	388	1	5187	3	Y	-0-					32

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	703	1	10944	3	Y	-0-					9
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	932	1	8778	3	Y	-0-					9
11	11940	X	3037	-0-	-8903	-0-	1612	1	1425	3	Y	-0-					9
12	12338	X	9168	-0-	-3170	-0-	944	1	8216	3	Y	7	2	8			14
							8	9									
01	12338	X	9531	-0-	-2807	-0-	181	1	9346	3	Y	4					18
							4	9									
02	10864	X	7470	-0-	-3394	-0-	7470	3			Y	-0-					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	6475	-0-	-4835	-0-	6475	3			Y	-0-					22
10	11687	X	10370	-0-	-1317	-0-	10358	3	12	9	Y	11					33
11	9540	X	1766	-0-	-7774	-0-	1764	3	2	9	Y	2					35
12	9858	X	8409	-0-	-1449	-0-	8409	3			Y	-0-					35
01	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			Y	-0-					35
02	9380	X	5199	-0-	-4181	-0-	5199	3			Y	-0-					35

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	757	1	5291	3	Y	69	28	1			42
							76	9									
10	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	803	1	5343	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	937	1	5074	3	Y	23					23
							25	9									
12	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	680	1	5460	3	Y	15					38
							17	9									
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	607	1	5696	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5712	X	5439	-0-	-273	-0-	530	1	4909	3	Y	-0-					28

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	12264	-0-	-2166	-0-	12264	3			Y	-0-					2
10	13578	X	8283	-0-	-5295	-0-	8271	3	12	9	Y	11					13
11	13140	X	12858	-0-	-282	-0-	12856	3	2	9	Y	2					15
12	12679	X	9783	-0-	-2896	-0-	9782	3	1	9	Y	1	1	8			15
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					15
02	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					Y	-0-					15

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		8809	-0-	8809	18451	8809	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		8324	-0-	8324	26775	8324	2			N	-0-					-0-
12	34997	X	8222	-0-	-26775	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7584	-0-	-4165	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6597	-0-	-2391	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	37304	-0-	37304	37304	37304	2			N	-0-					-0-
10	72317	X	35013	-0-	-37304	-0-	35013	2			N	-0-					-0-
11	32635	X	32635	-0-	-0-	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	32401	-0-	-13603	-0-	32401	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	30708	-0-	-11080	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	26462	-0-	-8342	-0-	26462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	10500	X	5110	-0-	-5390	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	839	-0-	-9732	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	3775	-0-	-4745	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4674	-0-	-2239	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
*02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	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
09	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	922	1	582	3	N	-0-					89
10	5797	X	1233	-0-	-4564	-0-	261	1	972	3	N	-0-					89
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	874	1	4993	3	N	1					90
							1	9									
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	3	N	2	2	8			90
							2	9									
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	961	1	6418	3	N	-0-					90
*02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	868	1	5552	3	N	-0-					90

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
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	915	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1129	1	868	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1259	-0-	-541	-0-	624	1	635	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	634	1	750	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	564	-0-	-1420	-0-	304	1	260	2	N	-0-					-0-
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	649	1	1368	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	35	148	1			21
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	23					23
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	15					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4168	-0-	-572	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3918	-0-	-478	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					11
10	1457	X	1033	-0-	-424	-0-	50	1	983	3	Y	-0-					11
11	1230	X	590	-0-	-640	-0-	75	1	515	3	Y	-0-					11
12	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	179	1	389	3	Y	-0-					11
01	1023	N	306	-0-	-717	-0-	186	1	120	3	Y	-0-					11
02	560	N	162	-0-	-398	-0-	162	3			Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	4646	-0-	-7714	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	4630	-0-	-8142	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9110	-0-	-3730	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12340	-0-	-928	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
*02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	9	1	14445	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14	1	14813	3	Y	143	118	1			28
							157	9									
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13915	3	25	9	Y	23					51
12	15376	X	14090	-0-	-1286	-0-	14072	3	18	9	Y	16	1	8			66
01	15066	X	13844	-0-	-1222	-0-	13810	3	34	9	Y	31	69	1			28
02	13524	X	12465	-0-	-1059	-0-	4	1	12385	3	Y	69					97
							76	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
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	936	1	498	3	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	944	1	585	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	572	1	277	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	250	1	802	3	Y	-0-					1
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	297	1	463	3	Y	-0-					1
11	1380	N	980	-0-	-400	-0-	207	1	773	3	Y	-0-					1
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	327	1	513	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	954	3	Y	2					2
							2	9									

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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	436	1	599	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	310	1	269	3	Y	26	9	1			32
							29	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	347	1	596	3	Y	19					51
							21	9									
12	1085	N	371	-0-	-714	-0-	346	1	24	3	Y	1	23	1			29
							1	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	28	1			29
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	53					82

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	228	1	5675	3	Y	46					103
							51	9									
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	289	1	6689	3	Y	18					121
							20	9									
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	149	1	7056	3	Y	32					153
							35	9									
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	381	1	7147	3	Y	35					188
							39	9									
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	216	1	7537	3	Y	47					235
							52	9									
*02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	294	1	6628	3	Y	10	176	1			69
							11	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	668	1	3758	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	727	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1212	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	726	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3778	-0-	-810	-0-	610	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2756	-0-	-1388	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10569	-0-	-2544	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	7546	-0-	-5040	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	5978	-0-	-4998	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5888	-0-	-343	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5274	-0-	-326	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1533	-0-	-7	-0-	1533	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 #: 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
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8777	-0-	-583	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8456	-0-	-1216	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8871	-0-	-801	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6742	-0-	-1742	-0-	6742	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
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					81
10	7626	X	4021	-0-	-3605	-0-	1058	1	2962	3	Y	1					82
							1	9									
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1340	1	7974	3	Y	-0-					82
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1					83
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1					84
02	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	5857	3	9	9	Y	8					92

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
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3276	1	922	3	N	-0-					30
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1673	1	2700	3	N	-0-					30
11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	995	1	3078	3	N	-0-					30
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	881	1	3156	3	N	1	1	8			30
							1	9									
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	455	1	2891	3	N	15					45
							17	9									
02	3948	X	3846	-0-	-102	-0-	1079	1	2767	3	N	-0-					45

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
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	31					68
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	9					77
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	72	1			5
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	Y	5					70
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11787	3	10	9	Y	9					79
11	11250	X	9936	-0-	-1314	-0-	9936	3			Y	-0-	73	1			6
12	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	10091	3			Y	-0-					6
01	11811	X	10117	-0-	-1694	-0-	10100	3	17	9	Y	15					21
02	10668	X	9136	-0-	-1532	-0-	9130	3	6	9	Y	5					26

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
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2					21
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					30
11	1440	X	572	-0-	-868	-0-	572	3			Y	-0-	28	1			2
12	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					2
01	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			Y	-0-					2
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	355	1	7009	3	Y	7					41
							8	9									
10	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	312	1	5917	3	Y	10					51
							11	9									
11	6930	X	6046	-0-	-884	-0-	632	1	5402	3	Y	11					62
							12	9									
12	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	636	1	5701	3	Y	4					66
							4	9									
01	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	585	1	5882	3	Y	13					79
							14	9									
02	6888	X	6151	-0-	-737	-0-	353	1	5789	3	Y	8					87
							9	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5560	3	8	9	Y	7					8
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5265	3	9	9	Y	8					16
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-	7	1			9
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	14	1	5238	3	Y	-0-	5	1			4
02	5040	X	4448	-0-	-592	-0-	13	1	4435	3	Y	-0-					4

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			4

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	547	1	2253	3	Y	4					16
							4	9									
10	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	747	1	1132	3	Y	-0-					16
11	2820	X	2376	-0-	-444	-0-	392	1	1984	3	Y	-0-					16
12	2883	X	1247	-0-	-1636	-0-	133	1	1112	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	2883	X	251	-0-	-2632	-0-	251	3			Y	-0-					16
02	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	168	1	1308	3	Y	-0-					16

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	697	1	2251	3	Y	54					205
							59	9									
10	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	601	1	2239	3	Y	89					294
							98	9									
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	577	1	2055	3	Y	58					352
							64	9									
12	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	697	1	2081	3	Y	94	171	1			275
							103	9									
01	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	681	1	2501	3	Y	206	165	1			316
							227	9									
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	2310	3	41	9	Y	37					353

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	10399	-0-	-581	-0-	5	1	10377	3	Y	15					87
							17	9									
10	11346	X	11005	-0-	-341	-0-	4	1	10992	3	Y	8					95
							9	9									
11	10980	X	10824	-0-	-156	-0-	7	1	10817	3	Y	-0-					95
12	11036	X	11003	-0-	-33	-0-	11003	3			Y	-0-					95
01	11036	X	10630	-0-	-406	-0-	10630	3			Y	-0-					95
02	10108	X	9505	-0-	-603	-0-	9505	3			Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	414	1	3001	3	N	-0-					109
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	611	1	2605	3	N	-0-					109
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	286	1	2926	3	N	5					114
							6	9									
12	3534	X	2471	-0-	-1063	-0-	278	1	2181	3	N	11					125
							12	9									
01	3534	X	2751	-0-	-783	-0-	1460	1	1281	3	N	9					134
							10	9									
02	3192	X	2499	-0-	-693	-0-	261	1	2235	3	N	3					137
							3	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	437	1	4810	3	Y	-0-					3
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	3	Y	1					4
							1	9									
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	360	1	5621	3	Y	2					6
							2	9									
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	433	1	5540	3	Y	-0-	3	1			3
01	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	328	1	4904	3	Y	-0-	2	1			1
02	5264	X	4718	-0-	-546	-0-	4718	3			Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	490	1	690	3	Y	64					118
							70	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	605	1	649	3	Y	2	29	1			91
							2	9									
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	570	1	479	3	Y	4					95
							4	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1391	1	552	3	Y	64	1	8			158
							70	9									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1691	1	590	3	Y	37	163	1			32
							41	9									
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	667	1	168	3	Y	35					67
							39	9									

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

09	6180	X	3084	-0-	-3096	-0-	607	1	2467	3	Y	9					17
							10	9									
10	6262	X	3954	-0-	-2308	-0-	521	1	3412	3	Y	19					36
							21	9									
11	5940	X	453	-0-	-5487	-0-	422	1	27	3	Y	4					40
							4	9									
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2	19	1			23
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	14	1			9
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	726	-0-	-3384	-0-	481	1	245	3	Y	-0-					1
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	1	1			1
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8986	3	86	9	Y	78					105
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9373	3	3	9	Y	3	26	1			82
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9028	3	6	9	Y	5					87
12	9672	X	8979	-0-	-693	-0-	8872	3	107	9	Y	97	2	8			182
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8793	3	56	9	Y	51	189	1			44
02	8456	X	7903	-0-	-553	-0-	7872	3	31	9	Y	28					72

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
09	3000	N	3241	-0-	241	241	610	1	2628	3	Y	3					10
							3	9									
10	3100	N	3615	-0-	515	756	526	1	3089	3	Y	-0-					10
11	3000	N	3455	-0-	455	1211	509	1	2946	3	Y	-0-					10
12	4593	X	3382	-0-	-1211	-0-	596	1	2786	3	Y	-0-	5	1			5
01	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	450	1	2496	3	Y	-0-	3	1			2
02	3276	X	1847	-0-	-1429	-0-	1785	3	62	9	Y	56					58

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
09	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	291	1	7076	3	Y	-0-					7
10	8029	X	6858	-0-	-1171	-0-	247	1	6611	3	Y	-0-					7
11	8130	X	4378	-0-	-3752	-0-	470	1	3908	3	Y	-0-					7
12	8401	X	5985	-0-	-2416	-0-	440	1	5543	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
01	8401	X	5202	-0-	-3199	-0-	390	1	4803	3	Y	8					15
							9	9									
02	6888	X	4087	-0-	-2801	-0-	541	1	3546	3	Y	-0-					15

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
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6209	3	6	9	Y	5					24
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			Y	-0-					24
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	3	1	9	Y	1					25
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6639	3	9	9	Y	8	1	8			32
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5869	3	17	9	Y	15	23	1			24
02	5796	X	3924	-0-	-1872	-0-	3893	3	31	9	Y	28					52

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
09	7890	X	6926	-0-	-964	-0-	107	1	6819	3	Y	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	104	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	4920	-0-	-2970	-0-	88	1	4832	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5172	-0-	-2392	-0-	18	1	5154	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	10	1	6830	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	5466	-0-	-2010	-0-	16	1	5450	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7538	-0-	-1792	-0-	7538	3			Y	-0-					54
10	9641	X	7830	-0-	-1811	-0-	3	1	7827	3	Y	-0-					54
11	8130	X	7773	-0-	-357	-0-	7773	3			Y	-0-					54
12	7936	X	7811	-0-	-125	-0-	7810	3	1	9	Y	1	1	8			54
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	3			Y	-0-					54
02	7252	X	6752	-0-	-500	-0-	6752	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
09	8130	X	2722	-0-	-5408	-0-	272	1	2450	3	Y	-0-					1
10	7874	X	639	-0-	-7235	-0-	266	1	373	3	Y	-0-					1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					1
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	943	1	1165	3	N	1					85
							1	9									
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	985	1	1122	3	N	-0-					85
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	914	1	930	3	N	-0-					85
12	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	867	1	1191	3	N	-0-					85
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	845	1	1202	3	N	-0-					85
02	1708	N	1307	-0-	-401	-0-	919	1	388	3	N	-0-					85

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
09	7860	X	5077	-0-	-2783	-0-	17	1	5042	3	N	16					58
							18	9									
10	8122	X	5344	-0-	-2778	-0-	346	1	4988	3	N	9					67
							10	9									
11	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	903	1	3240	3	N	8					75
							9	9									
12	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	942	1	3899	3	N	7	1	8			81
							8	9									
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	1016	1	4019	3	N	16					97
							18	9									
*02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	859	1	4080	3	N	11					108
							12	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
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			Y	-0-					5
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			Y	-0-					5
11	11880	X	11187	-0-	-693	-0-	11187	3			Y	-0-					5
12	14043	X	11393	-0-	-2650	-0-	11387	3	6	9	Y	5	1	8			9
01	14043	X	11786	-0-	-2257	-0-	11778	3	8	9	Y	7					16
02	12684	X	10470	-0-	-2214	-0-	10470	3			Y	-0-					16

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
09	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9891	3	68	9	Y	62	61	1			24
10	11284	X	10067	-0-	-1217	-0-	10021	3	46	9	Y	42	45	1			21
11	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10004	3	72	9	Y	65	50	1			36
12	10602	X	10248	-0-	-354	-0-	10086	3	162	9	Y	147	101	1			82
01	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9605	3	55	9	Y	50	76	1			56
02	9408	X	9019	-0-	-389	-0-	8889	3	130	9	Y	118	70	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	242	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	238	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	369	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	724	-0-	-485	-0-	178	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	626	-0-	-858	-0-	233	1	392	3	Y	1					1
							1	9									

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
09	4860	X	1300	-0-	-3560	-0-	1297	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	4805	X	1754	-0-	-3051	-0-	6	1	1748	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	2446	-0-	-1124	-0-	2440	3	6	9	Y	5	2	1			3
12	3689	X	1225	-0-	-2464	-0-	1202	3	23	9	Y	21	12	1			12
01	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	10	1	1041	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
02	2296	X	1835	-0-	-461	-0-	1795	3	40	9	Y	36	21	1			32

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
09	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	663	1	5635	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	701	1	5733	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	827	1	5325	3	Y	23					23
							25	9									
12	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	585	1	5705	3	Y	16	1	8			38
							18	9									
01	6851	X	6118	-0-	-733	-0-	576	1	5508	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	552	1	5212	3	Y	-0-					28

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
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8284	3	29	9	Y	26	28	1			10
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8324	3	22	9	Y	20	20	1			10
11	7770	X	7612	-0-	-158	-0-	7580	3	32	9	Y	29	23	1			16
12	8587	X	7276	-0-	-1311	-0-	7189	3	87	9	Y	79	51	1			44
01	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	7713	3	23	9	Y	21	41	1			24
02	7756	X	7279	-0-	-477	-0-	7227	3	52	9	Y	47	30	1			41

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
09	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5599	3	31	9	Y	28	45	1			11
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5	1	5869	3	Y	30	26	1			15
							33	9									
11	5790	X	4921	-0-	-869	-0-	4889	3	32	9	Y	29	28	1			16
12	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	5455	3	55	9	Y	50	38	1			28
01	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	7	1	4922	3	Y	21	26	1			23
							23	9									
02	5348	X	4828	-0-	-520	-0-	4783	3	45	9	Y	41	28	1			36

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					40
*02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

09	8100	X	7709	-0-	-391	-0-	7709	3			Y	-0-					5
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					5
11	8010	X	7623	-0-	-387	-0-	7623	3			Y	-0-					5
12	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	7471	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	7961	3			Y	-0-					5
02	7840	X	6878	-0-	-962	-0-	6878	3			Y	-0-					5

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					65
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					65
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

09	8490	X	7075	-0-	-1415	-0-	589	1	6486	3	N	-0-					84
10	8649	X	6011	-0-	-2638	-0-	614	1	5397	3	N	-0-					84
11	8370	X	5598	-0-	-2772	-0-	655	1	4943	3	N	-0-					84
12	8060	X	6205	-0-	-1855	-0-	589	1	5614	3	N	2	2	8			84
							2	9									
01	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	721	1	6133	3	N	-0-					84
02	6608	X	5562	-0-	-1046	-0-	629	1	4933	3	N	-0-					84

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

09	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					159
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4154	3	22	9	Y	20	135	1			44
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	3	47	9	Y	43					87
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	389	1	3249	3	Y	37					124
							41	9									
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	860	1	2745	3	Y	-0-					124
*02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1852	1	2124	3	Y	-0-	114	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	654	3	4	9	Y	4					32
10	2945	X	544	-0-	-2401	-0-	544	3			Y	-0-					32
11	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					32
12	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1855	3	11	9	Y	10	2	8			40
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	29	1			11
02	2660	X	585	-0-	-2075	-0-	585	3			Y	-0-					11

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
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7706	3	43	9	Y	39	38	1			52
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	386	1	7245	3	Y	60	23	1			89
							66	9									
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	426	1	7048	3	Y	117					206
							129	9									
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7506	3	17	9	Y	15	115	1			106
01	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	6952	3	39	9	Y	35	91	1			50
*02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					50

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	54	1			29
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	1245	-0-	-3885	-0-	1238	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	5084	X	1870	-0-	-3214	-0-	6	1	1855	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	3480	X	1793	-0-	-1687	-0-	1781	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	3	43	9	Y	39	23	1			22
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
*02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	20	1			24

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	508	1	5940	3	Y	-0-					46
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	534	1	6266	3	Y	1					47
							1	9									
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	354	1	7384	3	Y	-0-					47
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	405	1	7778	3	Y	13					60
							14	9									
02	7224	X	3485	-0-	-3739	-0-	355	1	3130	3	Y	-0-					60

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10467	3	43	9	Y	39					55
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10695	3	18	9	Y	16	44	1			27
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	3	22	9	Y	20					47
12	10850	X	10240	-0-	-610	-0-	10170	3	70	9	Y	64	65	1	1	8	45
01	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10405	3	55	9	Y	50					95
02	9800	X	8504	-0-	-1296	-0-	8480	3	24	9	Y	22	84	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	765	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	734	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	678	1	3013	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	445	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

09	5280	X	4219	-0-	-1061	-0-	905	1	3314	3	Y	-0-					59
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	523	1	4818	3	Y	-0-					59
11	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	220	1	4446	3	Y	-0-					59
12	6262	X	5325	-0-	-937	-0-	430	1	4894	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
01	5332	X	3374	-0-	-1958	-0-	545	1	2829	3	Y	-0-					59
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	658	1	4438	3	Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

09	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	4542	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4	1	4657	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	4523	3	25	9	Y	23	14	1			13
12	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	4756	3	64	9	Y	58	38	1			33
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	6	1	4692	3	Y	25	30	1			28
							28	9									
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4204	3	46	9	Y	42	33	1			37

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	312	1	4736	3	Y	-0-					17
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	454	1	4785	3	Y	-0-					17
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	3	Y	-0-					17
12	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	708	1	3795	3	Y	-0-					17
01	5239	X	4128	-0-	-1111	-0-	399	1	3721	3	Y	7					24
							8	9									
02	4732	X	3938	-0-	-794	-0-	558	1	3380	3	Y	-0-	18	1			6

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

09	3900	X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3			Y	-0-					2
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3370	3	13	9	Y	12					14
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2858	3	1	9	Y	1					15
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	3	1	9	Y	1	1	8			15
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					15
02	3052	X	2431	-0-	-621	-0-	2409	3	22	9	Y	20					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

09	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	3			Y	-0-					77
10	6665	X	4979	-0-	-1686	-0-	4976	3	3	9	Y	3	55	1			25
11	6450	X	4531	-0-	-1919	-0-	4531	3			Y	-0-					25
12	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5803	3	3	9	Y	3	3	8			25
01	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5233	3	7	9	Y	6					31
02	5348	X	4304	-0-	-1044	-0-	4303	3	1	9	Y	1					32

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	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

09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3486	-0-	-1022	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

09	10410	X	8706	-0-	-1704	-0-	90	1	8616	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	10010	-0-	-747	-0-	53	1	9957	3	Y	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	37	1	10218	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10456	-0-	-84	-0-	14	1	10442	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	8631	-0-	-1382	-0-	32	1	8599	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	8441	-0-	-1135	-0-	13	1	8428	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

09	3960	X	2479	-0-	-1481	-0-	2476	3	3	9	Y	3					64
10	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	2588	3	1	9	Y	1					65
11	3870	X	1879	-0-	-1991	-0-	1879	3			Y	-0-					65
12	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1429	3	1	9	Y	1	1	8			65
01	2604	X	1092	-0-	-1512	-0-	1092	3			Y	-0-					65
02	2352	X	960	-0-	-1392	-0-	960	3			Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8534	-0-	-1324	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8635	-0-	-905	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	8181	-0-	-9706	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	7872	-0-	-6729	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5097	-0-	-3723	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
11	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11314	-0-	-2915	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	8645	-0-	-5187	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

09	11580	X	10678	-0-	-902	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
10	11749	X	9349	-0-	-2400	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	6812	-0-	-4288	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	5138	-0-	-6177	-0-	5137	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	11315	X	2513	-0-	-8802	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	2235	-0-	-7733	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	37	1	14711	3	Y	180					226
							198	9									
10	14756	X	14610	-0-	-146	-0-	14524	3	86	9	Y	78	151	1			153
11	14280	X	14233	-0-	-47	-0-	14126	3	107	9	Y	97	138	1			112
12	15438	X	14285	-0-	-1153	-0-	14168	3	117	9	Y	106	142	1	1	8	75
01	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	3	1	14057	3	Y	104	142	1			37
							114	9									
02	13944	X	13038	-0-	-906	-0-	12947	3	91	9	Y	83					120

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1129	-0-	-2441	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	741	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	328	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	644	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	697	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	674	1	1355	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12088	-0-	-1592	-0-	12088	3			N	-0-					287
10	13919	X	13051	-0-	-868	-0-	12813	3	238	9	N	216	380	1			123
11	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12712	3	64	9	N	58					181
12	13113	X	13068	-0-	-45	-0-	12982	3	86	9	N	78	2	8			257
01	13051	X	12921	-0-	-130	-0-	12858	3	63	9	N	57	186	1			128
02	11928	X	11743	-0-	-185	-0-	11657	3	86	9	N	78					206

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	2	1			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	223	1	5507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	372	1	4338	3	Y	10					11
							11	9									
11	5730	X	1659	-0-	-4071	-0-	354	1	1304	3	Y	1					12
							1	9									
12	6231	X	5399	-0-	-832	-0-	362	1	5035	3	Y	2	5	1	2	8	7
							2	9									
01	6231	X	4988	-0-	-1243	-0-	186	1	4802	3	Y	-0-	6	1			1
02	5348	X	3949	-0-	-1399	-0-	243	1	3705	3	Y	1					1
							1	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	8511	-0-	-2319	-0-	120	1	8195	3	Y	178	177	1			267
							196	9									
10	11191	X	8668	-0-	-2523	-0-	152	1	8498	3	Y	16	169	1			114
							18	9									
11	10050	X	9074	-0-	-976	-0-	109	1	8742	3	Y	203					317
							223	9									
12	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	112	1	8806	3	Y	157	147	1	1	8	326
							173	9									
01	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	58	1	8020	3	Y	147	310	1			163
							162	9									
02	8316	X	7531	-0-	-785	-0-	72	1	7459	3	Y	-0-					163

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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					56
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					56
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	3	Y	-0-					29
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	304	1	10832	3	Y	1					30
							1	9									
11	10410	X	10190	-0-	-220	-0-	431	1	9759	3	Y	-0-					30
12	10788	X	8786	-0-	-2002	-0-	419	1	8359	3	Y	7	1	8			36
							8	9									
01	11129	X	7853	-0-	-3276	-0-	125	1	7728	3	Y	-0-					36
02	10052	X	3487	-0-	-6565	-0-	3487	3			Y	-0-					36

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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	362	1	3060	3	N	-0-					70
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	386	1	6896	3	N	22					92
							24	9									
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	515	1	6262	3	N	19					111
							21	9									
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	697	1	4311	3	N	28					139
							31	9									
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3751	3	N	8					147
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	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
09	6330	X	5828	-0-	-502	-0-	5697	3	131	9	Y	119	133	1			46
10	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5	1	5882	3	Y	85	89	1			42
							94	9									
11	6330	X	4938	-0-	-1392	-0-	4821	3	117	9	Y	106	89	1			59
12	6541	X	5536	-0-	-1005	-0-	5280	3	256	9	Y	233	162	1			130
01	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	8	1	4869	3	Y	87	121	1			96
							96	9									
02	5432	X	3711	-0-	-1721	-0-	3567	3	144	9	Y	131	111	1			116

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					3
10	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	3	1	5999	3	Y	-0-					3
11	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			Y	-0-					3
12	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	5901	3	1	9	Y	1	1	8			3
01	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			Y	-0-					3
02	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					67
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6091	3	89	9	Y	81					148
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			Y	-0-					148
12	6107	X	4572	-0-	-1535	-0-	4564	3	8	9	Y	7	130	1			25
01	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	3			Y	-0-					25
02	5572	X	3680	-0-	-1892	-0-	3680	3			Y	-0-					25

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
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			Y	-0-					15
10	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	9803	3	13	9	Y	12	12	1			15
11	10620	X	9507	-0-	-1113	-0-	9489	3	18	9	Y	16					31
12	10974	X	9226	-0-	-1748	-0-	9185	3	41	9	Y	37	42	1	1	8	25
01	10974	X	8754	-0-	-2220	-0-	8726	3	28	9	Y	25					50
02	9212	X	7726	-0-	-1486	-0-	7713	3	13	9	Y	12	44	1			18

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
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4009	3	39	9	Y	35	36	1			14
10	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	6	1	4187	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
11	4530	X	3872	-0-	-658	-0-	3804	3	68	9	Y	62	41	1			35
12	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4013	3	153	9	Y	139	96	1			78
01	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	10	1	4081	3	Y	47	73	1			52
							52	9									
02	3808	X	3576	-0-	-232	-0-	3478	3	98	9	Y	89	62	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6363	3	30	9	Y	27	84	1			60
10	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3960	3	11	9	Y	10					70
11	5250	X	2389	-0-	-2861	-0-	2380	3	9	9	Y	8					78
12	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4532	3	29	9	Y	26	47	1			57
01	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4825	3	34	9	Y	31					88
02	5964	X	4662	-0-	-1302	-0-	4652	3	10	9	Y	9	51	1			46

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
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7860	3	90	9	Y	82	91	1			118
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7830	3	59	9	Y	54					172
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7915	3	56	9	Y	51					223
12	8618	X	7667	-0-	-951	-0-	7590	3	77	9	Y	70	134	1			159
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	7415	3	91	9	Y	83					242
02	7448	X	6571	-0-	-877	-0-	6548	3	23	9	Y	21	140	1			123

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-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
09	9960	X	8715	-0-	-1245	-0-	8560	3	155	9	Y	141					269
10	10199	X	8033	-0-	-2166	-0-	7914	3	119	9	Y	108	287	1			90
11	9750	X	7718	-0-	-2032	-0-	7593	3	125	9	Y	114	78	1			126
12	10075	X	7775	-0-	-2300	-0-	7642	3	133	9	Y	121	125	1			122
01	10044	X	7656	-0-	-2388	-0-	7522	3	134	9	Y	122	76	1			168
02	8148	X	6742	-0-	-1406	-0-	6631	3	111	9	Y	101	88	1			181

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4596	-0-	-1824	-0-	600	1	3993	3	Y	3					31
							3	9									
10	6789	X	4923	-0-	-1866	-0-	617	1	4287	3	Y	17	34	1			14
							19	9									
11	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	619	1	3843	3	Y	45	12	1			47
							50	9									
12	7316	X	4498	-0-	-2818	-0-	642	1	3781	3	Y	68	46	1			69
							75	9									
01	6262	X	4873	-0-	-1389	-0-	616	1	4185	3	Y	65	43	1			91
							72	9									
02	4452	X	4392	-0-	-60	-0-	687	1	3635	3	Y	64	48	1			107
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	88	1	6852	3	Y	34					166
							37	9									
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	36	1	7381	3	Y	21					187
							23	9									
11	6720	X	5595	-0-	-1125	-0-	65	1	5527	3	Y	3					190
							3	9									
12	7223	X	6418	-0-	-805	-0-	67	1	6345	3	Y	5					195
							6	9									
01	7440	X	6318	-0-	-1122	-0-	6297	3	21	9	Y	19	189	1			25
02	6720	X	4508	-0-	-2212	-0-	17	1	4439	3	Y	47					72
							52	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2550	-0-	-1320	-0-	138	1	2412	3	Y	-0-					1
10	3999	X	2351	-0-	-1648	-0-	50	1	2300	3	Y	1					2
							1	9									
11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	95	1	3058	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	72	1	2999	3	Y	5					7
							6	9									
01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-	7	1			-0-
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	23	1	3476	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1453	-0-	-1037	-0-	244	1	1173	3	Y	33					43
							36	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	257	1	2363	3	Y	9	23	1			29
							10	9									
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	238	1	2055	3	Y	25	22	1			32
							28	9									
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	254	1	2079	3	Y	19	22	1			29
							21	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	253	1	2080	3	Y	25	19	1			35
							28	9									
02	2156	N	2036	-0-	-120	-0-	225	1	1807	3	Y	4	20	1			19
							4	9									

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
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					5
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	Y	1					11
12	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	1312	3	11	9	Y	10					21
01	3348	X	740	-0-	-2608	-0-	723	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	3248	X	728	-0-	-2520	-0-	728	3			Y	-0-					18

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
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	879	1	5234	3	Y	-0-					28
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	545	1	6856	3	Y	-0-	28	1			-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	436	1	6589	3	Y	1					1
							1	9									
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	399	1	7173	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	333	1	7533	3	Y	7					7
							8	9									
02	6692	X	5296	-0-	-1396	-0-	523	1	4773	3	Y	-0-	3	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	3	Y	40					52
							44	9									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	316	1	2436	3	Y	21	28	1			45
							23	9									
11	3000	N	3440	-0-	440	440	298	1	3095	3	Y	43	34	1			54
							47	9									
12	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	318	1	3158	3	Y	40	38	1			56
							44	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	313	1	2620	3	Y	58	37	1			77
							64	9									
02	3220	X	2562	-0-	-658	-0-	281	1	2272	3	Y	8	43	1			42
							9	9									

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					14
10	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	5933	3			Y	-0-					14
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					14
12	8277	X	7651	-0-	-626	-0-	7651	3			Y	-0-					14
01	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	7292	3			Y	-0-					14
02	7476	X	6947	-0-	-529	-0-	6947	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	3			N	-0-					92
10	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	3			N	-0-					92
11	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					92
12	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	4834	3			N	-0-					92
01	5611	X	4649	-0-	-962	-0-	4649	3			N	-0-					92
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	4290	3			N	-0-					92

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

09	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	547	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	545	1	2248	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	540	1	2886	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	506	1	3492	3	Y	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	564	1	3507	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2817	-0-	-375	-0-	337	1	2480	3	Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-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

09	14310	X	12303	-0-	-2007	-0-	12249	3	54	9	Y	49					76
10	14787	X	12664	-0-	-2123	-0-	12647	3	17	9	Y	15					91
11	14160	X	12250	-0-	-1910	-0-	12250	3			Y	-0-					91
12	14415	X	12979	-0-	-1436	-0-	12979	3			Y	-0-					91
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			Y	-0-					91
*02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	3	1	9	Y	1					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	11	1	1663	3	Y	16					74
							18	9									
10	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	215	1	2027	3	Y	11					85
							12	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	271	1	3085	3	Y	20					105
							22	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	256	1	2807	3	Y	1	1	8			105
							1	9									
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	272	1	3271	3	Y	-0-	83	1			22
02	3136	X	1876	-0-	-1260	-0-	294	1	1582	3	Y	-0-					22

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	520	-0-	-410	-0-	376	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	524	-0-	-189	-0-	338	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	368	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	465	1	46	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	112	1	248	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11402	3	56	9	Y	51					198
10	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11521	3	199	9	Y	181	228	1			151
11	11730	X	10984	-0-	-746	-0-	10822	3	162	9	Y	147	130	1			168
12	12121	X	10584	-0-	-1537	-0-	10573	3	11	9	Y	10	166	1	1	8	11
01	12121	X	10848	-0-	-1273	-0-	10847	3	1	9	Y	1	7	1			5
02	10696	X	10074	-0-	-622	-0-	10008	3	66	9	Y	60	3	1			62

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
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	365	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	360	1	3055	3	Y	4					20
							4	9									
11	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	265	1	2379	3	Y	-0-					20
12	3379	X	2732	-0-	-647	-0-	109	1	2623	3	Y	-0-					20
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	122	1	2586	3	Y	-0-					20
02	3080	X	2291	-0-	-789	-0-	292	1	1999	3	Y	-0-					20

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
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	230	1	1265	3	Y	3					16
							3	9									
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	242	1	881	3	Y	3					19
							3	9									
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	184	1	1344	3	Y	-0-					19
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	-0-					19
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	3	Y	-0-					19
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	181	1	1741	3	Y	-0-					19

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
09	10830	X	8250	-0-	-2580	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9866	-0-	-1325	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
12	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
*02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	7200	X	5017	-0-	-2183	-0-	5017	3			Y	-0-					59
10	6355	X	4695	-0-	-1660	-0-	4682	3	13	9	Y	12					71
11	6150	X	3760	-0-	-2390	-0-	3759	3	1	9	Y	1					72
12	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	5880	3	1	9	Y	1	1	8			72
01	6262	X	4023	-0-	-2239	-0-	4023	3			Y	-0-					72
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	4232	3			Y	-0-					72

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					5
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					5
11	2640	N	2366	-0-	-274	-0-	2362	3	4	9	Y	4					9
12	2604	N	1929	-0-	-675	-0-	1929	3			Y	-0-					9
01	2511	N	1358	-0-	-1153	-0-	1358	3			Y	-0-					9
02	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	3			Y	-0-					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

09	870	X	435	-0-	-435	-0-	435	3			Y	-0-					42
10	465	X	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					42
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					42
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					42
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					42
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8624	3	10	9	Y	9					9
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8062	3	61	9	Y	55	9	1			55
12	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8338	3	21	9	Y	19					74
01	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	8726	3	17	9	Y	15					89
02	7812	X	7648	-0-	-164	-0-	7642	3	6	9	Y	5					94

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

09	3777	X	2748	-0-	-1029	-0-	433	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	463	1	1405	3	Y	6					6
							7	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	700	1	3154	3	Y	5					11
							6	9									
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	753	1	4821	3	Y	-0-	5	1			6
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	635	1	5455	3	Y	-0-	3	1			3
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	1449	-0-	-2211	-0-	801	1	648	3	Y	-0-					91
10	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	1197	1	960	3	Y	11					102
							12	9									
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	603	1	3555	3	Y	19					121
							21	9									
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	1109	1	4235	3	Y	43	112	1	5	8	47
							47	9									
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1043	1	3469	3	Y	28					75
							31	9									
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1090	1	3109	3	Y	13					88
							14	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	139	1	5439	3	Y	-0-					90
10	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	6008	3			Y	-0-					90
11	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	304	1	5444	3	Y	-0-					90
12	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	207	1	5259	3	Y	6	6	8			90
							7	9									
01	6014	X	5011	-0-	-1003	-0-	427	1	4571	3	Y	12					102
							13	9									
02	5432	X	5062	-0-	-370	-0-	384	1	4676	3	Y	2					104
							2	9									

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

09	7710	X	4034	-0-	-3676	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4291	-0-	-3800	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	4036	-0-	-3794	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	4030	-0-	-3875	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	844	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	686	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	628	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	622	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	687	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4291	-0-	-1477	-0-	669	1	3622	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

09	7380	X	2944	-0-	-4436	-0-	326	1	2610	3	Y	7					34
							8	9									
10	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	329	1	4914	3	Y	10					44
							11	9									
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	678	1	4069	3	Y	11					55
							12	9									
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	695	1	3954	3	Y	4					59
							4	9									
01	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	642	1	3597	3	Y	12					71
							13	9									
02	4732	X	3203	-0-	-1529	-0-	390	1	2803	3	Y	9					80
							10	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					43

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

09	5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2819	3			Y	-0-					11
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6694	3	3	9	Y	3	9	1			5
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5823	3	11	9	Y	10					15
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6797	3	30	9	Y	27	22	1	1	8	19
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7264	3	25	9	Y	23					42
02	6048	X	6047	-0-	-1	-0-	6036	3	11	9	Y	10	37	1			15

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13185	-0-	-705	-0-	13126	3	59	9	Y	54					281
10	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	14594	3	117	9	Y	106	194	1			193
11	14850	X	14044	-0-	-806	-0-	13986	3	58	9	Y	53					246
12	15345	X	13829	-0-	-1516	-0-	33	1	13729	3	Y	61	2	8			305
							67	9									
01	15345	X	14607	-0-	-738	-0-	1	1	14550	3	Y	51	173	1			183
							56	9									
02	13300	X	12959	-0-	-341	-0-	12886	3	73	9	Y	66					249

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
09	5550	X	4615	-0-	-935	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	4	1	4413	3	Y	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	7	1	5662	3	Y	-0-					-0-
*02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	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
09	16050	X	15701	-0-	-349	-0-	15701	3			Y	-0-					15
10	16585	X	16270	-0-	-315	-0-	16266	3	4	9	Y	4					19
11	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	3			Y	-0-					19
12	16368	X	16191	-0-	-177	-0-	16188	3	3	9	Y	3	3	8			19
01	16275	X	16045	-0-	-230	-0-	16045	3			Y	-0-					19
02	14980	X	14364	-0-	-616	-0-	14364	3			Y	-0-					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
09	11880	X	10837	-0-	-1043	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9721	-0-	-4291	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10840	-0-	-2720	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	10716	-0-	-3389	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10063	-0-	-2554	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9798	-0-	-310	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2995	-0-	2995	6396	2995	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	4708	-0-	-6396	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
*02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					38
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			Y	-0-					38
11	3330	X	2585	-0-	-745	-0-	2585	3			Y	-0-					38
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3594	3	4	9	Y	4					42
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					42
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3866	-0-	-664	-0-	3845	3	21	9	Y	19	24	1			7
10	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	5	1	3838	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	3982	3	32	9	Y	29	23	1			16
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4251	3	30	9	Y	27	28	1			15
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	7	1	4288	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3855	3	35	9	Y	32	16	1			28

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8002	3	12	9	Y	11					63
10	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	18	1	6915	3	Y	14					77
							15	9									
11	7680	X	7501	-0-	-179	-0-	252	1	7248	3	Y	1	59	1			19
							1	9									
12	9114	X	6819	-0-	-2295	-0-	347	1	6461	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
01	8866	X	6799	-0-	-2067	-0-	390	1	6403	3	Y	5					33
							6	9									
02	7476	X	6095	-0-	-1381	-0-	299	1	5789	3	Y	6					39
							7	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	401	1	4870	3	Y	-0-					25
10	5952	X	5105	-0-	-847	-0-	327	1	4732	3	Y	42					67
							46	9									
11	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	392	1	4607	3	Y	-0-					67
12	5921	X	5115	-0-	-806	-0-	528	1	4587	3	Y	-0-					67
01	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	503	1	4135	3	Y	-0-					67
02	4928	X	3648	-0-	-1280	-0-	116	1	3532	3	Y	-0-					67

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
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	275	1	2463	3	Y	-0-					1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	274	1	2187	3	Y	-0-					1
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	257	1	2435	3	Y	-0-					1
12	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	275	1	2266	3	Y	-0-					1
01	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	275	1	2369	3	Y	-0-					1
02	2548	X	2347	-0-	-201	-0-	251	1	2096	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
09	11160	X	8743	-0-	-2417	-0-	8681	3	62	9	Y	56					94
10	11532	X	6622	-0-	-4910	-0-	6614	3	8	9	Y	7	58	1			43
11	9570	X	5497	-0-	-4073	-0-	5496	3	1	9	Y	1					44
12	9021	X	6247	-0-	-2774	-0-	6235	3	12	9	Y	11					55
01	9021	X	4887	-0-	-4134	-0-	4869	3	18	9	Y	16	48	1			23
02	8148	X	5093	-0-	-3055	-0-	5069	3	24	9	Y	22					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	469	1	705	3	Y	6					30
							7	9									
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	525	1	717	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	517	1	1243	3	Y	195	43	1			202
							215	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	470	1	1528	3	Y	130	200	1			132
							143	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	437	1	1000	3	Y	82	82	1			132
							90	9									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	464	1	870	3	Y	69	69	1			132
							76	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

09	12300	X	10159	-0-	-2141	-0-	10159	3			Y	-0-					4
10	12710	X	8486	-0-	-4224	-0-	8476	3	10	9	Y	9	3	1			10
11	10890	X	9907	-0-	-983	-0-	9906	3	1	9	Y	1					11
12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12603	3	11	9	Y	10					21
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11910	3	17	9	Y	15	18	1			18
*02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

09	14160	X	13684	-0-	-476	-0-	13626	3	58	9	Y	53	16	1			61
10	14632	X	12488	-0-	-2144	-0-	2	1	12474	3	Y	11	39	1			33
							12	9									
11	14160	X	11601	-0-	-2559	-0-	11568	3	33	9	Y	30	37	1			26
12	14136	X	12070	-0-	-2066	-0-	1	1	12026	3	Y	39	1	8			64
							43	9									
01	14136	X	12104	-0-	-2032	-0-	12042	3	62	9	Y	56	50	1			70
02	12768	X	10698	-0-	-2070	-0-	10678	3	20	9	Y	18	53	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	708	1	3228	3	Y	-0-					55
10	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	707	1	3468	3	Y	71	67	1			59
							78	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	663	1	3688	3	Y	95	51	1			103
							105	9									
12	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	580	1	3999	3	Y	83	102	1			84
							91	9									
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	534	1	4223	3	Y	139	53	1			170
							153	9									
02	4172	X	4042	-0-	-130	-0-	611	1	3314	3	Y	106	89	1			187
							117	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
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	5					95
10	1364	X	560	-0-	-804	-0-	46	1	514	3	Y	-0-					95
11	750	X	342	-0-	-408	-0-	10	1	332	3	Y	-0-					95
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					95
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					96
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	1					97
							1	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	265	1	2901	3	Y	23	162	1			19
							25	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	213	1	3130	3	Y	6					25
							7	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	326	1	2961	3	Y	14					39
							15	9									
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	292	1	3050	3	Y	23	1	8			61
							25	9									
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	147	1	2894	3	Y	25					86
							28	9									
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	122	1	2388	3	Y	42					128
							46	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	84	1	24694	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26	1	26820	2	N	-0-					-0-
11	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	66	1	25993	2	N	-0-					-0-
12	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	115	1	26336	2	N	-0-					-0-
01	26846	X	26353	-0-	-493	-0-	131	1	26222	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	23717	-0-	-615	-0-	83	1	23634	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

09	11280	X	10005	-0-	-1275	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10333	-0-	-858	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10355	-0-	-475	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10466	-0-	-136	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10212	-0-	-142	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8325	-0-	-1251	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

09	7590	X	7436	-0-	-154	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7363	-0-	-197	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5815	-0-	-1129	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

09	27630	X	26888	-0-	-742	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	27729	-0-	-1349	-0-	27729	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	27275	-0-	-865	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	27786	-0-	-1075	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	27011	-0-	-765	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	24751	-0-	-701	-0-	24751	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

09	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	9907	3	322	9	Y	293	117	1			355
10	11563	X	10022	-0-	-1541	-0-	5	1	9975	3	Y	38	229	1			164
							42	9									
11	10560	X	9712	-0-	-848	-0-	9712	3			Y	-0-	164	1			-0-
12	10912	X	9685	-0-	-1227	-0-	9685	3			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	7748	-0-	-1800	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	651	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	728	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	669	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	732	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	673	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	606	1	2149	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 #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12218	-0-	-1492	-0-	6	1	12212	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	12462	-0-	-248	-0-	5	1	12457	3	Y	-0-					-0-
11	12300	X	10149	-0-	-2151	-0-	288	1	9861	3	Y	-0-					-0-
12	12710	X	12064	-0-	-646	-0-	19	1	12044	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12648	X	12051	-0-	-597	-0-	9	1	12042	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10673	-0-	-723	-0-	92	1	10581	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6483	-0-	3483	8137	6483	3			Y	-0-					138
10	14569	X	6432	-0-	-8137	-0-	6423	3	9	9	Y	8	86	1			60
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5949	3	1	9	Y	1					61
12	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6548	3	12	9	Y	11					72
01	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	5858	3	17	9	Y	15	62	1			25
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			Y	-0-					25

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	29	1			20
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					20

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2024	-0-	-1066	-0-	2012	3	12	9	Y	11					64
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	4638	3	Y	14					78
							15	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	574	1	2103	3	Y	1	60	1			19
							1	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	985	1	3136	3	Y	9					28
							10	9									
01	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	997	1	3078	3	Y	6					34
							7	9									
02	4256	X	3323	-0-	-933	-0-	869	1	2448	3	Y	5					39
							6	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	29751	-0-	-4089	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
10	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	32348	-0-	-1492	-0-	32348	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	31240	-0-	-1000	-0-	31240	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	27226	-0-	-7897	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	24623	-0-	-7101	-0-	24623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	575	1	8276	3	Y	-0-					-0-
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	729	1	8871	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	503	1	7332	3	Y	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	257	1	9291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

09	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8610	-0-	-4875	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	9823	-0-	-3662	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6185	-0-	-5995	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			Y	-0-	2	1			1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			Y	-0-	1	1			-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

09	12570	X	11444	-0-	-1126	-0-	11444	3			Y	-0-					31
10	12989	X	11854	-0-	-1135	-0-	11854	3			Y	-0-					31
11	12570	X	11208	-0-	-1362	-0-	11208	3			Y	-0-					31
12	12648	X	10812	-0-	-1836	-0-	3	1	10798	3	Y	10	1	8			40
							11	9									
01	12276	X	11176	-0-	-1100	-0-	11176	3			Y	-0-					40
02	10696	X	10386	-0-	-310	-0-	10386	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	12066	-0-	-2604	-0-	12066	3			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13755	-0-	-1404	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13281	-0-	-1389	-0-	13281	3			Y	-0-					-0-
12	14508	X	13243	-0-	-1265	-0-	13242	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	14508	X	12545	-0-	-1963	-0-	12505	3	40	9	Y	36					36
02	12432	X	11555	-0-	-877	-0-	11555	3			Y	-0-					36

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	25	1			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

09	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					4
10	12679	X	6439	-0-	-6240	-0-	6435	3	4	9	Y	4	3	1			5
11	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13765	3	85	9	Y	77					82
12	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14478	3	1	9	Y	1	1	8			82
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13606	3	17	9	Y	15					97
*02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10847	3	8	9	Y	7					104

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

09	7950	X	6760	-0-	-1190	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			Y	-0-					-0-
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7075	-0-	-149	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	678	1	6634	3	Y	1					1
							1	9									
10	7533	X	3013	-0-	-4520	-0-	350	1	2663	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	7620	X	3269	-0-	-4351	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	2732	-0-	-5142	-0-	630	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	2931	-0-	-4943	-0-	790	1	2141	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	2047	-0-	-4785	-0-	680	1	1367	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			Y	-0-					12
10	10292	X	8641	-0-	-1651	-0-	8641	3			Y	-0-	9	1			3
11	9960	X	8165	-0-	-1795	-0-	8165	3			Y	-0-					3
12	15686	X	7623	-0-	-8063	-0-	7623	3			Y	-0-	2	1			1
01	14477	X	6594	-0-	-7883	-0-	6594	3			Y	-0-					1
02	10164	X	6449	-0-	-3715	-0-	6449	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	584	-0-	-904	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	516	-0-	-879	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			Y	-0-					26
10	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	9237	3			Y	-0-	21	1			5
11	9450	X	7759	-0-	-1691	-0-	7756	3	3	9	Y	3					8
12	9827	X	7542	-0-	-2285	-0-	7541	3	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
01	9362	X	6979	-0-	-2383	-0-	6979	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	6992	-0-	-1464	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9186	-0-	-2191	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9165	-0-	-1845	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8353	-0-	-3024	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6594	-0-	-4411	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5247	-0-	-4105	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2	-0-	-3688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	3	42	9	Y	38	29	1			15
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10804	3	24	9	Y	22	26	1			11
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9007	3	26	9	Y	24	22	1			13
12	10819	X	8558	-0-	-2261	-0-	8500	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	29
01	10819	X	8813	-0-	-2006	-0-	8777	3	36	9	Y	33	27	1			35
02	9772	X	8265	-0-	-1507	-0-	8182	3	83	9	Y	75	44	1			66

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
09	3420	X	1577	-0-	-1843	-0-	846	1	731	3	Y	-0-					5
10	4309	X	3273	-0-	-1036	-0-	668	1	2605	3	Y	-0-					5
11	4170	X	2924	-0-	-1246	-0-	439	1	2485	3	Y	-0-					5
12	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	586	1	3267	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	769	1	1852	3	Y	7					16
							8	9									
02	2968	X	2036	-0-	-932	-0-	726	1	1310	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	519	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	841	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2915	-0-	-295	-0-	960	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	971	1	2026	2	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	931	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	672	1	1929	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	231	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	248	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	258	1	7711	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	221	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6381	-0-	-1823	-0-	223	1	6158	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	771	-0-	-129	-0-	423	1	345	3	Y	3					16
							3	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	415	1	454	3	Y	4					20
							4	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	303	1	499	3	Y	-0-					20
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	124	1	391	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-					20
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6564	-0-	-1806	-0-	6555	3	9	9	Y	8	29	1			3
10	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	5	1	6744	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	6360	X	6005	-0-	-355	-0-	5995	3	10	9	Y	9	7	1			5
12	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6278	3	20	9	Y	18	13	1			10
01	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	7	1	6461	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	6132	X	4964	-0-	-1168	-0-	4945	3	19	9	Y	17	11	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	712	1	1666	3	Y	-0-					1
10	3100	N	4676	-0-	1576	1576	718	1	3923	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
11	3000	N	4212	-0-	1212	2788	656	1	3502	3	Y	49	23	1			53
							54	9									
12	7276	X	4488	-0-	-2788	-0-	617	1	3813	3	Y	53	52	1			54
							58	9									
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	573	1	3708	3	Y	48	33	1			69
							53	9									
02	4228	X	3763	-0-	-465	-0-	638	1	3089	3	Y	33	36	1			66
							36	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
10	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
11	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19732	-0-	-2278	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20009	-0-	-1567	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17488	-0-	-1636	-0-	17488	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
09	5700	X	5634	-0-	-66	-0-	457	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	336	1	5231	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5198	-0-	-562	-0-	329	1	4869	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	426	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	446	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4890	-0-	-374	-0-	410	1	4480	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
09	14490	X	13079	-0-	-1411	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13420	-0-	-1553	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13225	-0-	-1265	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12732	-0-	-1590	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9531	-0-	-4636	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5443	-0-	-6905	-0-	5443	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
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	13866	-0-	-4641	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13758	-0-	-2486	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8667	-0-	-6005	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					5
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					10
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	2086	-0-	-4784	-0-	346	1	1712	3	Y	25					44
							28	9									
10	8835	X	2790	-0-	-6045	-0-	147	1	2643	3	Y	-0-					44
11	8550	X	8138	-0-	-412	-0-	8101	3	37	9	Y	34					78
12	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	7621	3	4	9	Y	4					82
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7442	3	8	9	Y	7					89
02	7308	X	6874	-0-	-434	-0-	6874	3			Y	-0-					89

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	320	1	428	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	353	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	468	1	535	2	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	546	1	369	2	N	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	555	1	224	2	N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	347	1	315	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	868	-0-	-1592	-0-	317	1	551	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	956	-0-	-1586	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	797	-0-	-1663	-0-	248	1	549	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	815	-0-	-2967	-0-	257	1	558	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	829	-0-	-1186	-0-	216	1	613	2	N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	180	1	500	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2613	-0-	-2487	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3763	-0-	-941	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	15133	-0-	-827	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15177	-0-	-416	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13245	-0-	-2595	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	13820	-0-	-2548	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14583	-0-	-1785	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12317	-0-	-1795	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

09	2340	X	911	-0-	-1429	-0-	911	3			Y	-0-					16
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	919	3	105	9	Y	95					111
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					111
12	930	X	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					111
01	1023	X	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					111
02	924	X	705	-0-	-219	-0-	705	3			Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					16
10	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	1295	1	1995	3	Y	5					21
							6	9									
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	421	1	9343	3	Y	-0-					21
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	405	1	2742	3	Y	1					22
							1	9									
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	478	1	5034	3	Y	11					33
							12	9									
02	3836	X	976	-0-	-2860	-0-	594	1	379	3	Y	3					36
							3	9									

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

09	10020	X	8792	-0-	-1228	-0-	8764	3	28	9	Y	25					76
10	10788	X	7852	-0-	-2936	-0-	7830	3	22	9	Y	20	64	1			32
11	10440	X	7631	-0-	-2809	-0-	7627	3	4	9	Y	4					36
12	10323	X	8099	-0-	-2224	-0-	8099	3			Y	-0-					36
01	9734	X	7427	-0-	-2307	-0-	7357	3	70	9	Y	64					100
02	8204	X	6780	-0-	-1424	-0-	6728	3	52	9	Y	47	92	1			55

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

09	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2149	3	67	9	Y	61	50	1			24
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	6	1	2271	3	Y	45	46	1			23
							50	9									
11	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2124	3	43	9	Y	39	40	1			22
12	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2020	3	86	9	Y	78	56	1			44
01	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	10	1	2185	3	Y	32	40	1			36
							35	9									
02	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	1963	3	99	9	Y	90	46	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	3	Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					90
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					90
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	473	1	375	3	Y	3	1	8			92
							3	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	487	1	394	3	Y	-0-					92
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	516	1	381	3	Y	4					96
							4	9									

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	12	1	2748	3	Y	17					68
							19	9									
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	239	1	2871	3	Y	11					79
							12	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	332	1	2978	3	Y	20					99
							22	9									
12	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	368	1	2326	3	Y	29	1	8			127
							32	9									
01	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	410	1	2001	3	Y	38	100	1			65
							42	9									
02	3108	X	2553	-0-	-555	-0-	366	1	2156	3	Y	28					93
							31	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

09	11010	X	10542	-0-	-468	-0-	10542	3			Y	-0-					26
10	11377	X	9149	-0-	-2228	-0-	9149	3			Y	-0-					26
11	11010	X	10935	-0-	-75	-0-	10935	3			Y	-0-					26
12	11129	X	10934	-0-	-195	-0-	10934	3			Y	-0-	18	1			8
01	10974	X	10294	-0-	-680	-0-	10294	3			Y	-0-					8
02	10136	X	5662	-0-	-4474	-0-	5662	3			Y	-0-					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	339	1	3318	3	Y	55					73
							61	9									
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	341	1	3280	3	Y	17	39	1			51
							19	9									
11	4080	X	2118	-0-	-1962	-0-	317	1	1778	3	Y	21	38	1			34
							23	9									
12	4216	X	1890	-0-	-2326	-0-	339	1	1534	3	Y	15	24	1			25
							17	9									
01	4216	X	1440	-0-	-2776	-0-	340	1	1091	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
02	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	308	1	1091	3	Y	-0-	9	1			7

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

09	19500	X	16727	-0-	-2773	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16953	-0-	-147	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17295	-0-	-158	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15278	-0-	-542	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

09	21660	X	18199	-0-	-3461	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16556	-0-	-5826	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	16413	-0-	-4077	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	16286	-0-	-4887	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	16622	-0-	-4551	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15344	-0-	-1652	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	1142	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	1143	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	878	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2307	-0-	-390	-0-	848	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	590	1	1702	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	5673	X	4631	-0-	-1042	-0-	1391	1	3240	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	850	1	4860	3	Y	-0-					-0-
12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1301	1	4249	3	Y	-0-					-0-
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1500	1	3922	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4889	-0-	-39	-0-	1273	1	3616	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	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

09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	9176	X	9145	-0-	-31	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	7869	-0-	-1011	-0-	104	1	7765	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8433	-0-	-774	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7906	-0-	-410	-0-	7906	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					64
10	13299	X	13287	-0-	-12	-0-	13287	3			N	-0-					64
11	13740	X	12783	-0-	-957	-0-	12783	3			N	-0-					64
12	14198	X	13224	-0-	-974	-0-	13220	3	4	9	N	4	1	8			67
01	14198	X	13392	-0-	-806	-0-	13392	3			N	-0-					67
02	12432	X	12338	-0-	-94	-0-	12338	3			N	-0-					67

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
09	630	X	80	-0-	-550	-0-	80	3			Y	-0-					44
10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	3			Y	-0-					44
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					44
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					47
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					47
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					47

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
09	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	40	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	299	1	5323	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5471	-0-	-169	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5090	-0-	-676	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4604	-0-	-492	-0-	4604	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
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					Y	2	2	1			3
10	20026	X	3443	-0-	-16583	-0-	1275	1	2168	3	Y	-0-	2	1			1
11	7710	X	4613	-0-	-3097	-0-	881	1	3732	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1506	1	3918	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1322	1	2842	3	Y	-0-					-0-
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1261	1	2598	3	Y	-0-					-0-

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
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					1
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	291	1	3554	3	Y	-0-					1
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	276	1	4421	3	Y	1					2
							1	9									
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	298	1	4200	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	3892	X	3872	-0-	-20	-0-	269	1	3603	3	Y	-0-	2	1			2

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
09	9570	X	5866	-0-	-3704	-0-	717	1	5149	3	Y	-0-					26
10	9889	X	5826	-0-	-4063	-0-	673	1	5149	3	Y	4	27	1			3
							4	9									
11	7650	X	5695	-0-	-1955	-0-	637	1	5055	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	586	1	5772	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	572	1	5014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5488	X	5318	-0-	-170	-0-	606	1	4712	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	515	1	3071	3	Y	2					9
							2	9									
10	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	337	1	1701	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
11	4290	X	3586	-0-	-704	-0-	475	1	3101	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
12	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	459	1	2549	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
01	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	383	1	2608	3	Y	21	7	1			24
							23	9									
02	3360	X	2274	-0-	-1086	-0-	245	1	2020	3	Y	8	14	1			18
							9	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
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6080	3	25	9	Y	23	21	1			9
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5	1	5781	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5345	3	59	9	Y	54	35	1			30
12	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	5325	3	132	9	Y	120	83	1			67
01	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	7	1	5433	3	Y	47	62	1			52
							52	9									
02	5712	X	4678	-0-	-1034	-0-	4575	3	103	9	Y	94	63	1			83

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	13500	X	9534	-0-	-3966	-0-	422	1	9112	3	Y	-0-					3
10	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	408	1	9122	3	Y	31	7	1			27
							34	9									
11	9990	X	9250	-0-	-740	-0-	516	1	8649	3	Y	77	23	1			81
							85	9									
12	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	451	1	9162	3	Y	140	80	1	1	8	140
							154	9									
01	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	360	1	8942	3	Y	93	87	1			146
							102	9									
02	8904	X	8552	-0-	-352	-0-	367	1	8129	3	Y	51	77	1			120
							56	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
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	1185	1	1660	3	Y	21	19	1			30
							23	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1333	1	2751	3	Y	3	19	1			14
							3	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	895	1	3218	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
12	5487	X	4284	-0-	-1203	-0-	1515	1	2704	3	Y	59	1	8			67
							65	9									
01	4681	X	3630	-0-	-1051	-0-	1765	1	1687	3	Y	162	53	1			176
							178	9									
02	3836	X	3334	-0-	-502	-0-	1574	1	1672	3	Y	80	132	1			124
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16059	3	31	9	Y	28					66
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-	47	1			19
11	5130	X	417	-0-	-4713	-0-	376	3	41	9	Y	37					56
12	16616	X	554	-0-	-16062	-0-	553	3	1	9	Y	1	1	8			56
01	16616	X	1746	-0-	-14870	-0-	1745	3	1	9	Y	1					57
02	15008	X	2426	-0-	-12582	-0-	2425	3	1	9	Y	1					58

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	3	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	46	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	173	1	14600	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	213	1	14697	3	Y	18	1	1			19
							20	9									
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	621	1	9016	3	Y	114	33	1			100
							125	9									
12	15252	X	9289	-0-	-5963	-0-	1023	1	8161	3	Y	95					195
							105	9									
01	15252	X	9133	-0-	-6119	-0-	1200	1	7791	3	Y	129	154	1			170
							142	9									
02	13776	X	7805	-0-	-5971	-0-	1087	1	6659	3	Y	54	127	1			97
							59	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

09	7980	X	7525	-0-	-455	-0-	7427	3	98	9	Y	89					169
10	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7774	3	163	9	Y	148	96	1			221
11	7710	X	7452	-0-	-258	-0-	7442	3	10	9	Y	9					230
12	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7767	3	20	9	Y	18	91	1	1	8	156
01	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7769	3	55	9	Y	50	95	1			111
*02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7319	3	34	9	Y	31					142

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					6
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					6
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					6
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			Y	-0-	4	1			2
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			Y	-0-					2
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	18	-0-	-4812	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	6	-0-	-4985	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	2					2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					1

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
09	3900	X	3324	-0-	-576	-0-	3323	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	3782	X	3759	-0-	-23	-0-	5	1	3744	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
11	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	3316	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3372	3	9	9	Y	8	5	1	1	8	4
01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	8	1	3464	3	Y	12	4	1			12
							13	9									
02	3388	X	2943	-0-	-445	-0-	2912	3	31	9	Y	28	15	1			25

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
09	5250	X	2565	-0-	-2685	-0-	363	1	2199	3	Y	3					59
							3	9									
10	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	462	1	4131	3	Y	9					68
							10	9									
11	3840	X	1856	-0-	-1984	-0-	265	1	1580	3	Y	10					78
							11	9									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	103	1	4090	3	Y	7	1	8			84
							8	9									
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5517	3	4	9	Y	4					88
02	4144	X	3032	-0-	-1112	-0-	106	1	2876	3	Y	45					133
							50	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	486	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	650	1	5949	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5508	-0-	-282	-0-	641	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5809	-0-	-1972	-0-	730	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5769	-0-	-2012	-0-	714	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4978	-0-	-2050	-0-	574	1	4404	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5346	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
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	389	-0-	-5439	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2132	1	537	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	1923	1	711	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	1696	1	925	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	1703	1	858	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	1502	1	1341	2	N	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1639	1	1698	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			10

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
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									
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	136	1	21593	3	Y	58	103	1			51
							64	9									
12	24738	X	23783	-0-	-955	-0-	23771	3	12	9	Y	11	1	8			61
01	24738	X	23720	-0-	-1018	-0-	23703	3	17	9	Y	15	48	1			28
02	22344	X	21652	-0-	-692	-0-	21645	3	7	9	Y	6	21	1			13

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
09	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	431	1	4095	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5085	-0-	-278	-0-	860	1	4225	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	760	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	192	1	3974	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3144	-0-	-1940	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	1671	-0-	-2921	-0-	234	1	1437	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1516	-0-	-1364	-0-	1516	3			Y	-0-					5
10	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1138	3	4	9	Y	4					9
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					9
12	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1081	3	3	9	Y	3	3	8			9
01	1147	N	417	-0-	-730	-0-	417	3			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	13050	X	7017	-0-	-6033	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	8662	-0-	-4823	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8572	-0-	-338	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7079	-0-	-929	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12965	-0-	-685	-0-	12937	3	28	9	Y	25					114
10	14105	X	13465	-0-	-640	-0-	13412	3	53	9	Y	48	52	1			110
11	13650	X	12280	-0-	-1370	-0-	12228	3	52	9	Y	47	26	1			131
12	14043	X	12946	-0-	-1097	-0-	12904	3	42	9	Y	38	32	1			137
01	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12588	3	83	9	Y	75	70	1			142
*02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12398	3	46	9	Y	42					184

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	593	1	1632	3	Y	9					14
							10	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	599	1	1657	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
11	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	556	1	1330	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	540	1	925	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	596	1	1293	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	541	1	1249	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	562	1	5991	2	N	-0-					-0-
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	172	1	5884	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5012	-0-	-896	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	6190	-0-	-3650	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7350	-0-	-2818	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7757	-0-	-2083	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7571	-0-	-2318	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	6814	-0-	-2696	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7119	-0-	-2708	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6070	-0-	-1215	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6510	-0-	-406	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

09	11430	X	3613	-0-	-7817	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4574	-0-	-3331	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4521	-0-	-3129	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

09	3210	X	1491	-0-	-1719	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3724	-0-	-980	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	844	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	981	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	963	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	805	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4616	-0-	-592	-0-	717	1	3899	2	N	-0-					-0-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	664	1	3301	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

09	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5092	3	87	9	Y	79					233
10	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4435	3	142	9	Y	129	107	1			255
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4492	3	42	9	Y	38	59	1			234
12	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4188	3	42	9	Y	38	57	1			215
01	5363	X	4029	-0-	-1334	-0-	3967	3	62	9	Y	56	110	1			161
02	4844	X	2425	-0-	-2419	-0-	2391	3	34	9	Y	31					192

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	9900	X	9295	-0-	-605	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10259	-0-	-405	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8938	-0-	-974	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

09	25530	X	25207	-0-	-323	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
10	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
11	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	25291	-0-	-749	-0-	25291	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	25912	-0-	-128	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	23352	-0-	-168	-0-	23352	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	1588	3			Y	-0-					49
10	2139	N	1580	-0-	-559	-0-	1580	3			Y	-0-	35	1			14
11	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	1184	3			Y	-0-					14
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			28
01	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	567	3			Y	-0-					28
02	1092	N	765	-0-	-327	-0-	765	3			Y	-0-					28

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14176	3	100	9	Y	91					328
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14588	3	151	9	Y	137	150	1			315
11	12960	X	12380	-0-	-580	-0-	12330	3	50	9	Y	45	73	1			287
12	14756	X	12540	-0-	-2216	-0-	12444	3	96	9	Y	87	70	1	1	8	303
01	14756	X	14004	-0-	-752	-0-	13876	3	128	9	Y	116	155	1			264
02	13328	X	12773	-0-	-555	-0-	12706	3	67	9	Y	61					325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4465	-0-	-491	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

09	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
10	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
11	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	19237	-0-	-15111	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	18555	-0-	-15793	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	15921	-0-	-7123	-0-	15921	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

09	10650	X	900	-0-	-9750	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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

09	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4667	-0-	-944	-0-	500	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	495	1	4152	3	Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	409	1	4414	3	Y	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	884	1	4033	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	366	1	3423	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					16
10	7936	X	7180	-0-	-756	-0-	245	1	6934	3	Y	1					17
							1	9									
11	7680	X	6374	-0-	-1306	-0-	272	1	6102	3	Y	-0-					17
12	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	213	1	6794	3	Y	-0-					17
01	7254	X	6627	-0-	-627	-0-	487	1	6126	3	Y	13					30
							14	9									
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	182	1	6118	3	Y	1					31
							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
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	139	1	13274	3	N	-0-					18
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13493	3	3	9	N	3					21
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					21
12	13857	X	13459	-0-	-398	-0-	13458	3	1	9	N	1	1	8			21
01	13857	X	13727	-0-	-130	-0-	13727	3			N	-0-					21
02	12516	X	11860	-0-	-656	-0-	11860	3			N	-0-					21

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	891	-0-	-16599	-0-	557	1	326	3	Y	7	63	1			40
							8	9									
10	18073	X	5066	-0-	-13007	-0-	764	1	4282	3	Y	18	26	1			32
							20	9									
11	15120	X	13595	-0-	-1525	-0-	307	1	13168	3	Y	109	46	1			95
							120	9									
12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	473	1	13289	3	Y	95					190
							105	9									
01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	466	1	13723	3	Y	145	150	1			185
							160	9									
*02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	388	1	12479	3	Y	60	138	1			107
							66	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3246	-0-	-338	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	360	1	7734	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	592	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	608	1	6878	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7111	-0-	-1352	-0-	190	1	6918	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			Y	-0-					-0-
*02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	245	1	8852	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1289	1	7792	3	Y	16					29
							18	9									
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	1448	1	7768	3	Y	1					30
							1	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1343	1	7234	3	Y	1	25	1			6
							1	9									
12	9393	X	7507	-0-	-1886	-0-	1252	1	6253	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	9393	X	6035	-0-	-3358	-0-	744	1	5282	3	Y	8					14
							9	9									
02	8484	X	4964	-0-	-3520	-0-	655	1	4309	3	Y	-0-					14

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	1	1	10570	3	Y	74	64	1			109
							81	9									
10	13733	X	10485	-0-	-3248	-0-	2	1	10471	3	Y	11	70	1			50
							12	9									
11	13290	X	9940	-0-	-3350	-0-	9874	3	66	9	Y	60	57	1			53
12	11594	X	10444	-0-	-1150	-0-	10355	3	89	9	Y	81					134
01	11377	X	10374	-0-	-1003	-0-	10282	3	92	9	Y	84	106	1			112
02	9940	X	9304	-0-	-636	-0-	9245	3	59	9	Y	54	84	1			82

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
09	5070	X	1707	-0-	-3363	-0-	832	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2166	-0-	-3073	-0-	1010	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	2067	-0-	-2883	-0-	988	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1657	-0-	-1195	-0-	735	1	921	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	466	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	425	1	1664	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
09	21240	X	19647	-0-	-1593	-0-	19622	3	25	9	Y	23	142	1			96
10	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19001	3	15	9	Y	14					110
11	19740	X	19201	-0-	-539	-0-	19191	3	10	9	Y	9					119
12	20305	X	18654	-0-	-1651	-0-	18644	3	10	9	Y	9					128
01	20305	X	16507	-0-	-3798	-0-	16504	3	3	9	Y	3					131
02	18340	X	17003	-0-	-1337	-0-	16992	3	11	9	Y	10					141

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
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					9
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					9
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					9
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			Y	-0-					9
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			Y	-0-					9
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	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
09	6420	X	5146	-0-	-1274	-0-	285	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	3891	-0-	-2743	-0-	352	1	3539	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	849	-0-	-5571	-0-	567	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4308	-0-	-1582	-0-	340	1	3968	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	336	1	3942	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4605	-0-	-211	-0-	372	1	4233	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	3259	-0-	-2711	-0-	1224	1	2027	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
10	5239	X	3067	-0-	-2172	-0-	1636	1	1420	3	Y	10	7	1			14
							11	9									
11	3330	X	1957	-0-	-1373	-0-	1075	1	876	3	Y	5	15	1			4
							6	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	3	1	8			6
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3	5	1			4
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	1	3	1			2

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
09	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9604	-0-	-1091	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9652	-0-	-698	-0-	1	1	9651	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	9564	-0-	-1100	-0-	9561	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	10447	X	9411	-0-	-1036	-0-	9374	3	37	9	Y	34	5	1			29
02	9156	X	8414	-0-	-742	-0-	8414	3			Y	-0-					29

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
09	5640	X	3709	-0-	-1931	-0-	561	1	3148	3	Y	-0-					4
10	5983	X	4879	-0-	-1104	-0-	507	1	4284	3	Y	80					84
							88	9									
11	5790	X	4969	-0-	-821	-0-	516	1	4453	3	Y	-0-					84
12	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	447	1	4006	3	Y	-0-					84
01	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	945	1	2340	3	Y	50					134
							55	9									
02	4648	X	3743	-0-	-905	-0-	374	1	3367	3	Y	2					136
							2	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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	339	1	812	3	Y	7					10
							8	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	341	1	585	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	314	1	549	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	1209	N	775	-0-	-434	-0-	338	1	434	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	334	1	319	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	307	1	310	3	Y	-0-	3	1			2

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
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	384	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	506	1	2219	3	Y	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	776	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	395	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	423	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	397	-0-	-2067	-0-	356	1	41	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	9	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	16	1			97

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	126	3	190	9	Y	173					220
10	310	X	62	-0-	-248	-0-	62	3			Y	-0-					220
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					220
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					220
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

09	11970	X	9379	-0-	-2591	-0-	9379	3			Y	-0-					1
10	12369	X	9262	-0-	-3107	-0-	9262	3			Y	-0-					1
11	10380	X	9168	-0-	-1212	-0-	9168	3			Y	-0-					1
12	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	3			Y	-0-					1
01	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	3			Y	-0-					1
02	8764	X	8410	-0-	-354	-0-	8410	3			Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

09	7309	X	952	-0-	-6357	-0-	952	3			Y	-0-					8
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1576	3	11	9	Y	10					18
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					18
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	1762	3	1	9	Y	1	1	8			18
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					18
02	1624	X	603	-0-	-1021	-0-	603	3			Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

09	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2613	3			Y	-0-					7
10	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	3			Y	-0-					7
11	4050	X	2302	-0-	-1748	-0-	2302	3			Y	-0-					7
12	4061	X	2357	-0-	-1704	-0-	2355	3	2	9	Y	2	2	8			7
01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					7
02	2968	X	2499	-0-	-469	-0-	2499	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14151	3	2	9	Y	2					2
10	9796	X	9009	-0-	-787	-0-	9009	3			Y	-0-					2
11	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	9320	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
*02	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10961	3	72	9	Y	65	67	1			91
10	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11919	3	14	9	Y	13					104
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10808	3	44	9	Y	40	95	1			49
12	12400	X	11034	-0-	-1366	-0-	10957	3	77	9	Y	70					119
01	12183	X	10781	-0-	-1402	-0-	10716	3	65	9	Y	59					178
02	10780	X	9680	-0-	-1100	-0-	9674	3	6	9	Y	5	111	1			72

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					54
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	3	Y	-0-					54
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	124	1	668	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					54
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					54

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					63
11	3000	N	4389	-0-	1389	1389	677	1	3711	3	Y	1	47	1			17
							1	9									
12	3100	N	7098	-0-	3998	5387	629	1	6465	3	Y	4					21
							4	9									
01	3100	N	5953	-0-	2853	8240	557	1	5386	3	Y	9					30
							10	9									
*02	13822	X	5582	-0-	-8240	-0-	523	1	5038	3	Y	19					49
							21	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

09	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2555	3	12	9	Y	11					26
10	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	2604	3	6	9	Y	5					31
11	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2486	3	1	9	Y	1					32
12	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	2501	3			Y	-0-					32
01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2484	3	1	9	Y	1					33
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2133	3	3	9	Y	3					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	249 58	1 9	9597	3	Y	53					66
10	11873	X	10009	-0-	-1864	-0-	261 25	1 9	9723	3	Y	23	36	1			53
11	11490	X	10124	-0-	-1366	-0-	248 61	1 9	9815	3	Y	55	39	1			69
12	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	260 68	1 9	10243	3	Y	62	49	1			82
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	251 70	1 9	10505	3	Y	64	55	1			91
*02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	9452	3	Y	5	51	1			45

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	1204 88	1 9	6448	3	N	80					183
10	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	1157 96	1 9	6645	3	N	87					270
11	8730	X	7324	-0-	-1406	-0-	912 64	1 9	6348	3	N	58					328
12	9021	X	7694	-0-	-1327	-0-	1007 84	1 9	6603	3	N	76	183	1	7	8	214
01	9021	X	7706	-0-	-1315	-0-	948 135	1 9	6623	3	N	123	190	1			147
02	7224	X	6386	-0-	-838	-0-	863 77	1 9	5446	3	N	70					217

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	3			Y	-0-					-0-
12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-
01	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
*02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-

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
09	14190	X	13655	-0-	-535	-0-	13655	3			Y	-0-					1
10	14663	X	13900	-0-	-763	-0-	13900	3			Y	-0-					1
11	14190	X	13391	-0-	-799	-0-	13391	3			Y	-0-					1
12	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	3			Y	-0-					1
01	14415	X	13436	-0-	-979	-0-	13436	3			Y	-0-					1
02	12740	X	12107	-0-	-633	-0-	12107	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
09	15480	X	14116	-0-	-1364	-0-	14104	3	12	9	Y	11					27
10	15779	X	15406	-0-	-373	-0-	15367	3	39	9	Y	35	15	1			47
11	14970	X	14434	-0-	-536	-0-	14417	3	17	9	Y	15					62
12	14725	X	14363	-0-	-362	-0-	14341	3	22	9	Y	20	25	1			57
01	15407	X	13951	-0-	-1456	-0-	13849	3	102	9	Y	93	34	1			116
02	13916	X	13283	-0-	-633	-0-	13204	3	79	9	Y	72					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15304	3	36	9	Y	33	70	1			61
10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15331	3	11	9	Y	10					71
11	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14101	3	34	9	Y	31	65	1			37
12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16667	3	52	9	Y	47					84
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13900	3	42	9	Y	38					122
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	76	1			48

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
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	318	1	1839	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	321	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1114	-0-	-596	-0-	297	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	901	-0-	-1331	-0-	317	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	319	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	289	1	660	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
09	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5723	3	9	9	N	8					89
10	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					89
11	5880	X	5295	-0-	-585	-0-	5295	3			N	-0-					89
12	5921	X	5556	-0-	-365	-0-	5532	3	24	9	N	22					111
01	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5444	3	7	9	N	6					117
02	5348	X	4855	-0-	-493	-0-	4855	3			N	-0-					117

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
09	7920	X	6347	-0-	-1573	-0-	6341	3	6	9	Y	5	50	1			25
10	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6779	3	1	9	Y	1					26
11	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	5937	3	1	9	Y	1	24	1			3
12	8587	X	6273	-0-	-2314	-0-	6273	3			Y	-0-					3
01	8587	X	6230	-0-	-2357	-0-	6230	3			Y	-0-					3
02	6132	X	5965	-0-	-167	-0-	5965	3			Y	-0-	2	1			1

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
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5813	-0-	-4975	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5215	-0-	-4529	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

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
09	7320	X	6224	-0-	-1096	-0-	541	1	5683	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	564	1	5401	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	497	1	4784	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5400	-0-	-1048	-0-	421	1	4979	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5245	-0-	-1203	-0-	592	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3704	-0-	-2092	-0-	570	1	3134	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
09	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	12642	3	Y	-0-					12
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	79	1	12805	3	Y	-0-					12
11	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	3			Y	-0-					12
12	13702	X	13208	-0-	-494	-0-	13	1	13195	3	Y	-0-					12
01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	3			Y	-0-					12
*02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	574	1	630	3	Y	-0-					27
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	597	1	361	3	Y	-0-					27
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	491	1	951	3	Y	-0-					27
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	497	1	926	3	Y	-0-					27
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	667	1	1229	3	Y	-0-					27
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	732	1	836	3	Y	-0-					27

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	8			106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					132

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	318	1 1 9	2051	3	Y	1					1
10	3100	N	3318	-0-	218	218	326	1 1 9	2991	3	Y	1	1	1			1
11	3000	N	3971	-0-	971	1189	310	1 1 9	3660	3	Y	1	1	1			1
12	5271	X	4082	-0-	-1189	-0-	339	1 2 9	3741	3	Y	2	1	1			2
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	341	1 1 9	4287	3	Y	1	1	1			2
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	309	1	3840	3	Y	-0-	1	1			1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	3715	-0-	-5368	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6019	-0-	-2568	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5001	-0-	-393	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4644	-0-	-172	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	18743	-0-	18743	69658	18743	2			N	-0-					-0-
10	0	W	20144	-0-	20144	89802	20144	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19714	-0-	19714	109516	19714	2			N	-0-					-0-
*12	131700	X	22184	-0-	-109516	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
*01	20150	X	19534	-0-	-616	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
*02	18396	X	16458	-0-	-1938	-0-	16458	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24600	X	24247	-0-	-353	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	25234	-0-	-186	-0-	25234	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	20209	-0-	-4391	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24794	-0-	-874	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24722	-0-	-512	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	20807	-0-	-1985	-0-	20807	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	637	1	821	3	Y	-0-					18
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					18
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	546	1	1255	3	Y	-0-					18
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	558	1	1519	3	Y	-0-					18
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	767	1	1619	3	Y	-0-					18
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	813	1	1105	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
09	8250	X	6750	-0-	-1500	-0-	393	1	6357	3	Y	-0-					120
10	8432	X	7102	-0-	-1330	-0-	422	1	6680	3	Y	-0-					120
11	8160	X	6956	-0-	-1204	-0-	345	1	6611	3	Y	-0-					120
12	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	309	1	6438	3	Y	-0-					120
01	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	409	1	6632	3	Y	-0-					120
*02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	345	1	7699	3	Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	12482	-0-	-1978	-0-	12463	3	19	9	Y	17					127
10	14229	X	12477	-0-	-1752	-0-	12437	3	40	9	Y	36	72	1			91
11	13770	X	11640	-0-	-2130	-0-	11629	3	11	9	Y	10					101
12	14229	X	12602	-0-	-1627	-0-	12587	3	15	9	Y	14	40	1	1	8	74
01	13764	X	11714	-0-	-2050	-0-	11645	3	69	9	Y	63	45	1			92
02	11648	X	9954	-0-	-1694	-0-	9923	3	31	9	Y	28					120

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	99	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					107
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	470	1	690	3	Y	7					114
							8	9									
*02	2800	N	5004	-0-	2204	2204	451	1	4542	3	Y	10					124
							11	9									

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
09	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	5252	3			Y	-0-					1
10	5859	X	4166	-0-	-1693	-0-	4166	3			Y	-0-					1
11	4830	X	2723	-0-	-2107	-0-	71	1	2652	3	Y	-0-					1
12	5425	X	3657	-0-	-1768	-0-	131	1	3524	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					1
02	4900	X	3295	-0-	-1605	-0-	297	1	2998	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
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	34	1	10889	3	Y	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	3			Y	-0-					-0-
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11217	-0-	-811	-0-	9	1	11208	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10537	-0-	-747	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9221	-0-	-2707	-0-	100	1	9121	3	Y	-0-					-0-

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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	423	1	311	3	Y	5					7
							6	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	424	1	857	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	395	1	946	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	422	1	764	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	424	1	853	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	381	1	802	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9236	-0-	-1894	-0-	334	1	8891	3	Y	10					33
							11	9									
10	10974	X	10613	-0-	-361	-0-	714	1	9885	3	Y	13					46
							14	9									
11	10470	X	2357	-0-	-8113	-0-	513	1	1844	3	Y	-0-	34	1			12
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					12
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					Y	-0-					12

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	339	1	3118	3	Y	20					24
							22	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	343	1	3065	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	316	1	3307	3	Y	19	13	1			24
							21	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	339	1	3361	3	Y	15	17	1			22
							17	9									
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	340	1	3633	3	Y	17	15	1			24
							19	9									
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	309	1	3142	3	Y	1	13	1			12
							1	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2381					N	-0-					-0-
10	2392	X	11	-0-	-2381	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7280	-0-	-1214	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
*02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	9362	-0-	-2218	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6479	-0-	-3441	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	4486	-0-	-5114	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6764	-0-	-2939	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7564	-0-	-2108	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8517	-0-	-219	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22110	X	21987	-0-	-123	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22545	-0-	-302	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20979	-0-	-1131	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21150	-0-	-1573	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20617	-0-	-2106	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18240	-0-	-2284	-0-	18240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	340	-0-	-2660	3293	340	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1437	-0-	-1663	1630	1437	2			N	-0-					-0-
11	9661	X	8031	-0-	-1630	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
*02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	258	1	7536	3	Y	-0-					29
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	207	1	7629	3	Y	-0-					29
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	234	1	8177	3	Y	-0-					29
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	194	1	8171	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	277	1	7537	3	Y	-0-					29
02	7840	X	6386	-0-	-1454	-0-	265	1	6121	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					26
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	751	1	362	3	Y	-0-					40
10	3255	X	831	-0-	-2424	-0-	713	1	118	3	Y	-0-					40
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					40
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	8			40
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	418	1	4971	3	Y	-0-					11
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	422	1	4869	3	Y	-0-					11
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	383	1	4836	3	Y	-0-					11
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	3	Y	-0-					11
*02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	184	1	5235	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7591	-0-	-749	-0-	400	1	7154	3	Y	34					157
							37	9									
10	8618	X	7531	-0-	-1087	-0-	592	1	6838	3	Y	92	163	1			86
							101	9									
11	8340	X	6684	-0-	-1656	-0-	612	1	6006	3	Y	60					146
							66	9									
12	9269	X	6946	-0-	-2323	-0-	431	1	6269	3	Y	224	213	1			157
							246	9									
01	8866	X	6638	-0-	-2228	-0-	757	1	5680	3	Y	183	141	1			199
							201	9									
02	7084	X	6010	-0-	-1074	-0-	486	1	5399	3	Y	114	177	1			136
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12117	-0-	12117	12117	12117	2			N	-0-					-0-
10	23534	X	11417	-0-	-12117	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9924	-0-	-2346	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
12	58218	X	9496	-0-	-48722	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	9748	-0-	-7426	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	7825	-0-	-3487	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20092	-0-	-2135	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19311	-0-	-1599	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19668	-0-	-1288	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20446	-0-	-510	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
*02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11343	X	2877	-0-	-8466	-0-	2856	3	21	9	Y	19	18	1			7
10	3689	X	2592	-0-	-1097	-0-	7	1	2564	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	3570	X	616	-0-	-2954	-0-	607	3	9	9	Y	8	13	1			4
12	3689	X	2233	-0-	-1456	-0-	2176	3	57	9	Y	52	27	1			29
01	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	13	1	1949	3	Y	18	27	1			20
							20	9									
02	2688	X	588	-0-	-2100	-0-	575	3	13	9	Y	12	21	1			11

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	921	1	826	3	N	-0-					52
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	937	1	845	3	N	5					57
							6	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	918	1	782	3	N	-0-					57
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	968	1	950	3	N	-0-					57
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	944	1	458	3	N	-0-					57
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	854	1	761	3	N	-0-					57

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
09	5280	X	4852	-0-	-428	-0-	595	1	4250	3	Y	6					15
							7	9									
10	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	446	1	4705	3	Y	-0-					15
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	437	1	5693	3	Y	5					20
							6	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	314	1	5535	3	Y	3	1	8			22
							3	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	279	1	5391	3	Y	8					30
							9	9									
02	5544	X	5411	-0-	-133	-0-	386	1	5008	3	Y	15					45
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	3	23	9	Y	21					97
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2670	3	34	9	Y	31	44	1			84
11	2430	X	2409	-0-	-21	-0-	2389	3	20	9	Y	18	19	1			83
12	2542	N	1835	-0-	-707	-0-	1829	3	6	9	Y	5	20	1			68
01	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	1624	3	11	9	Y	10	35	1			43
02	2240	N	1452	-0-	-788	-0-	1445	3	7	9	Y	6					49

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	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

09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	759	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	472	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	371	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	520	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	265	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2810	-0-	-326	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2172	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6423	3	1	9	Y	1					11
12	T. A.		5692	-0-	5692	5692	5681	3	11	9	Y	10					21
01	T. A.		7207	-0-	7207	12899	7190	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	T. A.		8578	-0-	8578	21477	8578	3			Y	-0-					18

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13662	3	62	9	Y	56					133
10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14645	3	21	9	Y	19	106	1			46
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12259	3	13	9	Y	12					58
12	14787	X	11514	-0-	-3273	-0-	11480	3	34	9	Y	31	67	1	1	8	21
01	14787	X	11334	-0-	-3453	-0-	11309	3	25	9	Y	23					44
02	13244	X	9345	-0-	-3899	-0-	9334	3	11	9	Y	10	39	1			15

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	Y	3					5
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1816	3	39	9	Y	35	3	1			37
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1052	3	1	9	Y	1					38
12	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	1328	3	4	9	Y	4	15	1			27
01	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1356	3	15	9	Y	14	16	1			25
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2					27

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	Y	5					6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			5
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-	1	1			4
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	2	1			6
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11422	X	4956	-0-	-6466	-0-	4956	3			Y	-0-	22	1			26
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-	14	1			12
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					12
12	5208	X	3915	-0-	-1293	-0-	3914	3	1	9	Y	1	6	1			7
01	5208	X	3941	-0-	-1267	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-	4	1			3
02	4704	X	3161	-0-	-1543	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					3

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
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	8880	X	3272	-0-	-5608	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1497	-0-	-10190	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6436	3	2	9	Y	2					53
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6403	3	2	9	Y	2					55
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					55
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7325	3	1	9	Y	1	1	8			55
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					55
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	5835	3			Y	-0-					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
09	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8546	-0-	-2304	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7808	-0-	-532	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7638	-0-	-980	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6419	-0-	-1337	-0-	6419	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
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	936	1	331	3	Y	6					27
							7	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	23	1			5
12	6572	X	3922	-0-	-2650	-0-	1374	1	2546	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	823	1	4507	3	Y	11					16
							12	9									
*02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	654	1	4992	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	1889	-0-	-4741	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2955	-0-	-3462	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5402	-0-	-268	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4032	-0-	-1827	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	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
09	18660	X	18475	-0-	-185	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
10	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
12	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19762	-0-	-16	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17801	-0-	-987	-0-	17801	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	3	Y	-0-					17
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	714	1	5615	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	634	1	5536	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5584	-0-	-2135	-0-	583	1	4989	3	Y	11					11
							12	9									
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	538	1	5300	3	Y	-0-	7	1			4
02	6048	X	5401	-0-	-647	-0-	610	1	4791	3	Y	-0-	2	1			2

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	421	-0-	-779	-0-	204	1	210	3	Y	6					271
							7	9									
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	251	1	769	3	Y	7					278
							8	9									
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	234	1	4636	3	Y	15					293
							17	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10	2	8			301
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2256	3	Y	7					308
							8	9									
02	672	X	295	-0-	-377	-0-	204	1	91	3	Y	-0-					308

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	271	1	4901	3	Y	19					27
							21	9									
10	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	266	1	4983	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
11	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	275	1	4709	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	296	1	4690	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	297	1	4603	3	Y	19	4	1			21
							21	9									
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	267	1	3966	3	Y	2	12	1			11
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	3451	-0-	-2909	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4528	-0-	-2044	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4217	-0-	-3483	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9192	-0-	-664	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					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
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10611	-0-	-177	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8573	-0-	-1871	-0-	8573	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8416	-0-	-464	-0-	60	1	8337	3	Y	17					110
							19	9									
10	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	38	1	8548	3	Y	25					135
							28	9									
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8	1	8512	3	Y	6					141
							7	9									
12	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	12	1	8683	3	Y	5					146
							6	9									
01	8804	X	8516	-0-	-288	-0-	16	1	8468	3	Y	29	132	1			43
							32	9									
02	7952	X	7775	-0-	-177	-0-	16	1	7744	3	Y	14					57
							15	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	543	1	250	3	Y	-0-					11
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	536	1	254	3	Y	-0-					11
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	535	1	67	3	Y	-0-					11
12	806	N	478	-0-	-328	-0-	446	1	32	3	Y	-0-					11
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8476	X	5392	-0-	-3084	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	630	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	333	1	5121	2	N	-0-					-0-
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	693	1	4969	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	591	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5394	-0-	-10	-0-	400	1	4994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	714	1	3270	3	Y	-0-					64
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	582	1	3268	3	Y	-0-					64
11	4200	X	2741	-0-	-1459	-0-	333	1	2408	3	Y	-0-					64
12	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	636	1	1871	3	Y	-0-					64
01	4154	X	2973	-0-	-1181	-0-	477	1	2478	3	Y	16	55	1			25
							18	9									
02	3724	X	2313	-0-	-1411	-0-	434	1	1879	3	Y	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			105
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	280	1	384	3	Y	18					123
							20	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	205	1	343	3	Y	5					128
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	72	1	1	8	57
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					61
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	4					65

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	5568	-0-	-12972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	5039	-0-	-6493	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	4680	-0-	-6464	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 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
09	3000	N	24408	-0-	21408	63939	24408	2			N	-0-					-0-
10	90107	X	26168	-0-	-63939	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
11	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20736	-0-	-5428	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	15301	-0-	-8331	-0-	15301	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2863	-0-	-137	181	2863	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2433	-0-	-181	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1935	-0-	-1475	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1990	-0-	-670	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	8671	-0-	-3959	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	4029	-0-	-8650	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	3045	-0-	-9225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	4780	-0-	-5667	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	2986	-0-	-6934	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	1891	-0-	-6201	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7558	-0-	-1112	-0-	285	1	7205	3	Y	62	60	1			105
							68	9									
10	10292	X	9752	-0-	-540	-0-	193	1	9539	3	Y	18					123
							20	9									
11	9960	X	7817	-0-	-2143	-0-	183	1	7630	3	Y	4					127
							4	9									
12	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	191	1	6172	3	Y	3	72	1	2	8	56
							3	9									
01	9765	X	7281	-0-	-2484	-0-	309	1	6966	3	Y	5					61
							6	9									
*02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	3	4	9	Y	4					65

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7754	3	12	9	Y	11					79
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7795	3	7	9	Y	6					85
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			Y	-0-					85
12	8432	X	7627	-0-	-805	-0-	7627	3			Y	-0-					85
01	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7440	3	1	9	Y	1					86
02	7252	X	5703	-0-	-1549	-0-	5700	3	3	9	Y	3					89

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

09	14160	X	12482	-0-	-1678	-0-	12469	3	13	9	Y	12					145
10	14632	X	13158	-0-	-1474	-0-	13152	3	6	9	Y	5					150
11	14160	X	12769	-0-	-1391	-0-	12768	3	1	9	Y	1					151
12	13950	X	12897	-0-	-1053	-0-	12897	3			Y	-0-					151
01	13516	X	12700	-0-	-816	-0-	12700	3			Y	-0-					151
02	11928	X	10892	-0-	-1036	-0-	10888	3	4	9	Y	4					155

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12					12
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	3	1	9	Y	1					18
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					18
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-					18
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	3					21

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	3	12	9	Y	11					12
10	372	N	102	-0-	-270	-0-	96	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					18
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

09	9750	X	7974	-0-	-1776	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9656	3	43	9	Y	39	28	1			11
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10147	3	61	9	Y	55					66
12	10230	X	8607	-0-	-1623	-0-	8574	3	33	9	Y	30	71	1			25
01	10199	X	6087	-0-	-4112	-0-	5976	3	111	9	Y	101	63	1			63
02	9520	X	6718	-0-	-2802	-0-	6562	3	156	9	Y	142	66	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12665	-0-	-1315	-0-	12558	3	107	9	Y	97	81	1			42
10	14446	X	13087	-0-	-1359	-0-	13030	3	57	9	Y	52	79	1			15
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	12823	3	53	9	Y	48					63
12	13516	X	12623	-0-	-893	-0-	12594	3	29	9	Y	26	67	1			22
01	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12734	3	68	9	Y	62	45	1			39
02	12012	X	10331	-0-	-1681	-0-	10239	3	92	9	Y	84	40	1			83

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
09	29070	X	24183	-0-	-4887	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	25439	-0-	-4600	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23412	-0-	-3498	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23549	-0-	-1437	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	21911	-0-	-3540	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20748	-0-	-2240	-0-	20748	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	11					22
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					26
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	4					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	22	1	5	8	13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23

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
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	3309	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	2	N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	709	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5320	-0-	-2957	-0-	760	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	5185	-0-	-3092	-0-	816	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4934	-0-	-2542	-0-	713	1	4221	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	678	3	25	9	Y	23	38	1			42
10	930	N	571	-0-	-359	-0-	556	3	15	9	Y	14					56
11	720	N	372	-0-	-348	-0-	362	3	10	9	Y	9					65
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	543	3	10	9	Y	9					74
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3					77
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

09	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	796	1	991	3	Y	11					83
							12	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					90
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	11	68	1	5	8	28
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					31
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7					38

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

09	3090	X	1000	-0-	-2090	-0-	987	3	13	9	Y	12					37
10	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1282	3	6	9	Y	5					42
11	2010	X	1510	-0-	-500	-0-	1509	3	1	9	Y	1					43
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	1610	3			Y	-0-					43
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					43
02	1400	N	874	-0-	-526	-0-	870	3	4	9	Y	4					47

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

09	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-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
09	16950	X	15641	-0-	-1309	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15737	-0-	-1778	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15318	-0-	-1632	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15330	-0-	-1689	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15627	-0-	-1392	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13001	-0-	-1587	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
*02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	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
09	5070	X	4188	-0-	-882	-0-	4173	3	15	9	Y	14	12	1			6
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5997	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5682	3	7	9	Y	6					8
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	9	1			4
01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5086	3	15	9	Y	14	9	1			9
02	5432	X	3555	-0-	-1877	-0-	3536	3	19	9	Y	17	9	1			17

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
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7971	3	67	9	N	61	178	1			33
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7534	3	15	9	N	14					47
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					47
12	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	3			N	-0-					47
01	8308	X	8122	-0-	-186	-0-	8122	3			N	-0-					47
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	3			N	-0-					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
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
10	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14433	-0-	-540	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13006	-0-	-1533	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12773	-0-	-667	-0-	12773	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
09	20670	X	12836	-0-	-7834	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13820	-0-	-7539	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	13054	-0-	-7616	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	11589	-0-	-3105	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
*02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16380	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					155
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					155
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					155
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			Y	-0-					155
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			Y	-0-					155
02	924	N	450	-0-	-474	-0-	450	3			Y	-0-					155

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
09	9330	X	2059	-0-	-7271	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2126	-0-	-6740	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	1850	-0-	-6730	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
*02	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	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
09	18210	X	11499	-0-	-6711	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12309	-0-	-4834	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12536	-0-	-2554	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	3229	-0-	-9078	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	3132	-0-	-8572	-0-	3132	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
09	30750	X	26164	-0-	-4586	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	27211	-0-	-596	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
11	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
12	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26105	-0-	-1113	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22309	-0-	-2359	-0-	22309	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
09	17160	X	9792	-0-	-7368	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	12414	-0-	-5318	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	13071	-0-	-4089	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14489	-0-	-2561	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14578	-0-	-426	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
*02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	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
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1301	3	47	9	Y	43	25	1			19
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	19	1			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					2
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1324	3	8	9	Y	7	3	1			6
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2820	3	69	9	Y	63	29	1			40
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	40	1			1

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
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	316	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	6					6
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	164	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	755	3	12	9	Y	11	8	1			7
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	7	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	14910	X	14622	-0-	-288	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14267	-0-	-1140	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14380	-0-	-530	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15052	-0-	-45	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15038	-0-	-59	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12020	-0-	-1616	-0-	12020	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	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

09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6352	3	18	9	Y	16	13	1			7
10	7409	X	4733	-0-	-2676	-0-	4729	3	4	9	Y	4	10	1			1
11	7530	X	2710	-0-	-4820	-0-	2709	3	1	9	Y	1					2
12	7781	X	6369	-0-	-1412	-0-	6366	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	7781	X	5458	-0-	-2323	-0-	5449	3	9	9	Y	8	5	1			5
*02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8073	3	34	9	Y	31	5	1			31

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

09	6840	X	6189	-0-	-651	-0-	6183	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	6820	X	5610	-0-	-1210	-0-	5607	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	6510	X	4466	-0-	-2044	-0-	4464	3	2	9	Y	2					3
12	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	5449	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6337	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	5768	X	5218	-0-	-550	-0-	5210	3	8	9	Y	7	3	1			7

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

09	2850	X	626	-0-	-2224	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13665	-0-	10565	10565	13665	2			N	-0-					-0-
01	24128	X	13563	-0-	-10565	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
*02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

09	13380	X	13213	-0-	-167	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12260	-0-	-1566	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12158	-0-	-610	-0-	12158	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
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	522	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									
10	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	689	1	876	3	Y	2					3
							2	9									
11	2130	X	1131	-0-	-999	-0-	716	1	415	3	Y	-0-					3
12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	936	1	2110	3	Y	15	15	8			3
							17	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	889	1	925	3	Y	5					8
							6	9									
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	698	1	1865	3	Y	-0-					8

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	7	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

09	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	2059	3	43	9	Y	39	22	1			17
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	2170	3	8	9	Y	7	22	1			2
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	1423	3	3	9	Y	3					5
12	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	2288	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2269	3	7	9	Y	6	2	1			4
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2663	3	40	9	Y	36	5	1			35

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

09	22500	X	19421	-0-	-3079	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	17367	-0-	-5883	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	15790	-0-	-6050	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	13536	-0-	-9032	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	13031	-0-	-9382	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	11125	-0-	-6991	-0-	11125	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
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	690	1	5417	3	Y	-0-					3
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	662	1	5990	3	Y	-0-					3
11	5610	X	4362	-0-	-1248	-0-	621	1	3741	3	Y	-0-					3
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	585	1	6040	3	Y	-0-					3
01	6665	X	4803	-0-	-1862	-0-	547	1	4256	3	Y	-0-					3
*02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1025	1	5235	3	Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	494 37	1 9	583	3	Y	34					47
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	518 13	1 9	638	3	Y	12	36	1			23
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	444 10	1 9	719	3	Y	9					32
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	361 22	1 9	702	3	Y	20					52
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	311 15	1 9	671	3	Y	14					66
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	422 9	1 9	614	3	Y	8	59	1			15

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	233 12	1 9	12156	3	Y	11					28
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	272 4	1 9	11471	3	Y	4					32
11	11820	X	9963	-0-	-1857	-0-	404 4	1 9	9555	3	Y	4					36
12	12803	X	11021	-0-	-1782	-0-	408 13	1 9	10600	3	Y	12	27	1	6	8	15
01	12803	X	10782	-0-	-2021	-0-	394 2	1 9	10386	3	Y	2					17
02	11564	X	8284	-0-	-3280	-0-	392 8	1 9	7884	3	Y	7					24

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14400	X	13434	-0-	-966	-0-	34	1	13400	3	Y	-0-					34
10	14384	X	13213	-0-	-1171	-0-	13207	3	6	9	Y	5					39
11	13680	X	12698	-0-	-982	-0-	12696	3	2	9	Y	2					41
12	14136	X	13277	-0-	-859	-0-	13274	3	3	9	Y	3	33	1	2	8	9
01	14136	X	13991	-0-	-145	-0-	13991	3			Y	-0-					9
02	12544	X	12024	-0-	-520	-0-	12024	3			Y	-0-					9

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
09	1350	X	349	-0-	-1001	-0-	345	3	4	9	Y	4					32
10	1395	X	391	-0-	-1004	-0-	373	3	18	9	Y	16	18	1			30
11	1350	X	314	-0-	-1036	-0-	312	3	2	9	Y	2					32
12	372	N	30	-0-	-342	-0-	28	3	2	9	Y	2	13	1			21
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	13	1			12
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					14

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
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	929	1	1691	3	N	-0-					50
10	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	941	1	1794	3	N	-0-					50
11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	938	1	1409	3	N	-0-					50
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	969	1	1702	3	N	4	4	8			50
							4	9									
01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					50
02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	877	1	1449	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
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	8998	3	3	9	Y	3					56
10	10199	X	9002	-0-	-1197	-0-	8998	3	4	9	Y	4					60
11	9600	X	9177	-0-	-423	-0-	9177	3			Y	-0-					60
12	9641	X	8887	-0-	-754	-0-	8887	3			Y	-0-					60
01	9641	X	7629	-0-	-2012	-0-	7629	3			Y	-0-					60
02	8568	X	6740	-0-	-1828	-0-	6740	3			Y	-0-					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
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4863	-0-	-934	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4535	-0-	-1075	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3723	-0-	-2880	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1168	-0-	-5435	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	953	-0-	-5011	-0-	953	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
09	12540	X	11691	-0-	-849	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9574	-0-	-2764	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8858	-0-	-3082	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	8564	-0-	-3774	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9325	-0-	-2765	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9525	-0-	-1395	-0-	9525	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
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12231	-0-	-1843	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11945	-0-	-2315	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10254	-0-	-2626	-0-	10254	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
09	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10399	-0-	-2187	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9516	-0-	-1852	-0-	9516	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
09	10830	X	9268	-0-	-1562	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7228	-0-	-2351	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8658	-0-	-921	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	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
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
*02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	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
09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10100	-0-	-2486	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9401	-0-	-2479	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13756	-0-	-225	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13196	-0-	-785	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
*02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	19050	X	16623	-0-	-2427	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17185	-0-	-2500	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17186	-0-	-1864	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17347	-0-	-602	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14365	-0-	-2933	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12560	-0-	-3484	-0-	12560	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
09	33510	X	31826	-0-	-1684	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	32569	-0-	-1624	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	31250	-0-	-820	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	31880	-0-	-1104	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	31942	-0-	-1042	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	27443	-0-	-2265	-0-	27443	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

09	19350	X	17193	-0-	-2157	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17811	-0-	-2184	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	19085	-0-	-235	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
01	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15892	-0-	-824	-0-	15892	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	37	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	60	1			15

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

09	20550	X	19213	-0-	-1337	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20459	-0-	-776	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18804	-0-	-216	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18184	-0-	-1656	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12956	-0-	-5524	-0-	12956	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

09	40350	X	27496	-0-	-12854	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	26448	-0-	-15247	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	23839	-0-	-16511	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	23414	-0-	-8578	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	22518	-0-	-9474	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19965	-0-	-5711	-0-	19965	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

09	25980	X	22658	-0-	-3322	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	21937	-0-	-4909	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	19370	-0-	-6610	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	19110	-0-	-7085	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	19699	-0-	-6496	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	17403	-0-	-6257	-0-	17403	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	Y	10	6	1			6
*02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-	6	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
09	8880	X	7145	-0-	-1735	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5363	-0-	-2914	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6933	-0-	-543	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	16693	-0-	-3857	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16664	-0-	-4571	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	16109	-0-	-4441	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	15936	-0-	-4245	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	12797	-0-	-7384	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15169	-0-	-399	-0-	15169	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	24692	-0-	-11764	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	21223	-0-	-14057	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
12	39804	X	15312	-0-	-24492	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26728	-0-	-3528	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23177	-0-	-2107	-0-	23177	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1	4	8	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	10113	-0-	-8787	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	9934	-0-	-9596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	13014	-0-	-5886	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
*02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	19148	-0-	-172	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16953	-0-	-3011	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	15793	-0-	-3527	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14755	-0-	-5054	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	13702	-0-	-6107	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12024	-0-	-5840	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	18017	-0-	-2443	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19972	-0-	-38	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20755	-0-	-139	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17548	-0-	-1324	-0-	17548	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

09	21720	X	20845	-0-	-875	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21183	-0-	-1261	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19587	-0-	-2133	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19788	-0-	-3214	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	18917	-0-	-3000	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17583	-0-	-1877	-0-	17583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

09	18180	X	13780	-0-	-4400	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14687	-0-	-4099	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	12980	-0-	-4750	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
*02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
10	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16430	-0-	-2790	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14807	-0-	-4413	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14512	-0-	-2428	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
11	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16848	-0-	-1039	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13609	-0-	-2239	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

09	6330	X	3602	-0-	-2728	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5019	-0-	-1522	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

09	4770	X	2107	-0-	-2663	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2363	-0-	-2628	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2234	-0-	-2596	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	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
09	23640	X	19093	-0-	-4547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22695	-0-	-1733	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	18607	-0-	-5033	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
12	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	19071	-0-	-3621	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19204	-0-	-1292	-0-	19204	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			8
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	1972	3	11	9	Y	10	15	1			3
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9215	3	4	9	Y	4					7
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2616	3	1	9	Y	1	7	1			1
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3612	X	1581	-0-	-2031	-0-	1575	3	6	9	Y	5					5

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

09	19680	X	16104	-0-	-3576	-0-	538	1	15566	3	Y	-0-					38
10	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	507	1	17887	3	Y	12					50
							13	9									
11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	425	1	19256	3	Y	-0-					50
12	17081	X	15283	-0-	-1798	-0-	605	1	14678	3	Y	-0-					50
01	18414	X	15605	-0-	-2809	-0-	519	1	15063	3	Y	21					71
							23	9									
02	18088	X	12494	-0-	-5594	-0-	1076	1	11416	3	Y	2					73
							2	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	536	1	1123	3	Y	16					59
							18	9									
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	955	1	2371	3	Y	2					61
							2	9									

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	178	1	709	3	Y	62	61	1			105
							68	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					105
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	124	1	780	3	Y	5					110
							6	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	Y	2	62	1	1	8	49
							2	9									
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4					53
							4	9									
02	840	N	5	-0-	-835	-0-	5	3			Y	-0-					53

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

09	10890	X	8925	-0-	-1965	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9931	-0-	-1322	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
*02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	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
09	33720	X	33091	-0-	-629	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32400	-0-	-2444	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	30459	-0-	-141	-0-	30459	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	28925	-0-	-5268	-0-	28925	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	26984	-0-	-7209	-0-	26984	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	23806	-0-	-7078	-0-	23806	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	8836	-0-	-3037	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7726	-0-	-4395	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5063	-0-	-5885	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	21342	-0-	-2568	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22000	-0-	-847	-0-	22000	2			N	-0-					-0-
11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	19515	-0-	-2526	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18299	-0-	-1609	-0-	18299	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	10472	-0-	-5617	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	9998	-0-	-5564	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9785	-0-	-1919	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42930	X	37210	-0-	-5720	-0-	37210	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	37926	-0-	-3552	-0-	37926	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	34721	-0-	-5419	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
12	40734	X	37084	-0-	-3650	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	36476	-0-	-2212	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32306	-0-	-2414	-0-	32306	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
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	563	1	5282	3	N	17					187
							19	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	3	N	11					198
							12	9									
11	5460	X	5433	-0-	-27	-0-	476	1	4957	3	N	-0-					198
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	405	1	5308	3	N	-0-					198
01	6045	X	5617	-0-	-428	-0-	440	1	5168	3	N	8					206
							9	9									
02	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	473	1	4542	3	N	-0-					206

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11591	-0-	-964	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10085	-0-	-2065	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9169	-0-	-4254	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11297	-0-	-2126	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	6276	-0-	-5848	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	109	-0-	-6521	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5802	-0-	-828	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1584	-0-	-3820	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47550	X	21183	-0-	-26367	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	22581	-0-	-26554	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	17357	-0-	-30193	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	19326	-0-	-5629	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	18694	-0-	-3874	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	14368	-0-	-6016	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11184	-0-	-1236	-0-	11153	3	31	9	Y	28					45
10	12586	X	11825	-0-	-761	-0-	11792	3	33	9	Y	30	63	1			12
11	12180	X	11460	-0-	-720	-0-	11390	3	70	9	Y	64					76
12	12524	X	11029	-0-	-1495	-0-	10964	3	65	9	Y	59	77	1			58
01	12214	X	11246	-0-	-968	-0-	11194	3	52	9	Y	47	79	1			26
02	10948	X	10062	-0-	-886	-0-	9983	3	79	9	Y	72					80

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

09	15150	X	13753	-0-	-1397	-0-	13699	3	54	9	Y	49					77
10	15655	X	13579	-0-	-2076	-0-	13527	3	52	9	Y	47	105	1			19
11	14520	X	12670	-0-	-1850	-0-	12573	3	97	9	Y	88					107
12	14539	X	13463	-0-	-1076	-0-	13377	3	86	9	Y	78	107	1			78
01	14384	X	13352	-0-	-1032	-0-	13282	3	70	9	Y	64	107	1			35
02	12824	X	12012	-0-	-812	-0-	11904	3	108	9	Y	98					109

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	301	1	3152	3	Y	-0-					8
10	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	205	1	3311	3	Y	-0-					8
11	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	136	1	3027	3	Y	-0-					8
12	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	47	1	3154	3	Y	-0-					8
01	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					8
02	3220	X	2665	-0-	-555	-0-	44	1	2621	3	Y	-0-					8

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

09	9780	X	5094	-0-	-4686	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9101	-0-	-726	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7099	-0-	-2411	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8097	-0-	-1389	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
*02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

09	12930	X	7849	-0-	-5081	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10707	-0-	-1662	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11374	-0-	-596	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8431	-0-	-2264	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	4195	-0-	-6417	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4624	-0-	-2568	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5670	-0-	-1522	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5678	-0-	-818	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	23134	-0-	-1316	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23136	-0-	-1633	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	22002	-0-	-1668	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	22498	-0-	-1403	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	20903	-0-	-2998	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19050	-0-	-2538	-0-	19050	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					38
10	8029	X	1148	-0-	-6881	-0-	773	1	374	3	Y	1					39
							1	9									
11	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	628	1	756	3	Y	-0-					39
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	641	1	1680	3	Y	-0-					39
01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	608	1	79	3	Y	9					48
							10	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2					50

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11881	-0-	-1229	-0-	304	1	11540	3	Y	34					143
							37	9									
10	12617	X	12234	-0-	-383	-0-	329	1	11891	3	Y	13	110	1			46
							14	9									
11	12210	X	12102	-0-	-108	-0-	269	1	11824	3	Y	8					54
							9	9									
12	12524	X	11719	-0-	-805	-0-	219	1	11478	3	Y	20					74
							22	9									
01	12400	X	11995	-0-	-405	-0-	151	1	11829	3	Y	14					88
							15	9									
02	11284	X	11007	-0-	-277	-0-	195	1	10802	3	Y	9	80	1			17
							10	9									

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	447	1	2187	3	Y	126	117	1			71
							139	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	478	1	2870	3	Y	39					110
							43	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3228	3	Y	42	127	1			25
							46	9									
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	542	1	2367	3	Y	28	1	8			52
							31	9									
01	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	382	1	2230	3	Y	31					83
							34	9									
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	641	1	1519	3	Y	17					100
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38190	X	24785	-0-	-13405	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
10	39463	X	22491	-0-	-16972	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	20108	-0-	-18082	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	19766	-0-	-10552	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17366	-0-	-12952	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13787	-0-	-9341	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 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
09	29220	X	25012	-0-	-4208	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	23888	-0-	-6306	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	21311	-0-	-7909	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	19901	-0-	-10262	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	18647	-0-	-11516	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	13840	-0-	-13404	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 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
09	29220	X	24395	-0-	-4825	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	23813	-0-	-6381	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	21992	-0-	-7228	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	21591	-0-	-8603	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	20028	-0-	-10166	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	17467	-0-	-9805	-0-	17467	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	155976	X	18796	-0-	-137180	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
*10	29078	X	19087	-0-	-9991	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
*11	28140	X	17778	-0-	-10362	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
*12	23374	X	16459	-0-	-6915	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
*01	23374	X	16206	-0-	-7168	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
*02	17556	X	17096	-0-	-460	-0-	17096	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	690131	X	37197	-0-	-652934	-0-	37197	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	37970	-0-	-1245	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36370	-0-	-1580	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	37224	-0-	-1991	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
01	38440	X	37315	-0-	-1125	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
*02	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16028	-0-	-2417	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	12115	-0-	-5735	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	12963	-0-	-5482	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	15417	-0-	-2997	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13783	-0-	-2289	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	8982	-0-	-5478	-0-	290	1	8692	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	6669	-0-	-8273	-0-	502	1	6167	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	6696	-0-	-7764	-0-	529	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	7270	-0-	-8013	-0-	496	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	4796	-0-	-10487	-0-	800	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	5668	-0-	-2704	-0-	686	1	4982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17748	-0-	-77	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16633	-0-	-617	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17458	-0-	-801	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17542	-0-	-717	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13483	-0-	-3009	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44340	X	40416	-0-	-3924	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
10	45477	X	41290	-0-	-4187	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	38353	-0-	-5657	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	38789	-0-	-3557	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	36254	-0-	-5782	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	32639	-0-	-5077	-0-	32639	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
10	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
11	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	22128	-0-	-1370	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23493	-0-	-1307	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20090	-0-	-2674	-0-	20090	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17132	3	58	9	Y	53					147
10	17732	X	17300	-0-	-432	-0-	17266	3	34	9	Y	31	101	1			77
11	17160	X	16456	-0-	-704	-0-	16415	3	41	9	Y	37					114
12	17763	X	16210	-0-	-1553	-0-	16181	3	29	9	Y	26	84	1	1	8	55
01	17763	X	15827	-0-	-1936	-0-	29	1	15755	3	Y	39					94
							43	9									
02	16044	X	13969	-0-	-2075	-0-	13945	3	24	9	Y	22	89	1			27

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	12296	-0-	-1534	-0-	12296	3			Y	-0-	14	1			17
10	14291	X	12641	-0-	-1650	-0-	12641	3			Y	-0-	9	1			8
11	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-	11907	3			Y	-0-					8
12	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12087	3	2	9	Y	2	4	1	1	8	5
01	13454	X	12366	-0-	-1088	-0-	12366	3			Y	-0-	3	1			2
02	11480	X	10910	-0-	-570	-0-	10910	3			Y	-0-					2

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	240	1	4046	3	Y	43					72
							47	9									
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	212	1	4402	3	Y	83	66	1			89
							91	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	253	1	4106	3	Y	12					101
							13	9									
12	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	83	1	4342	3	Y	15					116
							17	9									
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	69	1	4457	3	Y	103	173	1			46
							113	9									
02	4256	X	4043	-0-	-213	-0-	45	1	3943	3	Y	50					96
							55	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
10	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16816	-0-	-1629	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15085	-0-	-1575	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	439	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	497	1	8	3	Y	-0-					27
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	333	1	160	3	Y	17					44
							19	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	363	1	158	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	353	1	226	3	Y	-0-					44
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	71	1	377	3	Y	-0-					44

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
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1055	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	1123	1	9816	2	N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	354	1	10046	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10421	-0-	-987	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9908	-0-	-1500	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8639	-0-	-1665	-0-	8639	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 #: 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
09	37290	X	36704	-0-	-586	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35960	-0-	-2573	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34228	-0-	-3062	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	38544	-0-	-5166	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	38038	-0-	-5672	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
*02	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34553	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
09	10260	X	2826	-0-	-7434	-0-	723	1	2092	3	Y	10					48
							11	9									
10	10602	X	9302	-0-	-1300	-0-	520	1	8778	3	Y	4					52
							4	9									
11	10260	X	10059	-0-	-201	-0-	475	1	9580	3	Y	4					56
							4	9									
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	456	1	9887	3	Y	10	42	1	4	8	20
							11	9									
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	478	1	9028	3	Y	2					22
							2	9									
02	9380	X	6936	-0-	-2444	-0-	451	1	6477	3	Y	7					29
							8	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
09	1200	N	728	-0-	-472	-0-	432	1	293	3	Y	3					49
							3	9									
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	484	1	249	3	Y	-0-					49
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	303	1	335	3	Y	7					56
							8	9									
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	349	1	392	3	Y	2	2	8			56
							2	9									
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	289	1	281	3	Y	-0-					56
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					56

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
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4491	-0-	-438	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3822	-0-	-766	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
10	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20224	-0-	-3206	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	15743	-0-	-10793	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	13761	-0-	-12775	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	12816	-0-	-11152	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34140	X	16410	-0-	-17730	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	29893	-0-	-5385	-0-	29893	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	27631	-0-	-6509	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
12	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	25621	-0-	-4170	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	19082	-0-	-7826	-0-	19082	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	528	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	621	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	708	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	621	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	553	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	427	1	2926	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	13884	-0-	-2526	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	13745	-0-	-3212	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14552	-0-	-238	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13108	-0-	-2175	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12386	-0-	-2897	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	7423	-0-	-6157	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	20174	-0-	-1606	-0-	20174	3			Y	-0-					150
10	22506	X	18817	-0-	-3689	-0-	18756	3	61	9	Y	55	166	1			39
11	20820	X	17683	-0-	-3137	-0-	17683	3			Y	-0-					39
12	20987	X	19723	-0-	-1264	-0-	19723	3			Y	-0-					39
01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			Y	-0-					39
02	18816	X	18247	-0-	-569	-0-	18247	3			Y	-0-					39

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3105	-0-	-3465	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	5793	-0-	-9335	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8050	-0-	-7605	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*02	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	1879	-0-	-3941	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	549	-0-	-1559	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	185	-0-	-2223	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44760	X	30600	-0-	-14160	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	30553	-0-	-11483	-0-	30553	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	28268	-0-	-9322	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	26715	-0-	-8873	-0-	26715	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	8603	-0-	-24319	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	28560	X	12800	-0-	-15760	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	4530	-0-	-10071	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	7244	-0-	-6168	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
10	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
11	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21993	-0-	-1908	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	19872	-0-	-3998	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18953	-0-	-2383	-0-	18953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					-0-
11	7547	X	6035	-0-	-1512	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
*02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	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
09	16740	X	14742	-0-	-1998	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15298	-0-	-2000	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15708	-0-	-792	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15405	-0-	-1645	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	9445	-0-	-7109	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	7667	-0-	-7005	-0-	7667	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
09	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
11	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17793	-0-	-1799	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16294	-0-	-3019	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14844	-0-	-2432	-0-	14844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	5153	-0-	-4687	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6776	-0-	-2648	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3920	-0-	-3024	-0-	3920	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
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15124	-0-	-4096	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15652	-0-	-3289	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15457	-0-	-1511	-0-	15457	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
09	30900	X	27835	-0-	-3065	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	29607	-0-	-1176	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	28188	-0-	-1602	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27375	-0-	-2354	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25995	-0-	-3610	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23800	-0-	-2940	-0-	23800	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
09	30240	X	29935	-0-	-305	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	31135	-0-	-113	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29972	-0-	-268	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
12	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	30574	-0-	-550	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	26097	-0-	-2015	-0-	26097	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	40171	-0-	-2547	-0-	40171	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	25804	-0-	-14396	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	30592	-0-	-12839	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37082	-0-	-2146	-0-	37082	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	29937	-0-	-4773	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	30483	-0-	-5384	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	29229	-0-	-5481	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	29139	-0-	-2760	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
01	31062	X	29481	-0-	-1581	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	26170	-0-	-1774	-0-	26170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13781	-0-	-293	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13733	-0-	-247	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10750	-0-	-2074	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	9611	-0-	-4759	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7304	-0-	-7731	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
01	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
*02	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	16	1			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
09	20490	X	18416	-0-	-2074	-0-	18416	3			Y	-0-					2
10	20615	X	19083	-0-	-1532	-0-	19083	3			Y	-0-					2
11	19950	X	18296	-0-	-1654	-0-	18296	3			Y	-0-					2
12	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	19071	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	19282	X	18798	-0-	-484	-0-	18798	3			Y	-0-					2
02	17248	X	14287	-0-	-2961	-0-	5	1	14282	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20700	X	20307	-0-	-393	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20493	-0-	-897	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	16398	-0-	-3852	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16035	-0-	-4952	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15945	-0-	-5042	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	14173	-0-	-4783	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14940	X	12936	-0-	-2004	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12884	-0-	-2554	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11849	-0-	-2194	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10489	-0-	-1579	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

09	10260	X	2799	-0-	-7461	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	2218	-0-	-9128	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	1075	-0-	-9905	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	2513	-0-	-7407	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3869	-0-	-1990	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
11	39741	X	39741	-0-	-0-	-0-	39741	2			N	-0-					-0-
12	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	38249	-0-	-873	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
02	36456	X	32947	-0-	-3509	-0-	32947	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

09	26400	X	25619	-0-	-781	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	25568	-0-	-832	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22509	-0-	-3965	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	9591	-0-	-17875	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	9739	-0-	-15069	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

09	30840	X	26189	-0-	-4651	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27141	-0-	-3611	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	26129	-0-	-2011	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	26315	-0-	-2205	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	28359	-0-	-161	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22334	-0-	-2194	-0-	22334	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	2353	-0-	-3940	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2892	-0-	-3401	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5085	-0-	-599	-0-	5085	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 #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17343	-0-	-265	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12042	-0-	-5566	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14493	-0-	-1411	-0-	14493	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

09	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
10	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	37150	-0-	-4669	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
01	41819	X	35285	-0-	-6534	-0-	35285	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	29665	-0-	-8107	-0-	29665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
10	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	14801	-0-	-4357	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	9236	-0-	-9922	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12991	-0-	-4313	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

09	23310	X	21401	-0-	-1909	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	19106	-0-	-5477	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	16777	-0-	-8393	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	17201	-0-	-8808	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	24056	-0-	-1953	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
*02	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

09	48360	X	44951	-0-	-3409	-0-	44951	2			N	-0-					-0-
10	48639	X	45192	-0-	-3447	-0-	45192	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	43436	-0-	-3004	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	42594	-0-	-5084	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	38546	-0-	-8729	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	37552	-0-	-4392	-0-	37552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4770	-0-	-578	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	16266	-0-	-2148	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	9708	-0-	-8706	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14815	-0-	-1537	-0-	14815	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 #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
10	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
11	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	25499	-0-	-1905	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	24560	-0-	-2844	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	21370	-0-	-3046	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	16119	-0-	-891	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	12560	-0-	-6226	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	6851	-0-	-11329	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	13111	-0-	-5675	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16239	-0-	-1679	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	7690	-0-	-7346	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	17180	-0-	-1990	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17655	-0-	-1782	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	16539	-0-	-2271	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16129	-0-	-2998	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15159	-0-	-2976	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14937	-0-	-1107	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7941	-0-	-1948	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6394	-0-	-4642	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5416	-0-	-5532	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	14810	-0-	-1660	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14658	-0-	-2361	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13925	-0-	-2545	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13677	-0-	-2133	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12161	-0-	-1671	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

09	40140	X	36936	-0-	-3204	-0-	36936	2			N	-0-					-0-
10	42150	X	42150	-0-	-0-	-0-	42150	2			N	-0-					-0-
11	39360	X	38762	-0-	-598	-0-	38762	2			N	-0-					-0-
12	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	35852	-0-	-6308	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33215	-0-	-4865	-0-	33215	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23989	2			N	-0-					-0-
11	22903	X	22903	-0-	-0-	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23527	-0-	-2079	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	22613	-0-	-2993	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	19603	-0-	-3105	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

09	8310	X	8162	-0-	-148	-0-	8098	3	64	9	N	58					161
10	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	8355	3	37	9	N	34					195
11	8250	X	8101	-0-	-149	-0-	8042	3	59	9	N	54	177	1			72
12	8525	X	8213	-0-	-312	-0-	8163	3	50	9	N	45					117
01	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	8035	3	58	9	N	53					170
02	7616	X	7136	-0-	-480	-0-	7092	3	44	9	N	40	188	1			22

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

09	30960	X	18463	-0-	-12497	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	14060	-0-	-16971	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	12357	-0-	-17613	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	13853	-0-	-13613	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	15559	-0-	-9086	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	11569	-0-	-5651	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

09	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	289	1	6017	3	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	6851	X	5845	-0-	-1006	-0-	365	1	5466	3	Y	13					36
							14	9									
11	6630	X	5233	-0-	-1397	-0-	303	1	4916	3	Y	13	41	1			8
							14	9									
12	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	394	1	5676	3	Y	13	1	8			20
							14	9									
01	6572	X	6441	-0-	-131	-0-	267	1	6160	3	Y	13					33
							14	9									
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	459	1	4885	3	Y	8					41
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30000	X	14102	-0-	-15898	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	5552	-0-	-24115	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	9686	-0-	-15964	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	8650	-0-	-17855	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	3668	-0-	-18931	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	1780	-0-	-11380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

09	13350	X	2452	-0-	-10898	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	4656	-0-	-6008	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1921	-0-	-2951	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	7072	-0-	-5359	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	5675	-0-	-6355	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	10057	-0-	-10341	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17899	-0-	-2499	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
*02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
11	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
*02	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

09	61260	X	46432	-0-	-14828	-0-	46432	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	67171	-0-	-471	-0-	67171	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	59238	-0-	-6222	-0-	59238	2			N	-0-					-0-
12	67642	X	61266	-0-	-6376	-0-	61266	2			N	-0-					-0-
01	67642	X	63706	-0-	-3936	-0-	63706	2			N	-0-					-0-
02	60676	X	54154	-0-	-6522	-0-	54154	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

09	34740	X	5416	-0-	-29324	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	6713	-0-	-29185	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	17615	-0-	-3205	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
12	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	8241	-0-	-6422	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15746	-0-	-690	-0-	15746	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 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	2221	-0-	-1829	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
*02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					21
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					23
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					23
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					23
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					23
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

09	16140	X	15912	-0-	-228	-0-	15849	3	63	9	Y	57	110	1			73
10	16616	X	16581	-0-	-35	-0-	16544	3	37	9	Y	34					107
11	16140	X	15854	-0-	-286	-0-	15792	3	62	9	Y	56					163
12	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	15996	3	50	9	Y	45	120	1	1	8	87
01	16678	X	16189	-0-	-489	-0-	16125	3	64	9	Y	58	107	1			38
02	14980	X	14179	-0-	-801	-0-	14142	3	37	9	Y	34					72

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

09	15390	X	15106	-0-	-284	-0-	15061	3	45	9	Y	41	72	1			52
10	15810	X	15447	-0-	-363	-0-	15421	3	26	9	Y	24					76
11	15570	X	14303	-0-	-1267	-0-	14257	3	46	9	Y	42					118
12	16089	X	14578	-0-	-1511	-0-	14539	3	39	9	Y	35	86	1	1	8	66
01	16089	X	14690	-0-	-1399	-0-	14643	3	47	9	Y	43	81	1			28
02	14112	X	13081	-0-	-1031	-0-	13050	3	31	9	Y	28					56

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					20
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	9	3	4	9	Y	4					24
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

09	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	1	1	12394	3	Y	18	87	1			33
							20	9									
10	13888	X	12546	-0-	-1342	-0-	12522	3	24	9	Y	22					55
11	13260	X	11823	-0-	-1437	-0-	11778	3	45	9	Y	41					96
12	13082	X	12343	-0-	-739	-0-	12304	3	39	9	Y	35	94	1			37
01	13082	X	12166	-0-	-916	-0-	1	1	12107	3	Y	53					90
							58	9									
02	11592	X	10673	-0-	-919	-0-	10647	3	26	9	Y	24	82	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
09	31200	X	21491	-0-	-9709	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	18615	-0-	-12540	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	4415	-0-	-11275	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	384	-0-	-19664	-0-	384	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
09	28890	X	25959	-0-	-2931	-0-	25959	3			N	-0-					42
10	29171	X	26021	-0-	-3150	-0-	26021	3			N	-0-					42
11	27660	X	24791	-0-	-2869	-0-	24791	3			N	-0-					42
12	27931	X	25785	-0-	-2146	-0-	25782	3	3	9	N	3	3	8			42
01	27497	X	25562	-0-	-1935	-0-	25562	3			N	-0-					42
02	24220	X	22960	-0-	-1260	-0-	22960	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
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	7287	3	1	9	Y	1					12
10	8463	X	7668	-0-	-795	-0-	7667	3	1	9	Y	1					13
11	7290	X	7141	-0-	-149	-0-	7141	3			Y	-0-					13
12	7533	X	7319	-0-	-214	-0-	7319	3			Y	-0-					13
01	7657	X	7427	-0-	-230	-0-	7427	3			Y	-0-					13
*02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	7851	-0-	-3009	-0-	384	1	7467	3	Y	-0-					15
10	11222	X	7529	-0-	-3693	-0-	460	1	7069	3	Y	-0-					15
11	10860	X	7366	-0-	-3494	-0-	311	1	7052	3	Y	3					18
							3	9									
12	10695	X	7622	-0-	-3073	-0-	323	1	7298	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	9641	X	7808	-0-	-1833	-0-	282	1	7526	3	Y	-0-					18
02	7336	X	6136	-0-	-1200	-0-	50	1	6086	3	Y	-0-					18

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
09	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	3084	-0-	-25095	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	7188	-0-	-20991	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	9896	-0-	-9368	-0-	9896	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 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
09	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
10	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
11	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	26082	-0-	-7181	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	25844	-0-	-6241	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	21576	-0-	-5584	-0-	21576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

09	3000	N	13244	-0-	10244	29315	13244	2			N	-0-					-0-
10	40732	X	11417	-0-	-29315	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	8645	-0-	-5057	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9778	-0-	-2570	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
11	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	16973	-0-	-3177	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16431	-0-	-2479	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12603	-0-	-3413	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

09	24870	X	24081	-0-	-789	-0-	24081	3			Y	-0-					87
10	26815	X	24403	-0-	-2412	-0-	24403	3			Y	-0-					87
11	25950	X	22607	-0-	-3343	-0-	22607	3			Y	-0-					87
12	26629	X	23816	-0-	-2813	-0-	23812	3	4	9	Y	4	4	8			87
01	24893	X	23700	-0-	-1193	-0-	23698	3	2	9	Y	2					89
02	22484	X	20460	-0-	-2024	-0-	20454	3	6	9	Y	5					94

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	897	1	3305	3	N	16					133
							18	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	957	1	3130	3	N	14					147
							15	9									
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	863	1	1879	3	N	-0-					147
12	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	997	1	2641	3	N	6					153
							7	9									
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	1030	1	3048	3	N	-0-					153
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	996	1	2247	3	N	19					172
							21	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

09	5100	X	2260	-0-	-2840	-0-	428	1	1817	3	Y	14					58
							15	9									
10	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	423	1	2559	3	Y	8	40	1			26
							9	9									
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	339	1	2747	3	Y	21					47
							23	9									
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	326	1	4478	3	Y	14	35	1	1	8	25
							15	9									
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4767	3	Y	25					50
							28	9									
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	224	1	3380	3	Y	24	48	1			26
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

09	35970	X	31196	-0-	-4774	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	31491	-0-	-4345	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	30613	-0-	-4037	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	28818	-0-	-6088	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
01	33232	X	32407	-0-	-825	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	27511	-0-	-1609	-0-	27511	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	17118	-0-	-3776	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	15967	-0-	-4253	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	14740	-0-	-6154	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	8630	-0-	-10156	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12985	-0-	-3535	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

09	21810	X	9375	-0-	-12435	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	10239	-0-	-10283	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	10832	-0-	-8398	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	8875	-0-	-4517	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6004	-0-	-4104	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
09	33150	X	27347	-0-	-5803	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	26936	-0-	-6420	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	25086	-0-	-5604	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	18954	-0-	-9318	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	25704	-0-	-2568	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	22639	-0-	-2897	-0-	22639	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28860	X	16159	-0-	-12701	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	17337	-0-	-12485	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	16928	-0-	-10702	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	19215	-0-	-9243	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	18554	-0-	-8509	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
*02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10864	-0-	-1436	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10622	-0-	-2088	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9516	-0-	-1488	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	22121	-0-	-2749	-0-	22121	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21755	-0-	-3944	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	13500	-0-	-11370	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	9623	-0-	-13410	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	11257	-0-	-11776	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	4170	-0-	-16466	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	22725	-0-	19625	19625	22725	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21488	-0-	18388	38013	21488	2			N	-0-					-0-
*02	58839	X	20826	-0-	-38013	-0-	20826	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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	450	1	294	3	Y	8					59
							9	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	529	1	1075	3	Y	41	40	1			60
							45	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1129	3	Y	26					86
							29	9									
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	486	1	1031	3	Y	22	64	1	1	8	43
							24	9									
01	1643	X	1012	-0-	-631	-0-	376	1	613	3	Y	21					64
							23	9									
02	1484	X	890	-0-	-594	-0-	363	1	515	3	Y	11	61	1			14
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2804	-0-	-1536	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3371	-0-	-437	-0-	3371	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
09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	16842	-0-	-7214	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
*02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	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
09	39150	X	34411	-0-	-4739	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	8403	-0-	-32517	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	24965	-0-	-14635	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	33142	-0-	-13327	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	40205	-0-	-6264	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
*02	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	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
09	21420	X	6020	-0-	-15400	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19204	-0-	-2930	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10331	-0-	-1159	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	6253	-0-	-12936	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	4747	-0-	-12585	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			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
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9474	-0-	-5189	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	6723	-0-	-7940	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2			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
09	3510	X	1084	-0-	-2426	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	111	-0-	-4787	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	17	-0-	-4723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	235	-0-	-4663	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: 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
09	38460	X	36925	-0-	-1535	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	37658	-0-	-1960	-0-	37658	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35633	-0-	-2647	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	37995	-0-	-383	-0-	37995	2			N	-0-					-0-
01	38378	X	37177	-0-	-1201	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	32468	-0-	-2000	-0-	32468	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
09	21900	X	1517	-0-	-20383	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16642	-0-	-129	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
01	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	2930	-0-	-12106	-0-	2930	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12608	-0-	12608	12608	12608	2			N	-0-					-0-
12	36071	X	23463	-0-	-12608	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
*02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			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
09	22620	X	21624	-0-	-996	-0-	21624	3			N	-0-					67
10	23374	X	22218	-0-	-1156	-0-	22218	3			N	-0-					67
11	22470	X	20326	-0-	-2144	-0-	20326	3			N	-0-					67
12	22847	X	21933	-0-	-914	-0-	21931	3	2	9	N	2	2	8			67
01	22475	X	22160	-0-	-315	-0-	22160	3			N	-0-					67
02	20188	X	19553	-0-	-635	-0-	19553	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25530	X	13472	-0-	-12058	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18922	-0-	-7459	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	19213	-0-	-6317	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	18866	-0-	-3299	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18088	-0-	-822	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	14649	-0-	-3271	-0-	14649	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	22356	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	17418	-0-	-5677	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	17793	-0-	-5395	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	9873	-0-	-11071	-0-	9873	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 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
09	29340	X	28330	-0-	-1010	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	28349	-0-	-1783	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	27567	-0-	-1083	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	27521	-0-	-1991	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25630	-0-	-3634	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	21438	-0-	-4994	-0-	21438	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

09	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	29979	-0-	-2788	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	24852	-0-	-6858	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	41974	X	20755	-0-	-21219	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	26781	-0-	-6575	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	23851	-0-	-6277	-0-	23851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	10710	-0-	-7350	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	11628	-0-	-7034	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	14445	-0-	-4403	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	7865	-0-	-9159	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

09	15420	X	6113	-0-	-9307	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12153	-0-	-371	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16959	-0-	-556	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15346	-0-	-782	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

09	43830	X	43640	-0-	-190	-0-	43557	2	83	9	Y	75					119
10	45291	X	41897	-0-	-3394	-0-	41800	2	97	9	Y	88	144	1			63
11	35940	X	33603	-0-	-2337	-0-	33562	2	41	9	Y	37	50	1			50
12	45105	X	26520	-0-	-18585	-0-	26469	2	51	9	Y	46	80	1			16
01	45105	X	23809	-0-	-21296	-0-	23753	2	56	9	Y	51	36	1			31
02	40740	X	28594	-0-	-12146	-0-	28572	2	22	9	Y	20	41	1			10

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

09	16620	X	14902	-0-	-1718	-0-	190	1	14692	3	Y	18					45
							20	9									
10	17174	X	15428	-0-	-1746	-0-	144	1	15258	3	Y	24					69
							26	9									
11	16620	X	3301	-0-	-13319	-0-	63	1	3232	3	Y	5					74
							6	9									
12	16709	X	64	-0-	-16645	-0-	44	3	20	9	Y	18					92
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					92
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	45200	2			N	-0-					-0-
10	46376	X	38906	-0-	-7470	-0-	38906	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	21840	-0-	-23040	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	19963	-0-	-31869	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
01	46717	X	36430	-0-	-10287	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	41402	-0-	-794	-0-	41402	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	17290	-0-	-560	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17621	-0-	-948	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17772	-0-	-797	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15837	-0-	-935	-0-	15837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	15733	-0-	-3053	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16092	-0-	-2384	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14648	-0-	-1704	-0-	14648	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

09	330	N	135	-0-	-195	-0-	128	3	7	9	Y	6					12
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	251	3	3	9	Y	3	8	1			7
11	960	N	254	-0-	-706	-0-	247	3	7	9	Y	6					13
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	10	1			9
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	9	13	1			13

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

09	34350	X	7234	-0-	-27116	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	7740	-0-	-26267	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	4868	-0-	-23122	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	9115	-0-	-9764	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
11	14B2 EXT		9195	-0-	9195	9195	408	1	8781	3	Y	5					17
							6	9									
12	3100	N	13859	-0-	10759	19954	499	1	13350	3	Y	9	4	8			22
							10	9									
01	3100	N	13863	-0-	10763	30717	504	1	13344	3	Y	14					36
							15	9									
*02	41386	X	10669	-0-	-30717	-0-	341	1	10328	3	Y	-0-					36

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	404	1	5925	3	Y	-0-					3
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	321	1	5292	3	Y	-0-					3
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	246	1	4009	3	Y	-0-					3
12	6541	X	4749	-0-	-1792	-0-	82	1	4667	3	Y	-0-					3
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	121	1	7741	3	Y	-0-					3
02	5908	X	2918	-0-	-2990	-0-	79	1	2839	3	Y	-0-					3

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

09	8550	X	4197	-0-	-4353	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6075	-0-	-2760	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5216	-0-	-3334	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3223	-0-	-3907	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	187	-0-	-5301	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

09	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	48380	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	46898	-0-	-5895	-0-	46898	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	44104	-0-	-6986	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
12	52793	X	46803	-0-	-5990	-0-	46803	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	45016	-0-	-7002	-0-	45016	2			N	-0-					-0-
02	45164	X	40263	-0-	-4901	-0-	40263	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

09	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18374	-0-	-8007	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	14455	-0-	-11075	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	15264	-0-	-9257	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	12922	-0-	-10080	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	10842	-0-	-7302	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
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
09	14250	X	5593	-0-	-8657	-0-	514	1	5079	3	Y	-0-					1
10	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	281	1	9049	3	Y	-0-					1
11	11220	X	9681	-0-	-1539	-0-	177	1	9504	3	Y	-0-					1
12	10261	X	6616	-0-	-3645	-0-	84	1	6532	3	Y	-0-					1
01	9331	X	3588	-0-	-5743	-0-	182	1	3406	3	Y	-0-					1
*02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	71	1	9133	3	Y	-0-					1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

09	18556	X	-0-	-0-	-18556	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	255	1	398	3	Y	-0-					2
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	3	Y	-0-					2
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	186	1	540	3	Y	-0-					2
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	3	Y	-0-					2

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

09	28800	X	25230	-0-	-3570	-0-	25226	3	4	9	Y	4					57
10	28923	X	25965	-0-	-2958	-0-	25934	3	31	9	Y	28					85
11	26970	X	24593	-0-	-2377	-0-	24571	3	22	9	Y	20					105
12	27435	X	25742	-0-	-1693	-0-	25729	3	13	9	Y	12	4	8			113
01	26877	X	25752	-0-	-1125	-0-	25740	3	12	9	Y	11	82	1			42
02	23548	X	20229	-0-	-3319	-0-	20151	3	78	9	Y	71					113

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1042	1	4572	3	Y	32					41
							35	9									
10	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	1351	1	3804	3	Y	34	28	1			47
							37	9									
11	5490	X	5245	-0-	-245	-0-	547	1	4651	3	Y	43	43	1			47
							47	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	968	1	4878	3	Y	51	61	1			37
							56	9									
01	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	1029	1	4272	3	Y	36	60	1			13
							40	9									
02	5264	X	4693	-0-	-571	-0-	1127	1	3547	3	Y	17					30
							19	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

09	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23137	-0-	-1763	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24342	-0-	-1388	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24423	-0-	-1307	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21926	-0-	-1034	-0-	21926	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 #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
11	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19956	-0-	-1372	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18181	-0-	-1727	-0-	18181	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

09	16770	X	7570	-0-	-9200	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13854	-0-	-1181	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	5754	-0-	-8103	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11071	-0-	-1445	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

09	27120	X	25682	-0-	-1438	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	24464	-0-	-2971	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22451	-0-	-4549	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	23215	-0-	-4685	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	22067	-0-	-5833	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	14441	-0-	-9527	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	25260	X	20927	-0-	-4333	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	19834	-0-	-6268	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	18632	-0-	-5308	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	18278	-0-	-4569	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15637	-0-	-6745	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	12542	-0-	-7002	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	17521	-0-	17521	845552	94	1	17384	3	Y	39					98
							43	9									
10	0	A	18478	-0-	18478	864030	18457	3	21	9	Y	19					117
11	0	A	18000	-0-	18000	882030	6	1	17954	3	Y	36					153
							40	9									
12	0	A	18767	-0-	18767	900797	13	1	18718	3	Y	33	129	1	1	8	56
							36	9									
01	0	A	18116	-0-	18116	918913	12	1	18062	3	Y	38					94
							42	9									
02	0	A	16580	-0-	16580	935493	9	1	16539	3	Y	29					123
							32	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	50	1			61
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	32	1			29
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

09	19410	X	10451	-0-	-8959	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	10385	-0-	-9672	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	9885	-0-	-6825	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12803	-0-	-1333	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
*02	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

09	30990	X	28870	-0-	-2120	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	29009	-0-	-2766	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	27003	-0-	-3627	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	27622	-0-	-3316	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	28185	-0-	-2288	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24204	-0-	-2732	-0-	24204	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					-0-
01	11130	X	10168	-0-	-962	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
*02	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5880	X	1531	-0-	-4349	-0-	128	1	1389	3	Y	13					63
							14	9									
12	11408	X	1814	-0-	-9594	-0-	718	1	1085	3	Y	10	53	1	1	8	19
							11	9									
01	7130	X	2330	-0-	-4800	-0-	729	1	1584	3	Y	15					34
							17	9									
02	2688	X	1474	-0-	-1214	-0-	653	1	810	3	Y	10					44
							11	9									

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
09	12840	X	9285	-0-	-3555	-0-	9152	3	133	9	Y	121	84	1			221
10	11625	X	9122	-0-	-2503	-0-	9004	3	118	9	Y	107	115	1			213
11	9240	X	9157	-0-	-83	-0-	9010	3	147	9	Y	134					347
12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9512	3	112	9	Y	102	160	1			289
01	9610	X	9496	-0-	-114	-0-	9317	3	179	9	Y	163	177	1			275
02	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8496	3	105	9	Y	95					370

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
09	4170	X	881	-0-	-3289	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	705	-0-	-1899	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	840	X	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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
09	19860	X	14808	-0-	-5052	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10917	-0-	-3467	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	3389	-0-	-4951	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	3889	-0-	-11425	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	3554	-0-	-11760	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	4318	-0-	-9514	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22680	X	17935	-0-	-4745	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	14208	-0-	-3972	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	11734	-0-	-6804	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	10612	-0-	-6132	-0-	10612	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
09	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	41524	-0-	-698	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	40071	-0-	-789	-0-	40071	2			N	-0-					-0-
12	42904	X	40654	-0-	-2250	-0-	40654	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	39131	-0-	-3773	-0-	39131	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	32920	-0-	-5832	-0-	32920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4	8			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

09	9240	X	8858	-0-	-382	-0-	396	1	8449	3	Y	12	22	1			7
							13	9									
10	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	473	1	8044	3	Y	6					13
							7	9									
11	9240	X	7225	-0-	-2015	-0-	401	1	6812	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
12	9145	X	6639	-0-	-2506	-0-	587	1	6033	3	Y	17	4	8			20
							19	9									
01	9145	X	7087	-0-	-2058	-0-	382	1	6690	3	Y	14					34
							15	9									
02	8260	X	5957	-0-	-2303	-0-	659	1	5288	3	Y	9					43
							10	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

09	24360	X	11756	-0-	-12604	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	13397	-0-	-11713	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
12	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
01	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
*02	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

09	21180	X	17458	-0-	-3722	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	17499	-0-	-3860	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15214	-0-	-4556	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15928	-0-	-2114	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15068	-0-	-2974	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14863	-0-	-1433	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

09	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	40202	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	39275	-0-	-2792	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	34118	-0-	-9172	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	34289	-0-	-10444	-0-	34289	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	36381	-0-	-8352	-0-	36381	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	29837	-0-	-7683	-0-	29837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

09	31620	X	29215	-0-	-2405	-0-	29215	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	29795	-0-	-1763	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28043	-0-	-2047	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27951	-0-	-2243	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	26725	-0-	-3469	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	23955	-0-	-3317	-0-	23955	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 #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	1341	-0-	-5589	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	3928	-0-	-3233	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	3505	-0-	-2735	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

09	39600	X	36674	-0-	-2926	-0-	36674	2			N	-0-			-0-
10	41044	X	35925	-0-	-5119	-0-	35925	2			N	-0-			-0-
11	39720	X	37812	-0-	-1908	-0-	37812	2			N	-0-			-0-
12	41044	X	38391	-0-	-2653	-0-	38391	2			N	-0-			-0-
01	40114	X	37412	-0-	-2702	-0-	37412	2			N	-0-			-0-
02	35280	X	32105	-0-	-3175	-0-	32105	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	701	1	9918	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	501	1	10489	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	11291	-0-	-469	-0-	509	1	10782	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11349	-0-	-803	-0-	734	1	10615	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	371	1	11063	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	9834	-0-	-694	-0-	9834	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	804	-0-	-606	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	4733	-0-	-7543	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-			-0-
*02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

09	50460	X	42726	-0-	-7734	-0-	42726	2			N	-0-			-0-
10	50747	X	40856	-0-	-9891	-0-	40856	2			N	-0-			-0-
11	44550	X	37198	-0-	-7352	-0-	37198	2			N	-0-			-0-
12	45198	X	36611	-0-	-8587	-0-	36611	2			N	-0-			-0-
01	45198	X	36801	-0-	-8397	-0-	36801	2			N	-0-			-0-
02	39872	X	37667	-0-	-2205	-0-	37667	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

09	32880	X	32184	-0-	-696	-0-	32184	2			N	-0-			-0-
10	34968	X	33221	-0-	-1747	-0-	33221	2			N	-0-			-0-
11	34590	X	31484	-0-	-3106	-0-	31484	2			N	-0-			-0-
12	35743	X	31540	-0-	-4203	-0-	31540	2			N	-0-			-0-
01	35743	X	30180	-0-	-5563	-0-	30180	2			N	-0-			-0-
02	30044	X	25969	-0-	-4075	-0-	25969	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

09	48960	X	42990	-0-	-5970	-0-	42990	2			N	-0-			-0-
10	50592	X	42433	-0-	-8159	-0-	42433	2			N	-0-			-0-
11	48960	X	36686	-0-	-12274	-0-	36686	2			N	-0-			-0-
12	44950	X	33517	-0-	-11433	-0-	33517	2			N	-0-			-0-
01	44950	X	34801	-0-	-10149	-0-	34801	2			N	-0-			-0-
*02	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	42234	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 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
09	22560	X	12536	-0-	-10024	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
10	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
11	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	25883	-0-	-3009	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24133	-0-	-1963	-0-	24133	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
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	16753	-0-	-6745	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	13840	-0-	-4970	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	13248	-0-	-6995	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	10129	-0-	-10114	-0-	142	1	9987	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	8338	-0-	-9946	-0-	8338	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
09	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32796	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	30369	-0-	-1065	-0-	30369	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	28677	-0-	-1953	-0-	28677	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	29237	-0-	-4646	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	29146	-0-	-4737	-0-	29146	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	25657	-0-	-4947	-0-	25657	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	8490	X	5019	-0-	-3471	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
11	26477	X	26477	-0-	-0-	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
01	26443	X	19346	-0-	-7097	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	23153	-0-	-1459	-0-	23153	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38700	X	29743	-0-	-8957	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	31464	-0-	-8154	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	29279	-0-	-7141	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	31309	-0-	-5736	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	31341	-0-	-5301	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	12742	-0-	-15678	-0-	12742	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
09	15600	X	2390	-0-	-13210	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	2110	-0-	-14010	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	1373	-0-	-12877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	1162	-0-	-5472	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*02	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	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 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
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	23130	2			N	-0-					-0-
11	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	21905	-0-	-1221	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20325	-0-	-1823	-0-	20325	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14430	X	13036	-0-	-1394	-0-	1 18	1 9	13017	3	N	16	96	1			33
10	14353	X	13570	-0-	-783	-0-	13542	3	28	9	N	25					58
11	13890	X	12984	-0-	-906	-0-	12927	3	57	9	N	52					110
12	13981	X	12454	-0-	-1527	-0-	12406	3	48	9	N	44	108	1			46
01	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	1 59	1 9	12506	3	N	54					100
02	12264	X	10978	-0-	-1286	-0-	10948	3	30	9	N	27	91	1			36

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
09	44730	X	44586	-0-	-144	-0-	44586	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	42930	-0-	-3291	-0-	42930	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	39999	-0-	-4701	-0-	39999	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	39238	-0-	-6952	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	37338	-0-	-8852	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
02	41608	X	34310	-0-	-7298	-0-	34310	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	20050	-0-	-410	-0-	19972	3	78	9	Y	71					126
10	21700	X	20258	-0-	-1442	-0-	20215	3	43	9	Y	39					165
11	21000	X	19097	-0-	-1903	-0-	19075	3	22	9	Y	20	157	1			28
12	21514	X	19343	-0-	-2171	-0-	19329	3	14	9	Y	13	2	8			39
01	20863	X	19185	-0-	-1678	-0-	19177	3	8	9	Y	7					46
02	18704	X	16192	-0-	-2512	-0-	5 12	1 9	16175	3	Y	11					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	16742	-0-	-1708	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17469	-0-	-1596	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15706	-0-	-2744	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	14349	-0-	-4561	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	13550	-0-	-5298	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8279	-0-	-7513	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

09	5790	X	1112	-0-	-4678	-0-	420	1	685	3	Y	6					13
							7	9									
10	2666	X	1378	-0-	-1288	-0-	599	1	768	3	Y	10					23
							11	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	23	22	1			24
12	1488	X	512	-0-	-976	-0-	461	1	38	3	Y	12	2	8			34
							13	9									
01	1364	X	639	-0-	-725	-0-	408	1	231	3	Y	-0-					34
02	1232	X	475	-0-	-757	-0-	120	1	354	3	Y	1					35
							1	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

09	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	361	1	5959	3	N	34					142
							37	9									
10	7316	X	5738	-0-	-1578	-0-	424	1	5302	3	N	11					153
							12	9									
11	7080	X	5838	-0-	-1242	-0-	514	1	5318	3	N	5					158
							6	9									
12	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	395	1	5640	3	N	24	1	8			181
							26	9									
01	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	398	1	5580	3	N	33					214
							36	9									
02	5936	X	5687	-0-	-249	-0-	564	1	5060	3	N	57	190	1			81
							63	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

09	20040	X	17059	-0-	-2981	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	15825	-0-	-4883	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12668	-0-	-5872	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	12623	-0-	-6349	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	11529	-0-	-6110	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	7524	-0-	-8408	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2229	-0-	-2142	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1954	-0-	-1994	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7542	-0-	-738	-0-	7527	3	15	9	N	14					122
10	8308	X	7866	-0-	-442	-0-	7813	3	53	9	N	48					170
11	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	3			N	-0-					170
12	7936	X	7186	-0-	-750	-0-	7182	3	4	9	N	4	124	1	3	8	47
01	7905	X	6605	-0-	-1300	-0-	6605	3			N	-0-					47
02	7112	X	6089	-0-	-1023	-0-	6089	3			N	-0-					47

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
09	48360	X	39224	-0-	-9136	-0-	39224	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44017	-0-	-5955	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	39091	-0-	-6959	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34543	-0-	-7121	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	36775	-0-	-7245	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
*02	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	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
09	4680	X	2254	-0-	-2426	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2714	-0-	-2587	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2394	-0-	-2394	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7180	3	103	9	Y	94					122
10	8897	X	7062	-0-	-1835	-0-	191	1	6815	3	Y	51	112	1			61
							56	9									
11	7920	X	7202	-0-	-718	-0-	321	1	6864	3	Y	15					76
							17	9									
12	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	141	1	6809	3	Y	17	1	8			92
							19	9									
01	7750	X	6772	-0-	-978	-0-	119	1	6435	3	Y	198	201	1			89
							218	9									
02	6804	X	5876	-0-	-928	-0-	77	1	5719	3	Y	73					162
							80	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-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
09	15090	X	14528	-0-	-562	-0-	14528	3			Y	-0-					86
10	16244	X	14476	-0-	-1768	-0-	14476	3			Y	-0-					86
11	15720	X	14075	-0-	-1645	-0-	14075	3			Y	-0-					86
12	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14370	3	1	9	Y	1	1	8			86
01	15469	X	14647	-0-	-822	-0-	14606	3	41	9	Y	37					123
02	13552	X	12487	-0-	-1065	-0-	12487	3			Y	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
11	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	15701	-0-	-4759	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16873	-0-	-1355	-0-	16873	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			Y	-0-					1
10	16244	X	14304	-0-	-1940	-0-	14304	3			Y	-0-					1
11	15840	X	13264	-0-	-2576	-0-	13264	3			Y	-0-					1
12	16368	X	13902	-0-	-2466	-0-	13902	3			Y	-0-					1
01	16368	X	14005	-0-	-2363	-0-	14005	3			Y	-0-					1
02	13664	X	12544	-0-	-1120	-0-	12544	3			Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

09	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	1118	-0-	-9267	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
01	10664	X	2534	-0-	-8130	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	1906	-0-	-6634	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	81	1	254	3	Y	-0-					1

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

09	48840	X	47740	-0-	-1100	-0-	47740	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44251	-0-	-5349	-0-	44251	2			N	-0-					-0-
11	48150	X	42346	-0-	-5804	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
12	49755	X	42829	-0-	-6926	-0-	42829	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	43051	-0-	-6704	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
02	44548	X	37838	-0-	-6710	-0-	37838	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

09	24930	X	2555	-0-	-22375	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
11	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
12	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24826	-0-	-3570	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24733	-0-	-1111	-0-	24733	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

09	6780	X	4743	-0-	-2037	-0-	4714	3	29	9	Y	26					39
10	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5435	3	19	9	Y	17	28	1			28
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3453	3	26	9	Y	24					52
12	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4400	3	26	9	Y	24	39	1	1	8	36
01	5456	X	4800	-0-	-656	-0-	4768	3	32	9	Y	29					65
02	4928	X	4842	-0-	-86	-0-	4810	3	32	9	Y	29	50	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11793	-0-	-537	-0-	11690	3	103	9	Y	94					191
10	13237	X	11490	-0-	-1747	-0-	11432	3	58	9	Y	53	137	1			107
11	12810	X	11358	-0-	-1452	-0-	11280	3	78	9	Y	71					178
12	13237	X	11057	-0-	-2180	-0-	10990	3	67	9	Y	61	134	1	1	8	104
01	12896	X	10099	-0-	-2797	-0-	10020	3	79	9	Y	72					176
02	11004	X	7762	-0-	-3242	-0-	7690	3	72	9	Y	65	135	1			106

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	4494	-0-	-9906	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	4300	-0-	-9650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3292	-0-	-6068	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3375	-0-	-2577	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1210	-0-	-2990	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

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
09	8340	X	2308	-0-	-6032	-0-	610	1	1677	3	Y	19					48
							21	9									
10	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	662	1	2496	3	Y	7					55
							8	9									
11	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	545	1	2442	3	Y	16					71
							18	9									
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	517	1	2748	3	Y	8					79
							9	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	925	1	2488	3	Y	22	52	1			49
							24	9									
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	438	1	2682	3	Y	14					63
							15	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
09	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	10883	3	22	9	Y	20					94
10	12493	X	9866	-0-	-2627	-0-	9859	3	7	9	Y	6					100
11	11430	X	10026	-0-	-1404	-0-	10008	3	18	9	Y	16					116
12	11811	X	9830	-0-	-1981	-0-	9820	3	10	9	Y	9	1	8			124
01	11811	X	9621	-0-	-2190	-0-	9597	3	24	9	Y	22	82	1			64
02	10192	X	8473	-0-	-1719	-0-	8458	3	15	9	Y	14					78

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
09	16500	X	14967	-0-	-1533	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14902	-0-	-2148	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-
11	14370	X	14181	-0-	-189	-0-	14181	3			Y	-0-					-0-
12	15469	X	12818	-0-	-2651	-0-	12814	3	4	9	Y	4	1	8			3
01	15469	X	14675	-0-	-794	-0-	14635	3	40	9	Y	36					39
02	13972	X	12979	-0-	-993	-0-	12979	3			Y	-0-					39

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
09	11310	X	7894	-0-	-3416	-0-	7883	2	11	9	Y	10					16
10	19902	X	7577	-0-	-12325	-0-	7548	2	29	9	Y	26	24	1			18
11	19260	X	14205	-0-	-5055	-0-	14190	2	15	9	Y	14	14	1			18
12	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25350	2	33	9	Y	30	38	1			10
01	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24788	2	43	9	Y	39	26	1			23
*02	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22584	2	13	9	Y	12	29	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	131					131
10	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

09	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	14039	3	40	9	Y	36					240
10	15562	X	14287	-0-	-1275	-0-	14102	3	185	9	Y	168	198	1			210
11	15060	X	13633	-0-	-1427	-0-	13526	3	107	9	Y	97					307
12	15035	X	13653	-0-	-1382	-0-	13600	3	53	9	Y	48	184	1	3	8	168
01	14601	X	13683	-0-	-918	-0-	13478	3	205	9	Y	186	200	1			154
02	13132	X	12196	-0-	-936	-0-	12132	3	64	9	Y	58					212

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

09	22470	X	14171	-0-	-8299	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21834	-0-	-1385	-0-	21834	2			N	-0-					-0-
11	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
01	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
*02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

09	30630	X	27362	-0-	-3268	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	27460	-0-	-2858	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	25877	-0-	-2953	-0-	25877	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	26253	-0-	-3321	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	26216	-0-	-3358	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23545	-0-	-1991	-0-	23545	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	13090	3			Y	-0-					6
10	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13349	3	1	9	Y	1	5	1			2
11	14640	X	13244	-0-	-1396	-0-	13242	3	2	9	Y	2					4
12	14973	X	13866	-0-	-1107	-0-	13865	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	1
01	14973	X	14196	-0-	-777	-0-	14194	3	2	9	Y	2					3
*02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	3			Y	-0-	2	1			1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

09	16080	X	11867	-0-	-4213	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12896	-0-	-3184	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11431	-0-	-4658	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12998	-0-	-3091	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
*02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	Y	28					212
10	3100	N	4412	-0-	1312	1312	4382	3	30	9	Y	27	179	1			60
11	3000	N	6122	-0-	3122	4434	6063	3	59	9	Y	54					114
12	13610	X	9176	-0-	-4434	-0-	9135	3	41	9	Y	37	1	8			150
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10643	3	19	9	Y	17					167
*02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9615	3	43	9	Y	39	193	1			13
	ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT				WELL #: S 4H	RRCID -> 264012	COMPL. DATE 06/23/2012					TOTAL DEPTH 7342			PERF. 8020 - 16202		
09	45840	X	44966	-0-	-874	-0-	44966	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	38413	-0-	-8955	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
11	45840	X	36304	-0-	-9536	-0-	36304	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	37030	-0-	-9439	-0-	37030	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	37436	-0-	-9033	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	32052	-0-	-9920	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
	BRISCOE EAST UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 264034	COMPL. DATE 04/12/2012					TOTAL DEPTH 5437			PERF. 6369 - 11882		
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18995	2	63	9	Y	57					136
10	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20129	2	64	9	Y	58					194
11	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18873	2	81	9	Y	74	180	1			88
12	19685	X	18611	-0-	-1074	-0-	18524	2	87	9	Y	79					167
01	20181	X	18305	-0-	-1876	-0-	18191	2	114	9	Y	104	182	1			89
02	18228	X	14519	-0-	-3709	-0-	14495	2	24	9	Y	22					111
	ALLIANCE AIRPORT KS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 264071	COMPL. DATE 11/10/2011					TOTAL DEPTH 7497			PERF. 8146 - 10986		
09	17790	X	15131	-0-	-2659	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	14708	-0-	-2807	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14052	-0-	-2268	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14207	-0-	-1417	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12796	-0-	-2828	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11044	-0-	-3068	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
	C. R. SHELBY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 264119	COMPL. DATE 11/12/2010					TOTAL DEPTH 7223			PERF. 7586 - 11242		
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	16207	-0-	-2610	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	15603	-0-	-2607	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	15464	-0-	-3167	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	14641	-0-	-3153	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13675	-0-	-1641	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
	MCGILVERY UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 264128	COMPL. DATE 07/08/2011					TOTAL DEPTH 6090			PERF. 6408 - 9312		
09	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	387	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	407	1	8314	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7673	-0-	-727	-0-	813	1	6860	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	384	1	7887	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8711	X	8455	-0-	-256	-0-	169	1	8286	3	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7288	-0-	-580	-0-	143	1	7145	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31260	X	28952	-0-	-2308	-0-	28952	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	29316	-0-	-2986	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	23332	-0-	-7508	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	25628	-0-	-4597	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27333	-0-	-2675	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25404	-0-	-1616	-0-	25404	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	760	1	5903	3	N	5					100
							6	9									
10	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	770	1	6076	3	N	-0-					100
11	6750	X	6312	-0-	-438	-0-	609	1	5703	3	N	-0-					100
12	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	614	1	5542	3	N	3	3	8			100
							3	9									
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	578	1	5685	3	N	-0-					100
02	6216	X	6180	-0-	-36	-0-	681	1	5499	3	N	-0-					100

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	577	1	11556	3	N	-0-					1
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	715	1	13042	3	N	3					4
							3	9									
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	824	1	11102	3	N	-0-					4
12	12524	X	8008	-0-	-4516	-0-	880	1	7126	3	N	2	2	8			4
							2	9									
01	13764	X	6793	-0-	-6971	-0-	950	1	5843	3	N	-0-					4
*02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	760	1	11773	3	N	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

09	24810	X	22226	-0-	-2584	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	21433	-0-	-3894	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	20356	-0-	-3314	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	20160	-0-	-3245	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	20319	-0-	-2652	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	17657	-0-	-3091	-0-	17657	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	Y	1					2
10	7750	X	2529	-0-	-5221	-0-	2528	2	1	9	Y	1					3
11	9060	X	5705	-0-	-3355	-0-	5705	2			Y	-0-	2	1			1
12	9362	X	4272	-0-	-5090	-0-	4271	2	1	9	Y	1					2
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

09	27570	X	27259	-0-	-311	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	27125	-0-	-1364	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	25514	-0-	-3676	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	24533	-0-	-5630	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	18780	-0-	-11383	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	12271	-0-	-13181	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	18340	-0-	-5030	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18782	-0-	-3848	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17795	-0-	-2335	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17561	-0-	-1380	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17079	-0-	-1862	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	13508	-0-	-3600	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	10606	-0-	-3189	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11988	-0-	-1807	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	6058	-0-	-6402	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

09	45660	X	41171	-0-	-4489	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	41211	-0-	-4979	-0-	41211	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	38558	-0-	-4852	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	38666	-0-	-5292	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
01	43617	X	37353	-0-	-6264	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33491	-0-	-4925	-0-	33491	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

09	44760	X	39880	-0-	-4880	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	40705	-0-	-4431	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	38247	-0-	-4473	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	39155	-0-	-3594	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
01	42284	X	38659	-0-	-3625	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32890	-0-	-4322	-0-	32890	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

09	40290	X	35668	-0-	-4622	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	35833	-0-	-4932	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32750	-0-	-5560	-0-	32750	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	33915	-0-	-4928	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	33011	-0-	-5646	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	29804	-0-	-3488	-0-	29804	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

09	39900	X	33559	-0-	-6341	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	32032	-0-	-8113	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	31043	-0-	-6817	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	29163	-0-	-8688	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	24253	-0-	-12172	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	24999	-0-	-6333	-0-	24999	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

09	11010	X	6438	-0-	-4572	-0-	6294	3	144	9	Y	131					204
10	10788	X	9931	-0-	-857	-0-	9756	3	175	9	Y	159	116	1			247
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	8907	3	108	9	Y	98	148	1			197
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9801	3	118	9	Y	107	1	8			303
01	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	9500	3	118	9	Y	107	168	1			242
02	8960	X	8738	-0-	-222	-0-	8581	3	157	9	Y	143	179	1			206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10048	-0-	-872	-0-	9981	3	67	9	Y	61					111
10	11222	X	8760	-0-	-2462	-0-	8752	3	8	9	Y	7	64	1			54
11	10200	X	6524	-0-	-3676	-0-	6517	3	7	9	Y	6	32	1			28
12	10540	X	6729	-0-	-3811	-0-	6720	3	9	9	Y	8	1	8			35
01	10385	X	7487	-0-	-2898	-0-	7483	3	4	9	Y	4	19	1			20
02	9380	X	6999	-0-	-2381	-0-	6992	3	7	9	Y	6	15	1			11

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43650	X	43428	-0-	-222	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43871	-0-	-1234	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	41929	-0-	-401	-0-	41929	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	42370	-0-	-2518	-0-	42370	2			N	-0-					-0-
01	44888	X	40528	-0-	-4360	-0-	40528	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	36212	-0-	-4332	-0-	36212	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	10395	-0-	-1995	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
10	12803	X	12684	-0-	-119	-0-	12684	3			Y	-0-					-0-
11	12150	X	8943	-0-	-3207	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
12	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	9565	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	12493	X	10069	-0-	-2424	-0-	10069	3			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9114	-0-	-2170	-0-	9114	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
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			Y	-0-					-0-
10	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13158	-0-	-1512	-0-	13158	2			Y	-0-					-0-
12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			Y	-0-					-0-
01	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	25388	2			Y	-0-					-0-
*02	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	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
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7918	3	18	9	Y	16					42
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7060	3	9	9	Y	8	34	1			16
11	9450	X	6067	-0-	-3383	-0-	6044	3	23	9	Y	21					37
12	9765	X	9395	-0-	-370	-0-	9377	3	18	9	Y	16	1	8			52
01	9765	X	8818	-0-	-947	-0-	8799	3	19	9	Y	17	43	1			26
*02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					38

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
09	21210	X	17682	-0-	-3528	-0-	17646	3	36	9	Y	33					115
10	22599	X	17905	-0-	-4694	-0-	17884	3	21	9	Y	19	93	1			41
11	21870	X	17276	-0-	-4594	-0-	17234	3	42	9	Y	38					79
12	21328	X	16441	-0-	-4887	-0-	16402	3	39	9	Y	35	1	8			113
01	18259	X	16760	-0-	-1499	-0-	16702	3	58	9	Y	53	94	1			72
02	16492	X	13341	-0-	-3151	-0-	13321	3	20	9	Y	18					90

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	15686	-0-	-1114	-0-	15660	3	26	9	Y	24					82
10	16864	X	16383	-0-	-481	-0-	16371	3	12	9	Y	11	66	1			27
11	16290	X	15742	-0-	-548	-0-	15712	3	30	9	Y	27					54
12	16709	X	16300	-0-	-409	-0-	16274	3	26	9	Y	24	1	8			77
01	16399	X	15651	-0-	-748	-0-	15608	3	43	9	Y	39	64	1			52
02	14784	X	14131	-0-	-653	-0-	14117	3	14	9	Y	13					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	12060	X	9515	-0-	-2545	-0-	9515	3			N	-0-					217
10	12152	X	11041	-0-	-1111	-0-	11039	3	2	9	N	2	175	1			44
11	11760	X	8261	-0-	-3499	-0-	8220	3	41	9	N	37					81
12	11842	X	7453	-0-	-4389	-0-	7432	3	21	9	N	19					100
01	11563	X	10075	-0-	-1488	-0-	10056	3	19	9	N	17					117
02	9968	X	9379	-0-	-589	-0-	9361	3	18	9	N	16					133

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
09	33750	X	30855	-0-	-2895	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31404	-0-	-3471	-0-	31404	2			N	-0-					-0-
11	31980	X	30931	-0-	-1049	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	30880	-0-	-1391	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	29948	-0-	-2137	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26187	-0-	-2681	-0-	26187	2			N	-0-					-0-

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
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	999	1	1102	3	Y	11					24
							12	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	849	1	1547	3	Y	-0-					24
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	839	1	1269	3	Y	-0-					24
12	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	837	1	783	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
01	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	967	1	748	3	Y	-0-					24
02	1960	N	1655	-0-	-305	-0-	785	1	870	3	Y	-0-					24

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57180	X	54482	-0-	-2698	-0-	54482	2			N	-0-					-0-
10	59086	X	55069	-0-	-4017	-0-	55069	2			N	-0-					-0-
11	50400	X	49435	-0-	-965	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	51325	-0-	-4971	-0-	51325	2			N	-0-					-0-
01	56296	X	44130	-0-	-12166	-0-	44130	2			N	-0-					-0-
02	50848	X	45609	-0-	-5239	-0-	45609	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	11258	-0-	-6112	-0-	474	1	10771	3	Y	12					33
							13	9									
10	18569	X	10483	-0-	-8086	-0-	444	1	10039	3	Y	-0-					33
11	17970	X	10190	-0-	-7780	-0-	433	1	9757	3	Y	-0-					33
12	18569	X	12241	-0-	-6328	-0-	367	1	11872	3	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	18352	X	13717	-0-	-4635	-0-	306	1	13411	3	Y	-0-					33
02	10500	X	8325	-0-	-2175	-0-	452	1	7873	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9559	-0-	-971	-0-	9559	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11490	-0-	-2522	-0-	11490	3			Y	-0-					-0-
11	13560	X	12149	-0-	-1411	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
12	12958	X	11494	-0-	-1464	-0-	11492	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	10243	3			Y	-0-					-0-
02	11340	X	9291	-0-	-2049	-0-	9291	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

09	20250	X	2716	-0-	-17534	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
11	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-
12	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
*02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

09	63300	X	60441	-0-	-2859	-0-	60441	2			N	-0-					-0-
10	65410	X	52949	-0-	-12461	-0-	52949	2			N	-0-					-0-
11	64020	X	51866	-0-	-12154	-0-	51866	2			N	-0-					-0-
12	66154	X	52152	-0-	-14002	-0-	52152	2			N	-0-					-0-
01	66154	X	49651	-0-	-16503	-0-	49651	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	42974	-0-	-13446	-0-	42974	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	13140	X	6558	-0-	-6582	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	9384	-0-	-4194	-0-	9297	2	87	9	N	79	23	1			56
11	12120	X	8418	-0-	-3702	-0-	8384	2	34	9	N	31	44	1			43
12	10664	X	8207	-0-	-2457	-0-	8170	2	37	9	N	34	65	1			12
01	9393	X	7612	-0-	-1781	-0-	7568	2	44	9	N	40	28	1			24
02	8484	X	6129	-0-	-2355	-0-	6117	2	12	9	N	11	30	1			5

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

09	13140	X	11050	-0-	-2090	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13142	-0-	-436	-0-	12996	2	146	9	N	133	39	1			94
11	13140	X	11374	-0-	-1766	-0-	11273	2	101	9	N	92	74	1			112
12	14415	X	10492	-0-	-3923	-0-	10367	2	125	9	N	114	186	1			40
01	13144	X	9765	-0-	-3379	-0-	9613	2	152	9	N	138	95	1			83
02	11872	X	7788	-0-	-4084	-0-	7751	2	37	9	N	34	101	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
09	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
10	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
11	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	14635	-0-	-6445	-0-	14634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	21080	X	13920	-0-	-7160	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	11865	-0-	-7175	-0-	11865	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51390	X	48604	-0-	-2786	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	47338	-0-	-7842	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	43461	-0-	-9939	-0-	43461	2			N	-0-					-0-
12	51491	X	41395	-0-	-10096	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
01	50220	X	40109	-0-	-10111	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
02	45360	X	34523	-0-	-10837	-0-	34523	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67620	X	47226	-0-	-20394	-0-	47226	2			N	-0-					-0-
10	69874	X	46535	-0-	-23339	-0-	46535	2			N	-0-					-0-
11	67620	X	42948	-0-	-24672	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	42631	-0-	42631	42631	42631	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	41894	-0-	41894	84525	41894	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	36307	-0-	36307	120832	36307	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
09	122670	X	86292	-0-	-36378	-0-	86292	2			N	-0-					-0-
10	126759	X	118229	-0-	-8530	-0-	118229	2			N	-0-					-0-
11	122670	X	96012	-0-	-26658	-0-	96012	2			N	-0-					-0-
12	138632	X	75663	-0-	-62969	-0-	75663	2			N	-0-					-0-
01	138632	X	70313	-0-	-68319	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
02	106792	X	2808	-0-	-103984	-0-	2808	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
09	65370	X	56341	-0-	-9029	-0-	56341	2			N	-0-					-0-
10	67549	X	55215	-0-	-12334	-0-	55215	2			N	-0-					-0-
11	65370	X	50703	-0-	-14667	-0-	50703	2			N	-0-					-0-
12	63023	X	50079	-0-	-12944	-0-	50079	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	49096	-0-	-12191	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	42543	-0-	-10041	-0-	42543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 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
09	0	W	52581	-0-	52581	467084	52581	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51454	-0-	51454	518538	51454	2			N	-0-					-0-
11	0	W	47510	-0-	47510	566048	47510	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46819	-0-	46819	612867	46819	2			N	-0-					-0-
01	0	W	45675	-0-	45675	658542	45675	2			N	-0-					-0-
02	0	W	39531	-0-	39531	698073	39531	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	64625	X	64625	-0-	-0-	-0-	64625	2			N	-0-					-0-
11	137262	X	137262	-0-	-0-	-0-	137262	2			N	-0-					-0-
12	114516	X	114516	-0-	-0-	-0-	114516	2			N	-0-					-0-
01	94336	X	94336	-0-	-0-	-0-	94336	2			N	-0-					-0-
*02	64018	X	64018	-0-	-0-	-0-	64018	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99900	X	56219	-0-	-43681	-0-	56219	2			N	-0-					-0-
10	103230	X	61867	-0-	-41363	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
11	95760	X	54722	-0-	-41038	-0-	54722	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	52569	-0-	-21552	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
01	63178	X	47850	-0-	-15328	-0-	47850	2			N	-0-					-0-
02	55888	X	39089	-0-	-16799	-0-	39089	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163290	X	82640	-0-	-80650	-0-	82640	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	82209	-0-	-86524	-0-	82209	2			N	-0-					-0-
11	163290	X	74746	-0-	-88544	-0-	74746	2			N	-0-					-0-
12	72575	X	72575	-0-	-0-	-0-	72575	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	68602	-0-	-21205	-0-	68602	2			N	-0-					-0-
02	77140	X	2679	-0-	-74461	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	49555	-0-	49555	897858	49555	2			N	-0-					-0-
10	0	W	47800	-0-	47800	945658	47800	2			N	-0-					-0-
11	989267	X	43609	-0-	-945658	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
12	43883	X	43883	-0-	-0-	-0-	43883	2			N	-0-					-0-
01	55025	X	39985	-0-	-15040	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
02	46256	X	33425	-0-	-12831	-0-	33425	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151860	X	26945	-0-	-124915	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	70503	-0-	-86419	-0-	70503	2			N	-0-					-0-
11	151860	X	69063	-0-	-82797	-0-	69063	2			N	-0-					-0-
12	67210	X	67210	-0-	-0-	-0-	67210	2			N	-0-					-0-
01	70494	X	63061	-0-	-7433	-0-	63061	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	2577	-0-	-61879	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148260	X	5740	-0-	-142520	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	153202	X	59406	-0-	-93796	-0-	59406	2			N	-0-					-0-
11	148260	X	52935	-0-	-95325	-0-	52935	2			N	-0-					-0-
12	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			N	-0-					-0-
01	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	60185	2			N	-0-					-0-
02	53648	X	2413	-0-	-51235	-0-	2413	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 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63733	X	63733	-0-	-0-	-0-	63733	2			N	-0-					-0-
11	96633	X	96633	-0-	-0-	-0-	96633	2			N	-0-					-0-
12	81697	X	81697	-0-	-0-	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
01	73344	X	73344	-0-	-0-	-0-	73344	2			N	-0-					-0-
*02	60101	X	60101	-0-	-0-	-0-	60101	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	68169	X	63366	-0-	-4803	-0-	63366	2			N	-0-					-0-
11	176771	X	176771	-0-	-0-	-0-	176771	3			N	-0-					-0-
12	150319	X	150319	-0-	-0-	-0-	150319	2			N	-0-					-0-
01	127812	X	127812	-0-	-0-	-0-	127812	2			N	-0-					-0-
*02	132689	X	132689	-0-	-0-	-0-	132689	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212009	X	125087	-0-	-86922	-0-	125087	2			N	-0-					-0-
10	156271	X	110280	-0-	-45991	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
11	151230	X	95362	-0-	-55868	-0-	95362	2			N	-0-					-0-
12	156271	X	89792	-0-	-66479	-0-	89792	2			N	-0-					-0-
01	156271	X	82148	-0-	-74123	-0-	82148	2			N	-0-					-0-
02	116760	X	70617	-0-	-46143	-0-	70617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184264	X	111528	-0-	-72736	-0-	111528	2			N	-0-					-0-
10	145266	X	97309	-0-	-47957	-0-	97309	2			N	-0-					-0-
11	140580	X	84499	-0-	-56081	-0-	84499	2			N	-0-					-0-
12	145266	X	80259	-0-	-65007	-0-	80259	2			N	-0-					-0-
01	145266	X	74214	-0-	-71052	-0-	74214	2			N	-0-					-0-
02	104104	X	63990	-0-	-40114	-0-	63990	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		100601	-0-	100601	100601	100601	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		162799	-0-	162799	263400	162799	2			N	-0-					-0-
01	421922	X	158522	-0-	-263400	-0-	158522	2			N	-0-					-0-
02	193172	X	129285	-0-	-63887	-0-	129285	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125425	X	125425	-0-	-0-	-0-	125425	2			N	-0-					-0-
11	166625	X	166625	-0-	-0-	-0-	166625	2			N	-0-					-0-
12	143530	X	143530	-0-	-0-	-0-	143530	2			N	-0-					-0-
01	122602	X	122602	-0-	-0-	-0-	122602	2			N	-0-					-0-
*02	114100	X	114100	-0-	-0-	-0-	114100	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106830	X	96374	-0-	-10456	-0-	96374	3			N	-0-					-0-
10	110391	X	90300	-0-	-20091	-0-	90300	3			N	-0-					-0-
11	106830	X	79895	-0-	-26935	-0-	79895	3			N	-0-					-0-
12	110391	X	77768	-0-	-32623	-0-	77768	2			N	-0-					-0-
01	85464	X	72338	-0-	-13126	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
02	89936	X	59968	-0-	-29968	-0-	59968	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

09	105120	X	86040	-0-	-19080	-0-	86040	2			N	-0-					-0-
10	108624	X	81270	-0-	-27354	-0-	81270	2			N	-0-					-0-
11	105120	X	70223	-0-	-34897	-0-	70223	2			N	-0-					-0-
12	108624	X	66788	-0-	-41836	-0-	66788	2			N	-0-					-0-
01	84096	X	61090	-0-	-23006	-0-	61090	2			N	-0-					-0-
02	80304	X	50485	-0-	-29819	-0-	50485	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					20
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					20
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					20
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	1			N	-0-					20
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	471	1			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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
02	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

09	7380	X	7009	-0-	-371	-0-	1767	1	5242	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	533	1	6583	2	N	-0-					-0-
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	123	1	7491	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7634	-0-	7634	7634	676	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8297	-0-	8297	15931	703	1	7594	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7711	-0-	7711	23642	623	1	7088	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	2121	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8090	-0-	-528	-0-	606	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	135	1	8229	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8351	-0-	8351	8351	740	1	7611	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8189	-0-	8189	16540	694	1	7495	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6799	-0-	6799	23339	549	1	6250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	1299	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	468	1	5781	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	91	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6065	-0-	6065	6065	537	1	5528	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	11376	450	1	4861	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4703	-0-	4703	16079	380	1	4323	2	N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1733	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	534	1	6599	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	107	1	6510	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6963	-0-	6963	6963	617	1	6346	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6290	-0-	6290	13253	533	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5529	-0-	5529	18782	447	1	5082	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
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1381	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	1628	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8655	-0-	-255	-0-	57	1	8598	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9597	-0-	9597	9597	1515	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8895	-0-	8895	18492	1797	1	7098	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8865	-0-	8865	27357	1178	1	7687	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
09	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	1282	1	3804	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	411	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	79	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5396	-0-	5396	5396	478	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	10447	428	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4399	-0-	4399	14846	355	1	4044	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
09	9540	X	8952	-0-	-588	-0-	2257	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	715	1	8825	2	N	-0-					-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	156	1	9485	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9792	-0-	9792	9792	867	1	8925	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8763	-0-	8763	18555	742	1	8021	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8114	-0-	8114	26669	655	1	7459	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
09	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	1155	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	524	1	6476	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4535	-0-	-775	-0-	73	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	314	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5206	-0-	5206	8750	441	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3991	-0-	3991	12741	322	1	3669	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	9000	X	8085	-0-	-915	-0-	2038	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	607	1	7500	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7101	-0-	-1419	-0-	115	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8199	-0-	8199	8199	726	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7140	-0-	7140	15339	605	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5560	-0-	5560	20899	449	1	5111	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
09	1200	X	949	-0-	-251	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	101	-0-	-1139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-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
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1212	-0-	-2477	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-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
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	10521	-0-	10521	28400	10521	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10172	-0-	10172	38572	10172	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	729	-0-	729	39301	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39301					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39301					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39301					N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	5781	-0-	-21999	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
10	28706	X	5921	-0-	-22785	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	5216	-0-	-22564	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	4815	-0-	-23891	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	3312	-0-	-22616	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 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
*09	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
*10	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
*11	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
*12	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1578	3	2	9	N	2					75
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	N	3					78
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					78
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					78
01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1	1	8			78
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1740	3	41	9	N	37	11	8			104

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	2	61	9	N	55					165
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	827	2	31	9	N	28	178	1			15
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	790	2	31	9	N	28					43
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	807	2	41	9	N	37					80
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					29
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					29
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					22
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					22
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					180
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					182
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	2	1	9	N	1					183
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					183
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					185
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	N	2					115
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					116
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	850	2	6	9	N	5					121
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					124
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					90
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					90
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					90
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					90
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					90
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	2	89	9	N	81	168	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					94
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					94
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2	9	N	2					96
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					99
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					53
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					53
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					22
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					22
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	2	3	9	N	3					25
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					99
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					103
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					105
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					105
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					23
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					40
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2					42
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					44
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					32
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					32
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					32
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	204	-0-	204	121337	203	2	1	9	N	1					139
10	0	W	281	-0-	281	121618	250	2	31	9	N	28	163	1			4
11	0	W	226	-0-	226	121844	213	2	13	9	N	12					16
12	0	W	214	-0-	214	122058	214	2			N	-0-					16
01	0	W	206	-0-	206	122264	198	2	8	9	N	7					23
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	122264					N	NO RPT					23

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
09	210	X	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					49
10	217	X	143	-0-	-74	-0-	107	2	36	9	N	33					82
11	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					82
12	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					82
*01	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					82
*02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

09	0	W	369	-0-	369	5811	363	2	6	9	N	5					28
10	0	W	352	-0-	352	6163	351	2	1	9	N	1					29
11	0	W	328	-0-	328	6491	328	2			N	-0-					29
12	0	W	343	-0-	343	6834	343	2			N	-0-					29
01	14B2 EXT		170	-0-	170	7004	159	2	11	9	N	10					39
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7004					N	NO RPT					39

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					121
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					121
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					121
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					121
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					39
11	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					39
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					35
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					35
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					35
12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					35
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	2			N	-0-					50
10	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	5607	2			N	-0-					50
11	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5491	2			N	-0-					50
12	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			N	-0-					50
01	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	5140	2			N	-0-					50
02	5012	X	4362	-0-	-650	-0-	4362	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
09	2040	N	749	-0-	-1291	-0-	749	2			N	-0-					79
10	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					79
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			79
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					79
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	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
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-	61	1			2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	2	114	9	N	104	85	1			21
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					33
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1044	2	7	9	N	6					39
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1053	2	7	9	N	6					45
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	939	2	2	9	N	2					47

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
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					28
10	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	2			N	-0-					28
11	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3679	2	1	9	N	1	1	8			28
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1	9	N	1					29
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	N	1	1	8			29
02	3416	X	3302	-0-	-114	-0-	3302	2			N	-0-					29

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
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					50
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					50
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					50
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					50
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					50
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-	22	1			28

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
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					16
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			N	-0-					16
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					16
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					16
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					16
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1208	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
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	242	-0-	-1897	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	1327	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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					54
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					55
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					58
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					62
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12					74

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
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					29
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					29
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					96
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			N	-0-					96
11	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	2919	2			N	-0-					96
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					96
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					96
02	2800	X	2634	-0-	-166	-0-	2634	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
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	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
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2585	-0-	-267	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2095	-0-	-229	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

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
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	1129	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
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	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
09	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2171	2	13	9	N	12					100
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2381	2	17	9	N	15	84	1			31
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2161	2	24	9	N	22					53
12	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2213	2	23	9	N	21					74
01	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2205	2	25	9	N	23	70	1			27
02	2044	N	1945	-0-	-99	-0-	1921	2	24	9	N	22					49

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
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1061	2	9	9	N	8					67
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1088	2	23	9	N	21					88
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1045	2	24	9	N	22					110
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1072	2	25	9	N	23	106	1			27
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1062	2	102	9	N	93	116	1			4
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	950	2	46	9	N	42					46

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
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					27
10	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					27
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	2			N	-0-					27
12	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					27
01	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					27
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2728	2	11	9	N	10					37

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
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					8
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					8
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					8
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					8
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					8
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	926	2			N	-0-					8

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
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					68
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					68
11	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					68
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					68
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			68
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	644	-0-	-1340	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	962	-0-	-988	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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
09	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1426	2	22	9	N	20					41
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1459	2	17	9	N	15					56
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1418	2	20	9	N	18					74
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-	74	1			-0-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

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
09	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					59
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					59
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3					62
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					67
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	929	2	29	9	N	26					93
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1106	2	26	9	N	24					117

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
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	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
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					105
10	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					105
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					105
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					105
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			N	-0-					105
02	1988	N	1956	-0-	-32	-0-	1956	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
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

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
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					104
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					104
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			N	-0-					104
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					104
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					104
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					104

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2683	2			N	-0-	24	1			-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1386	2	6	9	N	5					34
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	N	7					41
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1344	2	7	9	N	6					47
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1405	2	12	9	N	11					58
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1356	2	8	9	N	7					65
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1126	2	9	9	N	8					73

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					50
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					50
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					50
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					50
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					50
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8			50

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					44
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					44
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					44
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					44
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			44
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					34
11	14B2 EXT		276	-0-	276	533	276	2			N	-0-					34
12	14B2 EXT		669	-0-	669	1202	669	2			N	-0-					34
01	14B2 EXT		825	-0-	825	2027	824	2	1	9	N	1	1	8			34
02	14B2 EXT		590	-0-	590	2617	590	2			N	-0-					34

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
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					66
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					66
11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					66
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					66
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					66
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1932	2	37	9	N	34					113
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1980	2	28	9	N	25	110	1			28
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1904	2	63	9	N	57					85
12	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1902	2	47	9	N	43	115	1			13
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1902	2	46	9	N	42					55
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1688	2	42	9	N	38					93

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
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18					88
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	N	16	73	1			31
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1610	2	25	9	N	23					54
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1623	2	29	9	N	26					80
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1624	2	22	9	N	20					100
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1396	2	24	9	N	22					122

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
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					44
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					44
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					44
12	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					44
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					44
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1725	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
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			N	-0-					85
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33	99	1			19
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	N	19					38
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1909	2	42	9	N	38					76
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1813	2	26	9	N	24					100
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1698	2	28	9	N	25					125

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
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					66
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1					67
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					67
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					67
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					67
02	1260	N	897	-0-	-363	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					20
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					24
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					24
12	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			N	-0-					24
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					24
02	1596	N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					24

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
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					58
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					58
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					58
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					58
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					58
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					16
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					16
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					16
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					25
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	835	2			N	-0-					25

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
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1663	2	26	9	N	24					112
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			N	-0-					112
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					112
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					112
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			112
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	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
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2497	2	1	9	N	1					83
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2576	2	20	9	N	18					101
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					101
12	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					101
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			N	-0-					101
02	2268	N	2114	-0-	-154	-0-	2114	2			N	-0-					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
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2656	2	69	9	N	63					113
10	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	2705	2	63	9	N	57	104	1			66
11	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2537	2	65	9	N	59					125
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2609	2	72	9	N	65	159	1			31
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2557	2	30	9	N	27					58
02	2436	N	2343	-0-	-93	-0-	2274	2	69	9	N	63					121

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	279	1	464	3	Y	-0-	17	1			15
*10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-	15	7			-0-
*11	480	N	212	-0-	-268	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-	13	7			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	388	1	1231	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	3	2	9	Y	2					16
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	3					19
12	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1042	3	12	9	Y	11					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					30

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
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	138	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	408	-0-	-252	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		277	-0-	277	277	262	3	15	9	Y	14					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					14

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					-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
09	480	X	471	-0-	-9	-0-	113	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	100	-0-	-350	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	2025	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					43
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-					43
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-	21	7			6
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1868	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1868					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1868					Y	NO RPT					-0-

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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					138
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					138
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					138
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					138
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					138
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	2	Y	-0-					89
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	Y	-0-					89
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	143	1	6105	2	Y	-0-					89
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	158	1	6437	2	Y	-0-					89
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	162	1	6410	2	Y	6					95
							7	9									
*02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	145	1	5675	2	Y	8					103
							9	9									

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
09	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	52	1	2164	2	N	-0-					211
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	55	1	2180	2	N	-0-					211
11	2340	X	1879	-0-	-461	-0-	43	1	1836	2	N	-0-					211
12	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	55	1	2254	2	N	-0-					211
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	53	1	2104	2	N	9					220
							10	9									
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	51	1	2012	2	N	-0-					220

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
09	40023	X	3067	-0-	-36956	-0-	71	1	2996	2	Y	-0-					93
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	65	1	2588	2	Y	4					97
							4	9									
11	3000	N	3107	-0-	107	107	71	1	3030	2	Y	5					102
							6	9									
12	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	65	1	2646	2	Y	5					107
							6	9									
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	74	1	2940	2	Y	14					121
							15	9									
02	2828	X	1760	-0-	-1068	-0-	44	1	1714	2	Y	2					123
							2	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
09	55160	X	5989	-0-	-49171	-0-	139	1	5840	2	Y	9					120
							10	9									
10	7471	X	6329	-0-	-1142	-0-	156	1	6167	2	Y	5					125
							6	9									
11	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	135	1	5736	2	Y	6					131
							7	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	140	1	5710	2	Y	8					139
							9	9									
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	135	1	5337	2	Y	17					156
							19	9									
*02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	129	1	5062	2	Y	8					164
							9	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
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	108	1	4533	2	Y	-0-					45
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	119	1	4714	2	Y	-0-					45
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	102	1	4339	2	Y	-0-					45
12	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	109	1	4433	2	Y	16					61
							18	9									
01	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	108	1	4264	2	Y	3					64
							3	9									
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	97	1	3819	2	Y	5					69
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	50	1	2097	2	N	10					65
							11	9									
10	3441	X	1136	-0-	-2305	-0-	28	1	1098	2	N	9					74
							10	9									
11	3330	X	1123	-0-	-2207	-0-	26	1	1090	2	N	6					80
							7	9									
12	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	25	1	1027	2	N	8					88
							9	9									
01	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	26	1	1018	2	N	9					97
							10	9									
02	2016	X	1004	-0-	-1012	-0-	25	1	972	2	N	6					103
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97962	X	320	-0-	-97642	-0-	7	1	311	2	Y	2					14
							2	9									
10	11997	X	310	-0-	-11687	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					14
11	7860	X	254	-0-	-7606	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					14
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					14
01	341	X	164	-0-	-177	-0-	4	1	156	2	Y	4					18
							4	9									
*02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	147	1	5773	2	Y	105					123
							116	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	7					24
							8	9									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	233	1	9205	2	N	6					30
							7	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	198	1	8430	2	N	25					55
							28	9									
12	10726	X	7505	-0-	-3221	-0-	180	1	7325	2	N	-0-					55
01	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	234	1	9240	2	N	11					66
							12	9									
02	8764	X	4862	-0-	-3902	-0-	120	1	4700	2	N	38					104
							42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	21472	-0-	21472	21472	499	1	20919	2	N	49					253
							54	9									
10	0	W	22165	-0-	22165	43637	546	1	21582	2	N	34					287
							37	9									
11	64081	X	20444	-0-	-43637	-0-	468	1	19939	2	N	34	191	1			130
							37	9									
12	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	493	1	20067	2	N	60					190
							66	9									
01	22661	X	19427	-0-	-3234	-0-	478	1	18916	2	N	30					220
							33	9									
02	20048	X	17298	-0-	-2750	-0-	429	1	16830	2	N	35					255
							39	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
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									
11	43110	X	23279	-0-	-19831	-0-	531	1	22620	2	N	116	190	1			249
							128	9									
12	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	558	1	22733	2	N	21					270
							23	9									
01	27001	X	22399	-0-	-4602	-0-	551	1	21778	2	N	64	188	1			146
							70	9									
02	23240	X	19689	-0-	-3551	-0-	486	1	19104	2	N	90					236
							99	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					19
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24	9	N	22					41
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					41
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					41
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					41
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	168	1	596	3	N	-0-					22
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					22
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	1716	3	N	-0-					22
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	186	1	1222	3	N	-0-					22
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	186	1	1091	3	N	-0-					22
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

09	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	180	1	1779	3	N	-0-					8
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	3	N	-0-					8
11	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	168	1	1662	3	N	-0-					8
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	186	1	1687	3	N	-0-					8
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1651	3	N	-0-					8
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	174	1	1376	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 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	8246	X	6418	-0-	-1828	-0-	81	1	6335	3	N	2	2	8			61
							2	9									
06	7140	X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	5666	3	N	-0-					61
07	6789	X	5693	-0-	-1096	-0-	81	1	5612	3	N	-0-					61
08	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	81	1	5239	3	N	-0-					61
09	6300	X	5107	-0-	-1193	-0-	81	1	5025	3	N	1					62
							1	9									
10	6417	X	5344	-0-	-1073	-0-	81	1	5263	3	N	-0-					62
*11	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	81	1	4937	3	N	-0-					62
12	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	81	1	5147	3	N	-0-					62
01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	81	1	4918	3	N	-0-					62
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	81	1	4365	3	N	-0-					62

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
09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	81	1	2607	3	N	-0-					5
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	81	1	2629	3	N	-0-					5
11	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	81	1	2208	3	N	-0-					5
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	81	1	2767	3	N	-0-					5
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	3	N	-0-					5
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	3	N	-0-					5

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
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4440	3	1	9	N	1	1	8			51
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					51
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					51
07	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	3			N	-0-					51
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					51
09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	4220	3			N	-0-					51
10	4495	X	3563	-0-	-932	-0-	3563	3			N	-0-					51
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					51
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					51
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					51
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					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
09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	3			N	-0-					78
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					78
11	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					78
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					78
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	3			N	-0-					78
*02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6208	-0-	-85	-0-	186	1	6022	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	162	1	6037	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	180	1	5844	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	186	1	6031	3	N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	168	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	186	1	5752	3	N	-0-					-0-
*01	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	186	1	5975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5389	-0-	-267	-0-	174	1	5215	3	N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					2
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					2
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					2
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					2
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					2
02	2268	X	2000	-0-	-268	-0-	2000	3			N	-0-					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

*05	7223	X	6539	-0-	-684	-0-	6538	3	1	9	N	1	1	8			9
06	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3			N	-0-					9
07	6696	X	6394	-0-	-302	-0-	6394	3			N	-0-					9
08	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	3			N	-0-					9
09	6360	X	6149	-0-	-211	-0-	6149	3			N	-0-					9
10	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	3			N	-0-					9
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					9
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					9
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					9
*02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	93	1	3161	3	N	26					27
							29	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	93	1	3231	3	N	3					30
							3	9									
11	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	93	1	3170	3	N	-0-					30
12	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	93	1	3264	3	N	-0-					30
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	93	1	3330	3	N	-0-					30
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	93	1	2743	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	93	1	1192	3	N	-0-					12
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	N	-0-	7	7			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	N	-0-					5
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	N	-0-					5
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	3	N	-0-					5
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	93	1	1349	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	93	1	1780	3	N	-0-					9
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-					9
11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	93	1	1610	3	N	-0-					9
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1825	3	N	-0-					9
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	93	1	1501	3	N	-0-					9
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	180	1	4759	3	N	2					6
							2	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	186	1	5280	3	N	-0-					6
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	168	1	4399	3	N	-0-					6
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	3	N	-0-					6
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186	1	4809	3	N	-0-					6
*02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	174	1	4080	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

09	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3142	-0-	42	556	3142	2			N	-0-					-0-
*02	2838	X	2282	-0-	-556	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

09	3990	X	2073	-0-	-1917	-0-	1041	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	2142	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	2073	1	667	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	1240	-0-	-1953	-0-	200	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	462	1	2404	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	694	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	672	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	694	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2186	-0-	-670	-0-	813	1	1373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	683	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	706	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	683	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	706	1	2438	2	N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	706	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2158	-0-	-474	-0-	588	1	1570	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3104	-0-	-760	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

09	1410	X	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	560	1	746	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

09	2091	N	-0-	-0-	-2091	-0-					N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2338	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	2263	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2338	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	2338	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1198	-0-	-34	-0-	452	1	746	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

09	9750	X	4922	-0-	-4828	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5847	-0-	-2988	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4677	-0-	-3751	-0-	336	1	4341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909

HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2463	3			N	-0-					46
10	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					46
11	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	3			N	-0-					46
12	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					46
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2193					N	-0-					46
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2193					N	NO RPT					46

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
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1031	2	22	9	Y	20					64
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1016	2	22	9	Y	20					84
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	928	2	22	9	Y	20					104
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	973	2	6	9	Y	5					109
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					109
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			Y	-0-					109

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
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					19
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			Y	-0-					19
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					19
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					40
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					40
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					40
12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					40
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					40
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11					44
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					54
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	Y	10					64
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					64
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					64
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					64

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
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	Y	2					62
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					62
11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	991	2			Y	-0-					62
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					62
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					62
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					58
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	N	19					77
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1550	2	2	9	N	2					79
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4					83
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					83
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1239	2	3	9	N	3					86

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
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					141
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					154
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1					155
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					165
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337	2	83	9	N	75	170	1			70
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1286	2	18	9	N	16					86

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
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1522	2	23	9	N	21					157
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1559	2	46	9	N	42					199
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	175	1			24
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	2	6	9	N	5					29
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1444	2	15	9	N	14					43
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1173	2	14	9	N	13					56

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
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					69
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-					69
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1	1	1000	2	N	-0-					69
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					69
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1543	2	17	9	N	15					48
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1585	2	17	9	N	15					63
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					76
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10					86
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					94
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1782	2	13	9	N	12					35
10	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1788	2	14	9	N	13					48
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	1546	2	22	9	N	20					68
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1543	2	4	9	N	4					72
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1					73
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2152	2	37	9	N	34					107

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
09	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					176
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	N	3					179
11	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					179
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2612	2	12	9	N	11	174	1			16
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2401	2	34	9	N	31					47
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2127	2	11	9	N	10					57

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
09	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-					2
10	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			N	-0-					2
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	1	1	858	2	N	-0-					2
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					2
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					2
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	9	1	951	2	N	-0-					2

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					16
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					16
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-					16
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					16
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					16
02	1596	N	1317	-0-	-279	-0-	14	1	1303	2	N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					83
10	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	5273	2			N	-0-					83
11	10170	X	3263	-0-	-6907	-0-	3263	2			N	-0-					83
12	DLQ G-10		9165	-0-	9165	9165	9165	2			N	-0-					83
01	DLQ G-10		5854	-0-	5854	15019	5854	2			N	-0-					83
*02	24396	X	9377	-0-	-15019	-0-	9373	2	4	9	N	4	4	8			83

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	2306	-0-	-10474	-0-	2306	2			N	-0-					47
10	13206	X	30	-0-	-13176	-0-	30	2			N	-0-					47
11	11310	X	629	-0-	-10681	-0-	629	2			N	-0-					47
12	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					47
01	DLQ G-10		228	-0-	228	346	228	2			N	-0-					47
*02	7985	X	7639	-0-	-346	-0-	7637	2	2	9	N	2	2	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					96
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					96
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					96
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					96
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					96
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					97
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	92	1	5058	2	N	-0-					97
11	3600	X	2413	-0-	-1187	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					97
12	DLQ G-10		3926	-0-	3926	3926	55	1	3871	2	N	-0-					97
01	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7301	159	1	3216	2	N	-0-					97
*02	10371	X	3070	-0-	-7301	-0-	519	1	2549	2	N	2	2	8			97
							2	9									

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					169
10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2241	2	4	9	N	4					173
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2172	2	24	9	N	22					195
12	2573	N	2226	-0-	-347	-0-	2226	2			N	-0-	177	1			18
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					18
02	2044	N	1808	-0-	-236	-0-	1801	2	7	9	N	6					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	195	1	2809	3	Y	-0-		11
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	240	1	2815	3	Y	-0-		11
11	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	322	1	3224	3	Y	-0-		11
12	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	274	1	3049	3	Y	-0-		11
01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	162	1	2613	3	Y	-0-		11
02	3304	X	2772	-0-	-532	-0-	191	1	2581	3	Y	-0-		11

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	Y	-0-		8
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	Y	-0-		8
11	2190	N	441	-0-	-1749	-0-	40	1	401	3	Y	-0-		8
12	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	77	1	856	3	Y	-0-		8
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-		8
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	136	1	1844	3	Y	-0-		8

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-		9
10	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-		9
11	1950	X	1372	-0-	-578	-0-	125	1	1247	3	Y	-0-		9
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	155	1	1730	3	Y	-0-		9
01	1891	X	1475	-0-	-416	-0-	86	1	1389	3	Y	-0-		9
02	1708	X	1533	-0-	-175	-0-	106	1	1427	3	Y	-0-		9

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	3	Y	-0-		7
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-		7
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	86	1	861	3	Y	-0-		7
12	1364	N	66	-0-	-1298	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		7
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	67	1	1086	3	Y	-0-		7
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-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
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					3
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					3
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	127	1	1413	3	Y	-0-					3
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	3	Y	-0-					3
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
09	2220	X	745	-0-	-1475	-0-	41	1	704	3	Y	-0-					7
10	1116	N	663	-0-	-453	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					7
11	1020	N	493	-0-	-527	-0-	29	1	464	3	Y	-0-					7
*12	775	N	706	-0-	-69	-0-	41	1	665	3	Y	-0-					7
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					7
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	287	1	1584	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	248	1	4222	3	Y	-0-					8
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	3	Y	-0-					8
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	279	1	4511	3	Y	-0-					8
*12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	292	1	4697	3	Y	-0-					8
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	3	Y	-0-					8
*02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	253	1	4317	3	Y	-0-					8
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	256	1	4217	3	Y	-0-					8
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	242	1	3915	3	Y	-0-					8
*12	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	245	1	3935	3	Y	-0-					8
01	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	265	1	4055	3	Y	-0-					8
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	155	1	2643	3	Y	-0-					6
10	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	164	1	2701	3	Y	-0-					6
11	3210	X	2580	-0-	-630	-0-	150	1	2430	3	Y	-0-					6
*12	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	129	1	2080	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	163	1	2500	3	Y	-0-					6
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5792	2	28	9	N	25					41
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					41
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4576	2	55	9	N	50					91
12	DLQ G-10		4544	-0-	4544	4544	4493	2	51	9	N	46	120	1			17
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	9208	4635	2	29	9	N	26					43
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9208					N	NO RPT					43

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					77
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4427	2	83	9	N	75	149	1			3
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4273	2	4	9	N	4					7
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					7
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					61
10	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2937	2			N	-0-					61
11	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	2838	2	17	9	N	15					76
12	DLQ G-10		2853	-0-	2853	2853	2840	2	13	9	N	12	78	1			10
01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5672	2819	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5672					N	NO RPT					10

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
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					20
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2464	2	4	9	N	4	4	8			20
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					20
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-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
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	3296	2			N	-0-	66	1			84
10	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2			N	-0-					84
11	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	2			N	-0-					84
12	DLQ G-10		3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-					84
01	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6325	3106	2			N	-0-					84
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6325					N	NO RPT					84

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					47
10	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	1711	2			N	-0-					47
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					47
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					47
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					40
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					40
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					40
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					40
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	3180	X	1064	-0-	-2116	-0-	1064	2			N	-0-					56
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					56
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					56
12	DLQ G-10		6848	-0-	6848	6848	6848	2			N	-0-					56
01	DLQ G-10		3126	-0-	3126	9974	3126	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9974					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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					164
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	163	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	105	1			15
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					15
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					15
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					15
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5726	2	62	9	N	56					56
02	5376	X	5042	-0-	-334	-0-	5042	2			N	-0-					56

KING UNIT 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
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					90
10	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	4558	2			N	-0-					90
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					90
12	6386	X	5704	-0-	-682	-0-	5704	2			N	-0-					90
01	6386	X	1270	-0-	-5116	-0-	1226	2	44	9	N	40					130
*02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					130

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05/28/13

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
09	12960	X	6811	-0-	-6149	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9264	-0-	-3973	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9251	-0-	-1129	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4280	-0-	-1824	-0-	4280	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
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					56
10	10509	X	6887	-0-	-3622	-0-	6887	2			N	-0-					56
11	11520	X	4949	-0-	-6571	-0-	4949	2			N	-0-					56
12	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					56
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					56
*02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					56

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

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									
11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	172	1	1979	2	N	5					40
							6	9									
12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	173	1	2168	2	N	7					47
							8	9									
01	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	161	1	1849	2	N	19					66
							21	9									
02	2016	N	1887	-0-	-129	-0-	139	1	1736	2	N	11					77
							12	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					28
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					28
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-					28
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					28
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

09	3000	N	1433	-0-	-1567	6200	86	1	1347	2	Y	-0-					1
10	7557	X	1357	-0-	-6200	-0-	1357	2			Y	-0-					1
11	1800	X	1305	-0-	-495	-0-	104	1	1201	2	Y	-0-					1
12	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	104	1	1301	2	Y	3					4
							3	9									
01	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1344	X	1213	-0-	-131	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					2
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	15					17
							17	9									
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	405	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	30	1	374	2	Y	6					13
							7	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
09	19500	X	16726	-0-	-2774	-0-	996	1	15610	2	Y	109	141	1			162
							120	9									
10	19902	X	15619	-0-	-4283	-0-	15507	2	112	9	Y	102	117	1			147
11	19110	X	15577	-0-	-3533	-0-	1234	1	14192	2	Y	137	140	1			144
							151	9									
12	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	1452	1	18148	2	Y	148	114	1			178
							163	9									
01	17298	X	16780	-0-	-518	-0-	1327	1	15259	2	Y	176	239	1			115
							194	9									
*02	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	1222	1	15282	2	Y	99	105	1			109
							109	9									

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
09	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	393	1	6149	2	Y	32	44	1			48
							35	9									
10	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6171	2	61	9	Y	55	47	1			56
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	729	1	8380	2	Y	51	54	1			53
							56	9									
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	570	1	7133	2	Y	110	65	1			98
							121	9									
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	640	1	7360	2	Y	92	130	1			60
							101	9									
*02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	606	1	7578	2	Y	108	84	1			84
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					24
10	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			Y	-0-					24
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					24
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					24
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					24
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	2	Y	-0-					43
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	167	1	1505	2	Y	-0-					43
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	-0-					43
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					43
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-					43
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					42
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					42
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					42
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					42
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					42
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	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
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1252	2	10	9	Y	9	4	1			5
11	1350	X	877	-0-	-473	-0-	70	1	807	2	Y	-0-	2	1			3
12	1550	X	1256	-0-	-294	-0-	93	1	1162	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1550	X	415	-0-	-1135	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	92	1	1145	2	Y	-0-	1	1			1

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
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	244	1	2800	2	Y	10					35
							11	9									
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	241	1	2770	2	Y	5					40
							6	9									
11	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	220	1	2535	2	Y	5					45
							6	9									
12	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	188	1	2348	2	Y	6					51
							7	9									
01	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	232	1	2673	2	Y	6					57
							7	9									
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	215	1	2689	2	Y	7					64
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 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
09	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	338	1	3038	2	N	-0-					77
10	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	309	1	2780	2	N	-0-					77
11	4440	X	2474	-0-	-1966	-0-	247	1	2227	2	N	-0-					77
12	4309	X	2711	-0-	-1598	-0-	246	1	2463	2	N	2					79
							2	9									
01	3503	X	2548	-0-	-955	-0-	255	1	2293	2	N	-0-					79
02	3164	X	2160	-0-	-1004	-0-	196	1	1964	2	N	-0-					79

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
09	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	260	1	2994	2	Y	10					39
							11	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	323	1	3719	2	Y	5					44
							6	9									
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	333	1	3830	2	Y	8					52
							9	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	367	1	4592	2	Y	10					62
							11	9									
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	322	1	3700	2	Y	7					69
							8	9									
02	3892	X	3603	-0-	-289	-0-	266	1	3328	2	Y	8					77
							9	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	11119	-0-	-851	-0-	11104	2	15	9	N	14					72
10	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	11367	2	15	9	N	14					86
11	11970	X	10779	-0-	-1191	-0-	10764	2	15	9	N	14					100
12	11873	X	11084	-0-	-789	-0-	11069	2	15	9	N	14					114
01	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10912	2	14	9	N	13					127
02	10388	X	9822	-0-	-566	-0-	9800	2	22	9	N	20					147

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
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	530	1	6101	2	N	9					37
							10	9									
10	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	404	1	4651	2	N	8					45
							9	9									
11	5460	X	3156	-0-	-2304	-0-	252	1	2896	2	N	7					52
							8	9									
12	6851	X	3950	-0-	-2901	-0-	292	1	3651	2	N	6					58
							7	9									
01	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	250	1	2880	2	N	9					67
							10	9									
02	6188	X	2897	-0-	-3291	-0-	214	1	2669	2	N	13	2	8			78
							14	9									

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
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1650	1	5551	2	N	6					61
							7	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1705	1	5432	2	N	14					75
							15	9									
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1650	1	5303	2	N	16					91
							18	9									
12	7440	X	7122	-0-	-318	-0-	1705	1	5395	2	N	20					111
							22	9									
01	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	1705	1	5282	2	N	19					130
							21	9									
02	6720	X	6300	-0-	-420	-0-	1540	1	4736	2	N	22					152
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	563	1	8824	2	Y	39					127
							43	9									
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	313	1	4894	2	Y	36					163
							40	9									
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	361	1	4156	2	Y	25	96	1			92
							28	9									
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	350	1	4376	2	Y	32					124
							35	9									
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4163	2	Y	31	62	1			93
							34	9									
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	359	1	4486	2	Y	54	78	1			69
							59	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
09	15390	X	9673	-0-	-5717	-0-	579	1	9068	2	Y	24					80
							26	9									
10	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	895	1	14018	2	Y	33					113
							36	9									
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	1191	1	13692	2	Y	45	81	1			77
							50	9									
12	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	1267	1	15838	2	Y	54					131
							59	9									
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	1259	1	14475	2	Y	67	79	1			119
							74	9									
*02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1064	1	13307	2	Y	80	105	1			94
							88	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
09	7050	X	457	-0-	-6593	-0-	36	1	421	2	Y	-0-					14
10	961	X	415	-0-	-546	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					14
11	420	X	410	-0-	-10	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					14
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					14
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					14
*02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	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
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					55
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	406	1	4668	2	Y	-0-					55
11	5520	X	4706	-0-	-814	-0-	376	1	4330	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	402	1	5028	2	Y	-0-					55
01	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	406	1	4666	2	Y	-0-					55
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	313	1	3915	2	Y	13	2	8			66
							14	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1144	2	3	9	Y	3					3
12	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1088	2	6	9	Y	5					8
01	1922	X	959	-0-	-963	-0-	952	2	7	9	Y	6					14
02	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	1388	2	9	9	Y	8					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2647	-0-	-2213	-0-	2647	2			Y	-0-					40
10	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	3644	2			Y	-0-					40
11	4200	X	3303	-0-	-897	-0-	3294	2	9	9	Y	8					48
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3343	2	14	9	Y	13					61
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3290	2	14	9	Y	13					74
02	3304	X	2235	-0-	-1069	-0-	2217	2	18	9	Y	16					90

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6104	2	6	9	N	5					91
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5923	2	22	9	N	20					111
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5878	2	31	9	N	28					139
12	6417	X	5961	-0-	-456	-0-	5940	2	21	9	N	19					158
01	6417	X	5061	-0-	-1356	-0-	5040	2	21	9	N	19					177
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	3309	2	22	9	N	20					197

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	13021	-0-	-2459	-0-	1036	1	11910	2	Y	68	100	1			42
							75	9									
10	15996	X	10801	-0-	-5195	-0-	860	1	9890	2	Y	46					88
							51	9									
11	15480	X	13052	-0-	-2428	-0-	1037	1	11926	2	Y	81	129	1			40
							89	9									
12	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	1224	1	15301	2	Y	86					126
							95	9									
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1432	1	12886	2	Y	89					215
							98	9									
*02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	1300	1	13006	2	Y	79					294
							87	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7817	-0-	-1333	-0-	618	1	7110	2	N	81	156	1			106
							89	9									
10	9455	X	8229	-0-	-1226	-0-	652	1	7501	2	N	69					175
							76	9									
11	8160	X	7667	-0-	-493	-0-	603	1	6939	2	N	114	188	1			101
							125	9									
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	602	1	7524	2	N	102					203
							112	9									
01	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	744	1	6698	2	N	89					292
							98	9									
*02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	656	1	6563	2	N	74					366
							81	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	132	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1946	-0-	-364	-0-	156	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	186	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1487	-0-	-218	-0-	119	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1142	-0-	-678	-0-	87	1	1055	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
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	513	1	5896	2	N	-0-					35
10	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	563	1	6472	2	N	-0-					35
11	7470	X	7300	-0-	-170	-0-	584	1	6716	2	N	-0-					35
12	7719	X	7161	-0-	-558	-0-	529	1	6604	2	N	25					60
							28	9									
01	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	513	1	5897	2	N	-0-					60
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	477	1	5960	2	N	5	3	8			62
							6	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	11655	-0-	-1305	-0-	696	1	10907	2	Y	47					108
							52	9									
10	12803	X	11641	-0-	-1162	-0-	11514	2	127	9	Y	115	170	1			53
11	12390	X	10974	-0-	-1416	-0-	874	1	10049	2	Y	46					99
							51	9									
12	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	908	1	11353	2	Y	44					143
							48	9									
01	12059	X	11775	-0-	-284	-0-	930	1	10700	2	Y	132	173	1			102
							145	9									
*02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	803	1	10041	2	Y	46					148
							51	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10800	-0-	-1020	-0-	864	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11504	-0-	-462	-0-	1288	1	10216	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10594	-0-	-986	-0-	848	1	9746	2	N	-0-					-0-
12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	859	1	10743	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	874	1	10057	2	N	-0-					-0-
*02	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	789	1	9864	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20250	X	18408	-0-	-1842	-0-	544	1	17839	2	N	23					186
							25	9									
10	20367	X	18601	-0-	-1766	-0-	514	1	18059	2	N	25					211
							28	9									
11	19170	X	17667	-0-	-1503	-0-	306	1	17337	2	N	22					233
							24	9									
12	19220	X	18088	-0-	-1132	-0-	286	1	17774	2	N	25					258
							28	9									
01	19220	X	17661	-0-	-1559	-0-	242	1	17376	2	N	39	189	1			108
							43	9									
02	17192	X	15567	-0-	-1625	-0-	124	1	15412	2	N	28					136
							31	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4717	2	50	9	N	45					186
10	4774	X	3327	-0-	-1447	-0-	3291	2	36	9	N	33					219
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2854	2	52	9	N	47					266
12	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	4632	2	37	9	N	34	181	1			119
01	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	2912	2	15	9	N	14					133
02	4452	X	1567	-0-	-2885	-0-	1555	2	12	9	N	11					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					19
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					19
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					56
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					56
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					56
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					56
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	2160	3			N	-0-					78
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					78
11	2370	N	1882	-0-	-488	-0-	1882	3			N	-0-					78
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					78
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					78
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
10	2480	N	970	-0-	-1510	-0-	970	3			N	-0-					52
11	2640	N	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-					52
12	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	3			N	-0-					52
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					52
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	1880	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	815	3	4	9	N	4					194
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2					196
11	900	N	588	-0-	-312	-0-	588	3			N	-0-					196
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	3	23	9	N	21	194	1			23
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	897	3	19	9	N	17					40
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					40

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					94
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					94
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	621	3	6	9	N	5					99
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					99
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					99
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					99

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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

09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			48
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			48
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1267	3	2	9	N	2	2	8			48
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1289	3	2	9	N	2	2	8			48
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			48
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1100	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	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

09	6810	X	6511	-0-	-299	-0-	6475	3	36	9	N	33					177
10	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6216	3	19	9	N	17					194
11	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6133	3	157	9	N	143					337
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6163	3	35	9	N	32	202	1			167
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6658	3	41	9	N	37					204
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5536	3	61	9	N	55					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2969	3	9	9	N	8					90
10	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2986	3	4	9	N	4					94
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	3			N	-0-					94
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					94
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					94
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					94

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					188
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					188
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	654	3	1	9	N	1	1	8			188
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					188
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					188
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	8			48
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					48
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					48
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					48
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					48
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					48

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	3			N	-0-					6
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					6
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			N	-0-					6
12	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			N	-0-					6
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					6
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					6

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			N	-0-					99
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					99
11	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	3			N	-0-	61	1			38
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	3	13	9	N	12					50
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	N	15					65
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					65

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					192
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					192
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					192
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					192
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	608	3	2	9	N	2	2	8			192
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	500	3	211	9	N	192					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

09	840	N	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					227
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					227
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1	1	8			227
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					227
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					227
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	3000	N	1219	-0-	-1781	1146	1208	3	11	9	N	10					72
10	2368	N	1222	-0-	-1146	-0-	1213	3	9	9	N	8	1	8			79
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1178	3	6	9	N	5					84
12	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1042	3	3	9	N	3					87
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1072	3	8	9	N	7					94
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					106

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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775	N	434	-0-	-341	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					139
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					139
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					139
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					139
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					139
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	523	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
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			173
10	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			N	-0-	156	1			17
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3			N	-0-					17
12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					17
01	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					17
02	1512	N	902	-0-	-610	-0-	902	3			N	-0-					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
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
*02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					60
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					60
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					60
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					60
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	331	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	3			N	-0-					96
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					96
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					96
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	N	9					105
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10					115
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	862	3	6	9	N	5					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	N	4					119
10	2356	N	1793	-0-	-563	-0-	1784	3	9	9	N	8					127
11	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	3			N	-0-					127
12	2015	N	1231	-0-	-784	-0-	1231	3			N	-0-					127
01	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1407	3	9	9	N	8					135
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	3	6	9	N	5					140

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2969	N	2849	-0-	-120	-0-	2849	3			N	-0-					17
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					17
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					17
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					17
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					17
*02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2563	3	9	9	N	8					25

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2056	3	6	9	N	5					105
10	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2189	3	11	9	N	10					115
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1886	3	11	9	N	10					125
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1910	3	11	9	N	10					135
01	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					135
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	3	9	9	N	8					203
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	3	11	9	N	10					213
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	N	4					217
12	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			N	-0-					217
01	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	3			N	-0-					217
02	1540	N	1379	-0-	-161	-0-	1379	3			N	-0-					217

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			124
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	3	30	9	N	27	1	8			150
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	3	17	9	N	15	138	1	1	8	26
12	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2276	3	50	9	N	45	1	8			70
01	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2186	3	9	9	N	8					78
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	2091	3	12	9	N	11					89

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
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2446	3			N	-0-					35
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	3	8	9	N	7					42
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			N	-0-					42
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34	9	N	31					73
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2425	3	8	9	N	7					80
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	3	11	9	N	10					90

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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8			140
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					140
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	3			N	-0-					140
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1601	3	3	9	N	3	128	1	1	8	14
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					14
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3	N	-0-					72
10	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3	N	-0-					72
11	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1466	3 1 9	N	1					73
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1433	3 1 9	N	1					74
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3	N	-0-					74
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3 1 9	N	1					75

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3	N	-0-					100
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3	N	-0-					100
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1815	3 1 9	N	1	1	8			100
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1848	3 4 9	N	4	71	1	1	8	32
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1705	3 11 9	N	10					42
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1623	3 3 9	N	3	1	8			44

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11359	3 7 9	N	6					101
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3	N	-0-					101
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11007	3 23 9	N	21					122
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11269	3 22 9	N	20					142
01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12224	3 52 9	N	47					189
*02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10835	3 64 9	N	58	199	1			48

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7962	3 8 9	N	7					123
10	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	7363	3 18 9	N	16	1	8			138
11	8400	X	7565	-0-	-835	-0-	7546	3 19 9	N	17					155
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7428	3 24 9	N	22					177
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8180	3 58 9	N	53	199	1			31
*02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7666	3 68 9	N	62	65	1			28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3	N	-0-					39
10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14087	3 7 9	N	6					45
11	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12402	3 18 9	N	16					61
12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12731	3 14 9	N	13					74
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8936	3 43 9	N	39					113
02	11200	X	8349	-0-	-2851	-0-	8297	3 52 9	N	47	131	1			29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3 3 9	N	3	69	1			25
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	3	N	-0-					25
11	2400	N	1953	-0-	-447	-0-	1953	3	N	-0-					25
12	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1850	3 12 9	N	11	1	8			35
01	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1986	3 6 9	N	5					40
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	3 11 9	N	10					50

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3878	X	3034	-0-	-844	-0-	3032	3 2 9	N	2					97
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3 11 9	N	10					107
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	N	-0-					107
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2826	3 18 9	N	16	1	8			122
01	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	3 48 9	N	44					166
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	2046	3 17 9	N	15					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6389	3	7	9	N	6	1	8			35
10	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5943	3	6	9	N	5					40
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6971	3	21	9	N	19	1	8			58
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7283	3	43	9	N	39	1	8			96
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7383	3	40	9	N	36	1	8			131
*02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7551	3	30	9	N	27					158

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
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	184	1			30
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					30
11	1830	N	936	-0-	-894	-0-	936	3			N	-0-					30
12	2449	N	936	-0-	-1513	-0-	936	3			N	-0-					30
01	2356	N	1632	-0-	-724	-0-	1632	3			N	-0-					30
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
10	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5448	3	3	9	N	3	3	8			52
11	5910	X	4472	-0-	-1438	-0-	4463	3	9	9	N	8	8	8			52
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	3	12	9	N	11	5	8			58
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7	2	8			63
02	5600	X	4251	-0-	-1349	-0-	4245	3	6	9	N	5					68

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
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11470	3	23	9	N	21					137
10	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11152	3	19	9	N	17					154
11	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12008	3	15	9	N	14					168
12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11463	3	17	9	N	15					183
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	3	74	9	N	67	197	1			53
*02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11070	3	21	9	N	19					72

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
09	24180	X	18650	-0-	-5530	-0-	18496	3	154	9	N	140	185	1	4	8	145
10	22196	X	19161	-0-	-3035	-0-	18985	3	176	9	N	160	192	1			113
11	21480	X	18327	-0-	-3153	-0-	18199	3	128	9	N	116	3	8			226
12	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17030	3	296	9	N	269	399	1	4	8	92
01	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18574	3	306	9	N	278	198	1	1	8	171
*02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16190	3	198	9	N	180	201	1	1	8	149

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
09	19830	X	18045	-0-	-1785	-0-	17876	3	169	9	N	154	197	1	2	8	53
10	20367	X	18565	-0-	-1802	-0-	18357	3	208	9	N	189	192	1	1	8	49
11	19710	X	17429	-0-	-2281	-0-	17272	3	157	9	N	143	2	8			190
12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14560	3	197	9	N	179	196	1	2	8	171
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19627	3	304	9	N	276	198	1	1	8	248
*02	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15921	3	179	9	N	163	200	1	1	8	210

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
09	15540	X	13298	-0-	-2242	-0-	13262	3	36	9	N	33	1	8			66
10	16058	X	13263	-0-	-2795	-0-	13230	3	33	9	N	30	1	8			95
11	15540	X	13639	-0-	-1901	-0-	13605	3	34	9	N	31	1	8			125
12	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13647	3	77	9	N	70	187	1	3	8	5
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11213	3	53	9	N	48	1	8			52
*02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11686	3	33	9	N	30					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10332	3	22	9	N	20					115
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	9	N	27					142
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9422	3	40	9	N	36					178
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9114	3	30	9	N	27					205
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9814	3	47	9	N	43	197	1			51
*02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8458	3	24	9	N	22					73

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
09	24210	X	21932	-0-	-2278	-0-	21593	3	339	9	N	308	192	1	2	8	234
10	24955	X	21544	-0-	-3411	-0-	21211	3	333	9	N	303	386	1	2	8	149
11	24150	X	20040	-0-	-4110	-0-	19796	3	244	9	N	222	197	1	2	8	172
12	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19404	3	230	9	N	209	197	1	4	8	180
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19704	3	326	9	N	296	399	1	2	8	75
*02	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	17988	3	332	9	N	302	197	1	1	8	179

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
09	18630	X	15534	-0-	-3096	-0-	15516	3	18	9	N	16	12	8			211
10	18848	X	16417	-0-	-2431	-0-	16331	3	86	9	N	78	194	1	9	8	86
11	16710	X	15521	-0-	-1189	-0-	15364	3	157	9	N	143	25	8			204
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15582	3	103	9	N	94	194	1	9	8	95
01	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18408	3	215	9	N	195	10	8			280
*02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16491	3	18	9	N	16	195	1	6	8	95

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
09	20700	X	17318	-0-	-3382	-0-	16727	3	591	9	N	537	567	1	2	8	195
10	20615	X	18145	-0-	-2470	-0-	17619	3	526	9	N	478	395	1	1	8	277
11	19530	X	17026	-0-	-2504	-0-	16443	3	583	9	N	530	592	1	5	8	210
12	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16544	3	594	9	N	540	585	1	5	8	160
01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10790	3	278	9	N	253	202	1			211
*02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13767	3	305	9	N	277	197	1	43	8	248

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	23822	-0-	23822	256840	22719	3	1103	9	N	1003	1143	1	7	8	108
10	0	Z	22289	-0-	22289	279129	21237	3	1052	9	N	956	771	1	5	8	288
11	0	Z	21048	-0-	21048	300177	20166	3	882	9	N	802	787	1	12	8	291
12	0	Z	20523	-0-	20523	320700	19642	3	881	9	N	801	790	1	6	8	296
01	0	Z	9219	-0-	9219	329919	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52
02	0	Z	21013	-0-	21013	350932	20490	3	523	9	N	475	196	1	1	8	330

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24120	X	18484	-0-	-5636	-0-	18439	3	45	9	N	41	52	1	7	8	60
10	24924	X	19128	-0-	-5796	-0-	19082	3	46	9	N	42	5	8			97
11	21210	X	18338	-0-	-2872	-0-	18276	3	62	9	N	56	9	8			144
12	20336	X	18447	-0-	-1889	-0-	18381	3	66	9	N	60	6	8			198
01	19654	X	18618	-0-	-1036	-0-	18574	3	44	9	N	40	193	1	3	8	42
02	17276	X	5451	-0-	-11825	-0-	5438	3	13	9	N	12	1	8			53

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 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
09	18030	X	13783	-0-	-4247	-0-	13762	3	21	9	N	19	143	1			32
10	18631	X	11714	-0-	-6917	-0-	11679	3	35	9	N	32					64
11	17070	X	11156	-0-	-5914	-0-	11122	3	34	9	N	31	1	8			94
12	17639	X	11200	-0-	-6439	-0-	11175	3	25	9	N	23	1	8			116
01	15872	X	10545	-0-	-5327	-0-	10476	3	69	9	N	63	1	8			178
*02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13273	3	61	9	N	55	201	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	330	N	20	-0-	-310	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	118	1	197	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TRACER OPERATING, INC. 863965

HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4251	2	14	9	N	13					171
10	5208	X	4088	-0-	-1120	-0-	4074	2	14	9	N	13					184
11	5040	X	3528	-0-	-1512	-0-	3517	2	11	9	N	10	176	1			18
12	5208	X	2659	-0-	-2549	-0-	2645	2	14	9	N	13					31
01	4402	X	2701	-0-	-1701	-0-	2695	2	6	9	N	5					36
02	3976	X	1518	-0-	-2458	-0-	1512	2	6	9	N	5					41

TREE OPERATING, LLC 867559

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	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

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					27
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					27
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1378	-0-	-1442	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	774	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	774					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	774					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	932	-0-	-370	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	347	-0-	-913	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					45
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					45
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					45
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					43
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					43
12	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1738	2			N	-0-					43
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					43
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					41
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					41
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					41
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					41
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-					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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					46
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					46
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					46
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					46
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					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
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2324	-0-	-392	-0-	2324	2			N	-0-					-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
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3174	-0-	-996	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	8656	5384	2			N	-0-					-0-
*02	12973	X	4317	-0-	-8656	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	504	-0-	-936	-0-	502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	255	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3856	-0-	3856	7699	320	1	3535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	11311	X	3612	-0-	-7699	-0-	357	1	3255	2	N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

09	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	3449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3570	X	2599	-0-	-971	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		3791	-0-	3791	6861	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	9942	X	3081	-0-	-6861	-0-	3081	2			N	-0-					-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

09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	519	1	2926	2	N	-0-					55
10	4371	X	544	-0-	-3827	-0-	22	1	522	2	N	-0-					55
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	882	1	4782	2	N	-0-					55
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	882	1	4302	2	N	-0-					55
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	880	1	4528	2	N	-0-					55
02	5292	X	4451	-0-	-841	-0-	695	1	3756	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	593	1	3961	2	N	-0-					7
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	635	1	3973	2	N	-0-					7
11	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	458	1	3579	2	N	-0-					7
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	863	1	3717	2	N	-0-					7
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	921	1	2934	2	N	-0-					7
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	969	1	3024	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

09	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	583	1	3352	2	N	-0-					5
10	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	630	1	3689	2	N	-0-					5
11	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	453	1	3304	2	N	-0-					5
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	850	1	3407	2	N	-0-					5
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	947	1	3586	2	N	-0-					5
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	969	1	3023	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	161	1	9141	2	N	-0-					27
10	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	162	1	8513	2	N	-0-					27
11	8970	X	6737	-0-	-2233	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					27
12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	422	1	9912	2	N	-0-					27
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	472	1	12061	2	N	-0-					27
*02	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	433	1	10279	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	617	1	4266	2	N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	625	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1698	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1674	1	3586	2	N	-0-					-0-
*02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1616	1	3325	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	9922	-0-	-2798	-0-	172	1	9750	2	N	-0-					3
10	13144	X	8965	-0-	-4179	-0-	168	1	8797	2	N	-0-					3
11	12720	X	10105	-0-	-2615	-0-	193	1	9912	2	N	-0-					3
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	408	1	9603	2	N	-0-					3
01	11532	X	10839	-0-	-693	-0-	408	1	10431	2	N	-0-					3
*02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	446	1	10580	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	516	1	8640	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	519	1	8797	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8736	-0-	-684	-0-	554	1	8182	2	N	-0-					-0-
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	558	1	8687	2	N	-0-					-0-
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	558	1	8562	2	N	-0-					-0-
*02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	550	1	7404	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	71	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	73	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	70	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	70	1	5212	2	N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	70	1	5137	2	N	-0-					-0-
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	82	1	4590	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1690	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1580	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1356	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1220	1	3089	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1221	1	3234	2	N	-0-					-0-
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1224	1	2665	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	1684	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1575	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1359	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1209	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1206	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1328	-0-	-800	-0-	1179	1	149	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	475	1	2645	3	Y	12	22	1			14
							13	9									
10	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	542	1	2720	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	360	1	2639	3	Y	4					24
							4	9									
12	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	487	1	2520	3	Y	6					30
							7	9									
01	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	405	1	1985	3	Y	-0-					30
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	559	1	2267	3	Y	18					48
							20	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	3	Y	-0-					3
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	206	1	1008	3	Y	-0-					3
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	164	1	666	3	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
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					20
10	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	199	1	1001	3	Y	-0-					20
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	3	Y	-0-					20
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	-0-					20
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	229	1	1124	3	Y	-0-					20
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	232	1	941	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	114	1	634	3	Y	-0-					5
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	125	1	627	3	Y	-0-					5
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	Y	-0-					5
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	110	1	567	3	Y	2					7
							2	9									
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	109	1	532	3	Y	-0-					7
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	120	1	488	3	Y	-0-					7

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
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	176	1	978	3	Y	2					20
							2	9									
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	196	1	985	3	Y	2					22
							2	9									
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	136	1	997	3	Y	4					26
							4	9									
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	191	1	989	3	Y	4					30
							4	9									
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	180	1	882	3	Y	2	26	1			6
							2	9									
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	185	1	752	3	Y	3					9
							3	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
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	746	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	Y	-0-					6
11	750	N	43	-0-	-707	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					6
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	138	1	712	3	Y	3					9
							3	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	672	3	Y	6					15
							7	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	1					16
							1	9									

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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	3	Y	-0-					59
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	3	Y	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	Y	1					60
							1	9									
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					60
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					60
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					60

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
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	481	1	2676	3	Y	15					35
							17	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	545	1	2734	3	Y	15					50
							17	9									
11	3540	X	2532	-0-	-1008	-0-	302	1	2205	3	Y	23					73
							25	9									
12	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	504	1	2604	3	Y	19	64	1			28
							21	9									
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	473	1	2318	3	Y	24					52
							26	9									
02	2968	X	2464	-0-	-504	-0-	483	1	1959	3	Y	20					72
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	707	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	254	1	532	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	139	1	773	3	Y	3					20
							3	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
12	713	N	15	-0-	-698	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					20
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					20
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					20

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					24
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					24
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					24
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	60	1	135	3	Y	-0-					24
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	38	1	80	3	Y	-0-					24

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	320	1	1849	3	Y	-0-					49
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	289	1	1937	3	Y	-0-					49
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	217	1	1885	3	Y	-0-					49
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	334	1	1888	3	Y	-0-					49
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	256	1	1732	3	Y	-0-					49
02	1960	N	1806	-0-	-154	-0-	265	1	1541	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	3	Y	-0-					23
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	3	Y	-0-					23
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	163	1	1416	3	Y	-0-					23
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	3	Y	-0-					23
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	3	Y	-0-					23
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	199	1	1155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					281
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					281
11	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	3			Y	-0-					281
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					281
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					281
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					310
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					310
11	990	N	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	N	1					311
12	1271	N	661	-0-	-610	-0-	658	3	3	9	N	3					314
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	3	2	9	N	2					316
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

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
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					33
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					33
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					33
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					33
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	N	16					64
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					64
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	890	3	21	9	N	19					83
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	913	3	13	9	N	12					95
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					23
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					25
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					25
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					28
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	645	3	3	9	N	3					275
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					275
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					275
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	525	3	94	9	N	85					360
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					360
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

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
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	N	4					306
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3	170	1			139
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					143
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					143
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10					10
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					19
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	874	3	20	9	N	18					18
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					23
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	897	3	25	9	N	23					46
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	N	17					63
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	3	15	9	N	14					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					315
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			Y	-0-					315
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	3			Y	-0-					315
12	1054	N	502	-0-	-552	-0-	502	3			Y	-0-					315
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-					315
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	1946	3			N	-0-					246
10	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					246
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					246
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					246
01	2170	N	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					246
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					15
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					15
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					15
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					15
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	417	3	18	9	N	16					343
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	433	3	4	9	N	4	88	1			259
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					259
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					259
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					259
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					5
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					5
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					5
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					498
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					498
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	420	3	3	9	N	3					501
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					501
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					506
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					506

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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					11
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					11
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					11
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					11
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2931	3	18	9	N	16					89
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1					90
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2271	3	154	9	N	140	178	1			52
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2334	3	154	9	N	140					192
01	3038	X	861	-0-	-2177	-0-	707	3	154	9	N	140					332
*02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					332

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					356
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					356
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					356
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					356
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					356
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

09	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	1289	3	12	9	N	11					423
10	1767	N	1183	-0-	-584	-0-	1183	3			N	-0-	73	1			350
11	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-					350
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1138	3	52	9	N	47					397
01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1066	3	3	9	N	3					400
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					303
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					303
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	3	4	9	Y	4					307
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	3	1	9	Y	1					308
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	3	3	9	Y	3					311
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					272
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					272
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					272
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					272
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					272
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					213
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					213
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					213
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					213
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					213
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					210
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					210
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					210
12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-					210
*01	3100	N	3033	-0-	-67	584	3033	3			Y	-0-					210
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	584					Y	NO RPT					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					15
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					15
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					15
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					15
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10					377
10	1426	X	796	-0-	-630	-0-	793	3	3	9	Y	3					380
11	1380	X	689	-0-	-691	-0-	670	3	19	9	Y	17					397
12	1364	X	657	-0-	-707	-0-	644	3	13	9	Y	12					409
01	1364	X	777	-0-	-587	-0-	765	3	12	9	Y	11					420
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					420

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					487
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					487
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					487
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					487
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					487
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					487

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					177
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					177
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					177
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					226
01	14B2 EXT		155	-0-	155	266	155	3			Y	-0-					226
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					94
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	3	20	9	N	18					112
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	970	3	4	9	N	4					116
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1022	3	4	9	N	4					120
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					403
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					403
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					403
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					403
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					544
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					544
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	3	2	9	N	2	87	1			459
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					460
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	579	3	2	9	N	2					462
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					155
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	N	9					164
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					168
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	3	3	9	N	3					171
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					176
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					342
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					342
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					342
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					342
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					342
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					122
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	3	11	9	N	10					132
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					137
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	896	3	14	9	N	13					150
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					837
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					837
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2					839
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	989	3	4	9	N	4					843
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					848
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					848

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
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	727	3	2	9	N	2					420
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	3	6	9	N	5					425
11	720	N	376	-0-	-344	-0-	369	3	7	9	N	6					431
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					431
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					431
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					51
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					51
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					51

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
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8	70	1			656
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					678
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	805	3	12	9	N	11					689
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	3	13	9	N	12					701
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	N	18					719
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					719

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
09	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2076	3	12	9	N	11	111	1			196
10	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2051	3	20	9	N	18					214
11	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1770	3	92	9	N	84					298
12	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1615	3	11	9	N	10					308
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1742	3	6	9	N	5					313
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					545
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	786	3	4	9	N	4					549
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	763	3	12	9	N	11					560
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					560
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					562
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					136
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	710	3	8	9	N	7					143
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	723	3	10	9	N	9					152
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					154
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2316	3	4	9	N	4					70
10	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2319	3	9	9	N	8					78
11	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	2186	3	9	9	N	8					86
12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2303	3	13	9	N	12					98
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	3	25	9	N	23					121
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					3
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					3
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	861	-0-	-429	-0-	861	3			Y	-0-					674
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	69	1			637
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2					639
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					639
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	3	2	9	Y	2					641
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					641

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					159
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	3			Y	-0-					159
11	1050	N	116	-0-	-934	-0-	116	3			Y	-0-					159
12	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	3			Y	-0-					159
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			Y	-0-					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	755	-0-	-355	-0-	755	3			Y	-0-					201
10	899	X	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					201
11	870	X	804	-0-	-66	-0-	804	3			Y	-0-					201
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					201
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					201
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1731	3	37	9	N	34					71
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1601	3	40	9	N	36					107
11	2130	N	1600	-0-	-530	-0-	1535	3	65	9	N	59					166
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2745	3	70	9	N	64	187	1			43
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1583	3	6	9	N	5					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					83
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					83
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1216	3	66	9	N	60					143
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1078	3	11	9	N	10					153
01	1550	N	721	-0-	-829	-0-	721	3			N	-0-					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					40
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					40
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	980	3	66	9	N	60					100
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	3	11	9	N	10					110
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					396
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					401
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5					406
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	3	17	9	N	15					421
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	N	10					431
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					208
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					208
11	720	N	421	-0-	-299	-0-	418	3	3	9	N	3					211
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	3			N	-0-					211
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					211
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					81
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					81
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1219	3	101	9	N	92					173
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	996	3	4	9	N	4					177
01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					238
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					238
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					256
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					256
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					256
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					259
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	N	8					267
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					51
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					51
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					51
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					51
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

09	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1856	3	22	9	N	20					451
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4186	3	30	9	N	27					478
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	3	30	9	N	27	45	1			460
12	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10910	3	42	9	N	38					498
*01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9626	3	45	9	N	41					539
*02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					539

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					60
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	3	11	9	N	10					70
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					70
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	43	3	3	9	N	3					73
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	106	3	9	9	N	8					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	3			N	-0-					140
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3078	3			N	-0-					140
11	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	3			N	-0-					140
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2278	3			N	-0-					140
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					140
*02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4440	-0-	4440	20115	4440	3			Y	-0-					77
10	T. A.		4900	-0-	4900	25015	4890	3	10	9	Y	9					86
11	29686	X	4671	-0-	-25015	-0-	4650	3	21	9	Y	19					105
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4825	3	12	9	Y	11					116
01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	4498	3			Y	-0-					116
*02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					116

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
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	3	20	9	N	18					85
10	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	2557	3	15	9	N	14					99
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	3	149	9	N	135	172	1			62
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3114	3	149	9	N	135					197
*01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2940	3	149	9	N	135					332
*02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					332

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
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	3			N	-0-					442
10	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3			N	-0-					442
11	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2947	3	20	9	N	18					460
12	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2956	3	13	9	N	12					472
01	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2902	3	17	9	N	15					487
*02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					487

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
09	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3681	3	40	9	N	36					418
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3401	3	37	9	N	34	162	1			290
11	4110	X	2904	-0-	-1206	-0-	2828	3	76	9	N	69					359
12	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3041	3	48	9	N	44					403
01	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2839	3	30	9	N	27					430
*02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					430

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
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					74
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					74
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					74
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					74
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3080	3	19	9	N	17					492
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4476	3	47	9	N	43					535
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5073	3	140	9	N	127	287	1			375
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5140	3	77	9	N	70					445
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5129	3	103	9	N	94					539
*02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					539

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7334	3	15	9	N	14					554
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	3	2	9	N	2					556
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7297	3	1	9	N	1					557
12	7843	X	6206	-0-	-1637	-0-	6206	3			N	-0-					557
01	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	6882	3	6	9	N	5					562
*02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT					562

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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

09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4560	3	11	9	Y	10	161	1			707
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2291	3	2	9	Y	2	51	1			658
11	1470	X	1428	-0-	-42	-0-	1413	3	15	9	Y	14					672
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2827	3	18	9	Y	16					688
01	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	1235	3	56	9	Y	51					739
*02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					739

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	3	4	9	N	4					64
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1712	3	20	9	N	18	39	1			43
11	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	1425	3			N	-0-					43
12	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					43
*01	3100	N	2658	-0-	-442	213	2651	3	7	9	N	6					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					49

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8					22
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2	24	1			-0-
11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21					147
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	3	26	9	N	24					171
11	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	1793	3	35	9	N	32					203
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					203
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			N	-0-					203
*02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					203

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	982	3	17	9	N	15					283
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	918	3	9	9	N	8					291
11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	773	3	40	9	N	36					327
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16					343
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	798	3	25	9	N	23					366
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

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
09	13710	X	675	-0-	-13035	-0-	639	3	36	9	N	33					1091
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5515	3	88	9	N	80	47	1			1124
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2075	3	29	9	N	26	42	1			1108
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					1115
*01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7743	3	65	9	N	59					1174
*02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					1174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	7704	3			N	-0-					2
10	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	7905	3			N	-0-					2
11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	3			N	-0-					2
12	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	7855	3			N	-0-					2
01	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	3			N	-0-					2
*02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT					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
09	3810	X	2503	-0-	-1307	-0-	2489	3	14	9	N	13					215
10	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	2891	3	21	9	N	19					234
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3036	3	17	9	N	15					249
12	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	2179	3	22	9	N	20					269
01	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2686	3	17	9	N	15					284
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					191
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					191
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					191
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					191
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	N	3					194
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	N	10					158
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1266	3	25	9	N	23					181
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	1042	3	17	9	N	15					196
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30					226
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					226
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					24
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					24
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1664	3	102	9	N	93					117
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	3	3	9	N	3					120
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3870	3			N	-0-					5
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3			N	-0-					5
11	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	3			N	-0-					5
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					5
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					5
*02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					308
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	3	13	9	N	12					320
11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1379	3	6	9	N	5					325
12	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1415	3	15	9	N	14					339
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1318	3	9	9	N	8					347
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 "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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
02	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

09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4613	3	52	9	N	47					322
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5427	3	78	9	N	71	190	1			203
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5076	3	88	9	N	80					283
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5334	3	72	9	N	65					348
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3006	3	42	9	N	38					386
*02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					386

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

09	9030	X	7605	-0-	-1425	-0-	7605	3			N	-0-					869
10	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	7423	3	4	9	N	4					873
11	9030	X	6861	-0-	-2169	-0-	6848	3	13	9	N	12					885
12	8060	X	6427	-0-	-1633	-0-	6230	3	197	9	N	179					1064
*01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8511	3	8	9	N	7					1071
*02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT					1071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4325	-0-	-1135	-0-	4321	3	4	9	N	4			633
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4344	3	7	9	N	6			639
11	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	4342	3	4	9	N	4			643
12	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	3489	3	3	9	N	3			646
01	4898	X	3057	-0-	-1841	-0-	3055	3	2	9	N	2			648
*02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT			648

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3728	3	4	9	N	4			98
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3694	3	4	9	N	4			102
11	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3684	3	7	9	N	6			108
12	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3369	3	4	9	N	4			112
01	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	3722	3	2	9	N	2			114
*02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			114

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4192	3	8	9	N	7			394
10	4991	X	2714	-0-	-2277	-0-	2706	3	8	9	N	7			401
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3974	3	11	9	N	10			411
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	N	2			413
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-			413
*02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			413

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2787	-0-	-1053	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	2771	3			N	-0-			-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-			-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-			-0-
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
*02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-			-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-			-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-			-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-			-0-
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
*02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					48
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					48
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					48
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					48
*01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					48
*02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6447	-0-	-2403	-0-	6447	3			N	-0-					23
10	9145	X	2571	-0-	-6574	-0-	2571	3			N	-0-					23
11	8850	X	284	-0-	-8566	-0-	284	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					23
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	10782	6407	3			N	-0-					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10782					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3106	3	7	9	N	6					764
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2798	3	18	9	N	16					780
11	3180	X	2316	-0-	-864	-0-	2310	3	6	9	N	5					785
12	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2860	3	15	9	N	14					799
01	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2883	3	14	9	N	13					812
*02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					812

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15028	X	6272	-0-	-8756	-0-	6272	3			N	-0-					8
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					8
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					8
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					8
*01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					8
*02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					324
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3685	3	37	9	N	34	73	1			285
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	3	2	9	N	2					287
12	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	3			N	-0-					287
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	3			N	-0-					287
*02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	4350	X	2416	-0-	-1934	-0-	2410	3	6	9	N	5					250
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5714	3	3	9	N	3					253
11	4350	X	3067	-0-	-1283	-0-	3067	3			N	-0-					253
12	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	3			N	-0-					253
01	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	3			N	-0-					253
*02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					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
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
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					349
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	3	8	9	N	7					356
11	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2302	3	21	9	N	19					375
12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2343	3	19	9	N	17					392
01	2728	N	2143	-0-	-585	-0-	2134	3	9	9	N	8					400
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

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
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	4312	3	11	9	N	10					201
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4334	3	28	9	N	25	178	1			48
11	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3979	3	4	9	N	4					52
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	N	5					57
*01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3463	3	4	9	N	4					61
*02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					61

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
09	T. A.		11444	-0-	11444	63408	11444	3			N	-0-					9
10	T. A.		9178	-0-	9178	72586	9178	3			N	-0-					9
11	T. A.		12536	-0-	12536	85122	12536	3			N	-0-					9
12	T. A.		12454	-0-	12454	97576	12454	3			N	-0-					9
01	T. A.		9516	-0-	9516	107092	9516	3			N	-0-					9
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	107092					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	3			N	-0-					217
10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	33725	3			N	-0-					217
11	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	3			N	-0-					217
12	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31853	3			N	-0-					217
*01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	3			N	-0-					217
*02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
09	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	3			N	-0-					-0-
10	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	27261	3			N	-0-					-0-
11	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	29240	3			N	-0-					-0-
12	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	3			N	-0-					-0-
01	24924	X	24571	-0-	-353	-0-	24571	3			N	-0-					-0-
*02	22512	X	NO RPT	-0-	-22512	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39360	X	31010	-0-	-8350	-0-	31010	3			N	-0-					-0-
10	38099	X	35994	-0-	-2105	-0-	35994	3			N	-0-					-0-
11	36870	X	30527	-0-	-6343	-0-	30527	3			N	-0-					-0-
12	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	3			N	-0-					-0-
*01	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	33123	3			N	-0-					-0-
*02	27692	X	NO RPT	-0-	-27692	-0-					N	NO RPT					-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
09	36722	X	19958	-0-	-16764	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	3			N	-0-					-0-
12	14477	X	14177	-0-	-300	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
*01	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	3			N	-0-					-0-
*02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					N	NO RPT					-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
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
11	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	47346	3	52	9	N	47					47
10	48665	X	48665	-0-	-0-	-0-	48665	3			N	-0-					47
11	44430	X	43498	-0-	-932	-0-	43498	3			N	-0-					47
12	48980	X	45283	-0-	-3697	-0-	45283	3			N	-0-					47
01	48980	X	45435	-0-	-3545	-0-	45435	3			N	-0-					47
*02	44240	X	NO RPT	-0-	-44240	-0-					N	NO RPT					47

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
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					N	-0-					-0-
12	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	30232	3			N	-0-					-0-
*01	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
11	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
*01	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	57362	-0-	57362	155728	57362	3			N	-0-					-0-
10	0	W	49097	-0-	49097	204825	49097	3			N	-0-					-0-
11	0	W	20947	-0-	20947	225772	20947	3			N	-0-					-0-
12	0	W	44300	-0-	44300	270072	44234	3	66	9	N	60					60
01	0	W	43235	-0-	43235	313307	43235	3			N	-0-					60
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	313307					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	508	-0-	-44012	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	39959	X	462	-0-	-39497	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	1183	-0-	-20837	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	691	-0-	-8330	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95550	X	81587	-0-	-13963	-0-	81587	3			N	-0-					-0-
10	94054	X	82042	-0-	-12012	-0-	82042	3			N	-0-					-0-
11	89760	X	74185	-0-	-15575	-0-	74185	3			N	-0-					-0-
12	89280	X	79924	-0-	-9356	-0-	79924	3			N	-0-					-0-
01	88257	X	21666	-0-	-66591	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
*02	76160	X	NO RPT	-0-	-76160	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42330	X	39038	-0-	-3292	-0-	39038	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	38142	-0-	-5041	-0-	38142	3			N	-0-					-0-
11	41790	X	35338	-0-	-6452	-0-	35338	3			N	-0-					-0-
12	43090	X	35937	-0-	-7153	-0-	35915	3	22	9	N	20					20
01	41974	X	12187	-0-	-29787	-0-	12187	3			N	-0-					20
*02	36428	X	NO RPT	-0-	-36428	-0-					N	NO RPT					20

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
*01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	28613	-0-	28613	98102	28613	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	98102					N	-0-					-0-
11	0	W	16306	-0-	16306	114408	16306	3			N	-0-					-0-
12	0	W	39678	-0-	39678	154086	39678	3			N	-0-					-0-
01	0	W	34051	-0-	34051	188137	34051	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188137					N	NO RPT					-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
09	42480	X	32711	-0-	-9769	-0-	32711	3			N	-0-					-0-
10	41850	X	32453	-0-	-9397	-0-	32453	3			N	-0-					-0-
11	36210	X	30972	-0-	-5238	-0-	30972	3			N	-0-					-0-
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	3			N	-0-					-0-
*01	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	3			N	-0-					-0-
*02	18368	X	NO RPT	-0-	-18368	-0-					N	NO RPT					-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
09	33600	X	24193	-0-	-9407	-0-	24193	3			N	-0-					-0-
10	32457	X	24727	-0-	-7730	-0-	24727	3			N	-0-					-0-
11	28620	X	23683	-0-	-4937	-0-	23683	3			N	-0-					-0-
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	3			N	-0-					-0-
*01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	3			N	-0-					-0-
*02	17612	X	NO RPT	-0-	-17612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55560	X	43863	-0-	-11697	-0-	43863	3			N	-0-					60
10	54188	X	43330	-0-	-10858	-0-	43330	3			N	-0-					60
11	47430	X	41670	-0-	-5760	-0-	41627	3	43	9	N	39					99
12	45322	X	38570	-0-	-6752	-0-	38570	3			N	-0-					99
01	45322	X	38825	-0-	-6497	-0-	38825	3			N	-0-					99
*02	40936	X	NO RPT	-0-	-40936	-0-					N	NO RPT					99

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4138	3	61	9	N	55	186	1			167
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	3	62	9	N	56					223
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4295	3	58	9	N	53					276
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	3	6	9	N	5					281
*01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4463	3	83	9	N	75					356
*02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					356

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
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
11	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
12	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	3			N	-0-					-0-
*01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	33417	3	48	9	N	44					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	3	17	9	N	15	179	1			1225
10	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	2338	3	13	9	N	12					1237
11	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1908	3	18	9	N	16					1253
12	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2355	3	29	9	N	26					1279
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2302	3	62	9	N	56					1335
*02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1335

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
09	14280	X	11011	-0-	-3269	-0-	10988	3	23	9	N	21	135	1			79
10	13919	X	12148	-0-	-1771	-0-	12137	3	11	9	N	10					89
11	12810	X	9662	-0-	-3148	-0-	9662	3			N	-0-					89
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14175	3	34	9	N	31					120
01	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	11496	3	4	9	N	4					124
*02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					N	NO RPT					124

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	25375					N	-0-					-0-
10	0	W	2	-0-	2	25377	2	3			N	-0-					-0-
11	0	W	24123	-0-	24123	49500	24123	3			N	-0-					-0-
12	0	W	62341	-0-	62341	111841	62341	3			N	-0-					-0-
01	0	W	33030	-0-	33030	144871	33030	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	144871					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 #: 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41130					N	-0-					32
10	0	W	219	-0-	219	41349	219	3			N	-0-					32
11	0	W	3095	-0-	3095	44444	3095	3			N	-0-					32
12	0	W	26631	-0-	26631	71075	26631	3			N	-0-					32
01	0	W	33173	-0-	33173	104248	33173	3			N	-0-					32
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	104248					N	NO RPT					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
09	52290	X	43519	-0-	-8771	-0-	43519	3			N	-0-					-0-
10	51150	X	44160	-0-	-6990	-0-	44160	3			N	-0-					-0-
11	48900	X	41261	-0-	-7639	-0-	41261	3			N	-0-					-0-
12	49414	X	42571	-0-	-6843	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
01	47554	X	11890	-0-	-35664	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
*02	40628	X	NO RPT	-0-	-40628	-0-					N	NO RPT					-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
09	51090	X	44430	-0-	-6660	-0-	44430	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	43772	-0-	-5921	-0-	43772	3			N	-0-					-0-
11	47400	X	39534	-0-	-7866	-0-	39534	3			N	-0-					-0-
12	47864	X	41330	-0-	-6534	-0-	41330	3			N	-0-					-0-
01	45942	X	11648	-0-	-34294	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
*02	41468	X	NO RPT	-0-	-41468	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61500	X	56130	-0-	-5370	-0-	56130	3			N	-0-					-0-
10	60419	X	56394	-0-	-4025	-0-	56394	3			N	-0-					-0-
11	58170	X	51728	-0-	-6442	-0-	51728	3			N	-0-					-0-
12	59923	X	54112	-0-	-5811	-0-	54112	3			N	-0-					-0-
01	59923	X	18217	-0-	-41706	-0-	18151	3	66	9	N	60					60
*02	52388	X	NO RPT	-0-	-52388	-0-					N	NO RPT					60

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	8864	-0-	-1876	-0-	8813	3	51	9	N	46					2317
10	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	9781	3	73	9	N	66					2383
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10374	3	35	9	N	32					2415
12	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8756	3	55	9	N	50	195	1			2270
01	9858	X	8254	-0-	-1604	-0-	8204	3	50	9	N	45					2315
*02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					2315

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12677	3	61	9	N	55	177	1			433
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12423	3	90	9	N	82	95	1			420
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13570	3	64	9	N	58					478
12	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11559	3	67	9	N	61	116	1			423
01	12214	X	8046	-0-	-4168	-0-	7988	3	58	9	N	53					476
*02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					476

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	13069	-0-	-4541	-0-	13024	3	45	9	N	41					221
10	18197	X	13871	-0-	-4326	-0-	13820	3	51	9	N	46	85	1			182
11	14880	X	11784	-0-	-3096	-0-	11743	3	41	9	N	37					219
12	14384	X	11437	-0-	-2947	-0-	11406	3	31	9	N	28	60	1			187
01	13919	X	12147	-0-	-1772	-0-	12112	3	35	9	N	32					219
*02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					N	NO RPT					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	47070 X	39838	-0-	-7232	-0-	39838	3			N	-0-					-0-
10	48639 X	39790	-0-	-8849	-0-	39790	3			N	-0-					-0-
11	44400 X	37273	-0-	-7127	-0-	37273	3			N	-0-					-0-
12	42067 X	37101	-0-	-4966	-0-	37101	3			N	-0-					-0-
01	42067 X	34108	-0-	-7959	-0-	34108	3			N	-0-					-0-
*02	37184 X	NO RPT	-0-	-37184	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

09	47640 X	39113	-0-	-8527	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
10	49228 X	38753	-0-	-10475	-0-	38753	3			N	-0-					-0-
11	44580 X	36123	-0-	-8457	-0-	36123	3			N	-0-					-0-
12	43307 X	35783	-0-	-7524	-0-	35783	3			N	-0-					-0-
01	41509 X	32186	-0-	-9323	-0-	32186	3			N	-0-					-0-
*02	36512 X	NO RPT	-0-	-36512	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

09	52830 X	45803	-0-	-7027	-0-	45803	3			N	-0-					60
10	54591 X	45750	-0-	-8841	-0-	45750	3			N	-0-					60
11	50220 X	43085	-0-	-7135	-0-	43085	3			N	-0-					60
12	50251 X	43152	-0-	-7099	-0-	43152	3			N	-0-					60
01	49011 X	41226	-0-	-7785	-0-	41226	3			N	-0-					60
*02	42756 X	NO RPT	-0-	-42756	-0-					N	NO RPT					60

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

09	21330 X	20293	-0-	-1037	-0-	20045	3	248	9	N	225	176	1			895
10	22041 X	20986	-0-	-1055	-0-	20769	3	217	9	N	197	295	1			797
11	21180 X	19848	-0-	-1332	-0-	19677	3	171	9	N	155	82	1			870
12	21669 X	16003	-0-	-5666	-0-	15867	3	136	9	N	124					994
01	21669 X	7417	-0-	-14252	-0-	7293	3	124	9	N	113					1107
*02	18956 X	NO RPT	-0-	-18956	-0-					N	NO RPT					1107

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	83760 X	42157	-0-	-41603	-0-	41966	3	191	9	N	174	232	1			1294
10	86552 X	41363	-0-	-45189	-0-	41174	3	189	9	N	172	139	1			1327
11	51030 X	30830	-0-	-20200	-0-	30652	3	178	9	N	162	97	1			1392
12	40610 X	10649	-0-	-29961	-0-	10595	3	54	9	N	49					1441
01	40610 X	32844	-0-	-7766	-0-	32699	3	145	9	N	132					1573
*02	36680 X	NO RPT	-0-	-36680	-0-					N	NO RPT					1573

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27283	3	389	9	N	354	429	1			1041
10	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27538	3	439	9	N	399	338	1			1102
11	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25379	3	370	9	N	336	258	1			1180
12	31651	X	25012	-0-	-6639	-0-	24661	3	351	9	N	319	372	1			1127
01	28737	X	22152	-0-	-6585	-0-	21771	3	381	9	N	346					1473
*02	25816	X	NO RPT	-0-	-25816	-0-					N	NO RPT					1473

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

09	76410	X	26560	-0-	-49850	-0-	26380	3	180	9	N	164	245	1			1116
10	78957	X	26338	-0-	-52619	-0-	26149	3	189	9	N	172	201	1			1087
11	31590	X	24204	-0-	-7386	-0-	24015	3	189	9	N	172					1259
12	30876	X	23333	-0-	-7543	-0-	23164	3	169	9	N	154	172	1			1241
01	29140	X	23443	-0-	-5697	-0-	23264	3	179	9	N	163					1404
*02	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT					1404

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

09	100620	X	32434	-0-	-68186	-0-	32190	3	244	9	N	222	208	1			1694
10	103974	X	31178	-0-	-72796	-0-	30891	3	287	9	N	261	227	1			1728
11	100620	X	30597	-0-	-70023	-0-	30278	3	319	9	N	290	250	1			1768
12	36642	X	30990	-0-	-5652	-0-	30695	3	295	9	N	268	329	1			1707
*01	36642	X	30212	-0-	-6430	-0-	29927	3	285	9	N	259					1966
*02	33096	X	NO RPT	-0-	-33096	-0-					N	NO RPT					1966

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

09	76410	X	31840	-0-	-44570	-0-	31630	3	210	9	N	191	154	1			612
10	78957	X	31248	-0-	-47709	-0-	31011	3	237	9	N	215	164	1			663
11	38550	X	28654	-0-	-9896	-0-	28454	3	200	9	N	182	253	1			592
12	36642	X	30111	-0-	-6531	-0-	29904	3	207	9	N	188	186	1			594
01	35433	X	27915	-0-	-7518	-0-	27698	3	217	9	N	197					791
*02	29708	X	NO RPT	-0-	-29708	-0-					N	NO RPT					791

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

09	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	37779	3	271	9	N	246	269	1			497
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37118	3	295	9	N	268	334	1			431
11	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35048	3	242	9	N	220	178	1			473
12	40455	X	33558	-0-	-6897	-0-	33308	3	250	9	N	227	185	1			515
01	40083	X	32413	-0-	-7670	-0-	32160	3	253	9	N	230					745
*02	35504	X	NO RPT	-0-	-35504	-0-					N	NO RPT					745

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

09	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	44053	3			N	-0-					-0-
10	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	40840	3			N	-0-					-0-
11	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	32449	3			N	-0-					-0-
12	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33639	3	88	9	N	80					80
*01	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	3			N	-0-					80
*02	22512	X	NO RPT	-0-	-22512	-0-					N	NO RPT					80

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		28953	-0-	28953	28953	28953	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	28953					N	-0-					-0-
*11	59910	X	17100	-0-	-42810	-0-	17100	3			N	-0-					-0-
*12	61907	X	52815	-0-	-9092	-0-	52815	3			N	-0-					-0-
*01	61907	X	40390	-0-	-21517	-0-	40390	3			N	-0-					-0-
*02	55916	X	NO RPT	-0-	-55916	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		98016	-0-	98016	306103	98016	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69955	-0-	69955	376058	69955	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		26556	-0-	26556	402614	26556	3			N	-0-					-0-
*12	485927	X	83313	-0-	-402614	-0-	83313	3			N	-0-					-0-
*01	145204	X	72922	-0-	-72282	-0-	72922	3			N	-0-					-0-
*02	131152	X	NO RPT	-0-	-131152	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		105766	-0-	105766	332910	105766	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		74857	-0-	74857	407767	74857	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		19209	-0-	19209	426976	19209	3			N	-0-					-0-
*12	509275	X	82299	-0-	-426976	-0-	82299	3			N	-0-					-0-
*01	158379	X	73762	-0-	-84617	-0-	73762	3			N	-0-					-0-
*02	143052	X	NO RPT	-0-	-143052	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		113971	-0-	113971	341561	113971	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		79435	-0-	79435	420996	79435	3			N	-0-					-0-
11	436606	X	15610	-0-	-420996	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
12	175956	X	94261	-0-	-81695	-0-	94261	3			N	-0-					-0-
*01	175956	X	80361	-0-	-95595	-0-	80361	3			N	-0-					-0-
*02	158928	X	NO RPT	-0-	-158928	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		17069	-0-	17069	17069	14859	3	2210	9	Y	2009	1707	1			302
12	T. A.		87301	-0-	87301	104370	85017	3	2284	9	Y	2076	2153	1			225
01	T. A.		65488	-0-	65488	169858	64651	3	837	9	Y	761					986
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	169858					Y	NO RPT					986

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	93270	X	61	-0-	-93209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	96379	X	-0-	-0-	-96379	-0-					N	-0-					-0-
*11	93270	X	-0-	-0-	-93270	-0-					N	-0-					-0-
*12	96379	X	94468	-0-	-1911	-0-	94468	3			N	-0-					-0-
*01	107959	X	107959	-0-	-0-	-0-	107959	3			N	-0-					-0-
*02	87052	X	NO RPT	-0-	-87052	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66960	X	59484	-0-	-7476	-0-	59484	3			N	-0-					-0-
10	69192	X	45773	-0-	-23419	-0-	45773	3			N	-0-					-0-
11	66960	X	31756	-0-	-35204	-0-	31756	3			N	-0-					-0-
12	61473	X	28732	-0-	-32741	-0-	28732	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	18502	-0-	-42971	-0-	18502	3			N	-0-					-0-
*02	55524	X	NO RPT	-0-	-55524	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		17166	-0-	17166	17166	16921	3	245	9	N	223	124	1			99
10	T. A.		71382	-0-	71382	88548	70595	3	787	9	N	715	454	1			360
11	T. A.		54422	-0-	54422	142970	54067	3	355	9	N	323	332	1			351
12	T. A.		52636	-0-	52636	195606	52289	3	347	9	N	315	302	1			364
01	T. A.		41745	-0-	41745	237351	41518	3	227	9	N	206					570
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	237351					N	NO RPT					570

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		72665	-0-	72665	72665	71467	3	1198	9	N	1089	1075	1			14
10	T. A.		62712	-0-	62712	135377	62062	3	650	9	N	591	501	1			104
11	T. A.		15157	-0-	15157	150534	14996	3	161	9	N	146	149	1			101
12	T. A.		51168	-0-	51168	201702	50840	3	328	9	N	298	342	1			57
01	T. A.		35649	-0-	35649	237351	35417	3	232	9	N	211					268
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	237351					N	NO RPT					268

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 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
09	SHUT IN		105731	-0-	105731	342103	105731	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		76599	-0-	76599	418702	76599	3			N	-0-					-0-
*11	441936	X	23234	-0-	-418702	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
*12	166780	X	85862	-0-	-80918	-0-	85862	3			N	-0-					-0-
*01	166780	X	75647	-0-	-91133	-0-	75647	3			N	-0-					-0-
*02	150640	X	NO RPT	-0-	-150640	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		60347	-0-	60347	75486	59020	3	1327	9	N	1206	1098	1			215
10	T. A.		73118	-0-	73118	148604	72259	3	859	9	N	781	715	1			281
11	T. A.		59334	-0-	59334	207938	58763	3	571	9	N	519	640	1			160
12	T. A.		50710	-0-	50710	258648	50203	3	507	9	N	461	338	1			283
01	T. A.		44484	-0-	44484	303132	44112	3	372	9	N	338					621
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	303132					N	NO RPT					621

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		1923	-0-	1923	1923	1719	3	204	9	Y	185	157	1			28
12	SHUT IN		35787	-0-	35787	37710	33927	3	1860	9	Y	1691	1691	1			28
01	SHUT IN		32668	-0-	32668	70378	31534	3	1134	9	Y	1031					1059
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	70378					Y	NO RPT					1059

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		4761	-0-	4761	4761	3988	3	773	9	Y	703	597	1			106
12	SHUT IN		78492	-0-	78492	83253	75890	3	2602	9	Y	2365	2365	1			106
01	SHUT IN		56671	-0-	56671	139924	55939	3	732	9	Y	665					771
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	139924					Y	NO RPT					771

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF.13480 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		5394	-0-	5394	12612	5277	3	117	9	N	106	90	1			16
10	T. A.		284	-0-	284	12896	253	3	31	9	N	28					44
11	T. A.		10309	-0-	10309	23205	10113	3	196	9	N	178	163	1			59
12	T. A.		1287	-0-	1287	24492	1278	3	9	9	N	8					67
01	T. A.		294	-0-	294	24786	294	3			N	-0-					67
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	24786					N	NO RPT					67

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
09	T. A.		104226	-0-	104226	158476	102125	3	2101	9	N	1910	2128	1			38
10	T. A.		84838	-0-	84838	243314	83621	3	1217	9	N	1106	1038	1			106
11	T. A.		67097	-0-	67097	310411	66380	3	717	9	N	652	646	1			112
12	T. A.		48229	-0-	48229	358640	47747	3	482	9	N	438	351	1			199
01	T. A.		45214	-0-	45214	403854	44847	3	367	9	N	334					533
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	403854					N	NO RPT					533

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		90515	-0-	90515	90515	90515	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		106438	-0-	106438	196953	106174	3	264	9	N	240					240
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	196953					N	NO RPT					240

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		5733	-0-	5733	5733	4645	3	1088	9	Y	989	840	1			149
12	SHUT IN		69791	-0-	69791	75524	67753	3	2038	9	Y	1853	1936	1			66
01	SHUT IN		42917	-0-	42917	118441	42367	3	550	9	Y	500					566
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	118441					Y	NO RPT					566

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		65742	-0-	65742	65742	65742	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		77606	-0-	77606	143348	77606	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	143348					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		86730	-0-	86730	86730	86730	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		83474	-0-	83474	170204	83375	3	99	9	N	90					90
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	170204					N	NO RPT					90

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 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
09	0	W	62	-0-	62	2271	62	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2271					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2271					N	-0-					-0-
12	0	W	95317	-0-	95317	97588	95317	3			N	-0-					-0-
01	0	W	103752	-0-	103752	201340	103752	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201340					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		73597	-0-	73597	73597	73597	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		92285	-0-	92285	165882	92285	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	165882					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		89062	-0-	89062	89062	89062	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		100206	-0-	100206	189268	100206	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	189268					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		15806	-0-	15806	15806	14175	3	1631	9	Y	1483	1260	1			223
12	SHUT IN		80124	-0-	80124	95930	78342	3	1782	9	Y	1620	1695	1			148
01	SHUT IN		53690	-0-	53690	149620	53155	3	535	9	Y	486	478	1			156
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	149620					Y	NO RPT					156

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9055 PERF.13868 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		3337	-0-	3337	6865	3203	3	134	9	N	122	29	1			93
10	T. A.		103	-0-	103	6968	80	3	23	9	N	21					114
11	T. A.		2630	-0-	2630	9598	2602	3	28	9	N	25					139
12	T. A.		50361	-0-	50361	59959	49681	3	680	9	N	618	681	1			76
01	T. A.		2323	-0-	2323	62282	2290	3	33	9	N	30					106
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62282					N	NO RPT					106

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43732	X	28904	-0-	-14828	-0-	28904	3			N	-0-					-0-
12	0	W	90075	-0-	90075	90075	90075	3			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	90075					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90075					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 7422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM AGF (SA) WELL #: RRCID -> 275956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10323	-0-	10323	10323	10323	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10323					N	36	36	1			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10323					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		30447	-0-	30447	40770	29856	3	591	9	N	537	355	1			182
09	SHUT IN		55656	-0-	55656	96426	54457	3	1199	9	N	1090	1011	1			261
10	SHUT IN		84508	-0-	84508	180934	82867	3	1641	9	N	1492	1504	1			249
11	SHUT IN		87861	-0-	87861	268795	86962	3	899	9	N	817	809	1			257
12	SHUT IN		77915	-0-	77915	346710	77119	3	796	9	N	724	826	1			155
01	SHUT IN		55453	-0-	55453	402163	54930	3	523	9	N	475					630
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	402163					N	NO RPT					630

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7531 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39390	X	37509	-0-	-1881	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	36769	-0-	-3128	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	32440	-0-	-6170	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	33561	-0-	-5251	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	33543	-0-	-1457	-0-	33543	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

09	34830	X	26892	-0-	-7938	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	26570	-0-	-9142	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	24445	-0-	-6575	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
12	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	25550	-0-	-2939	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	24948	-0-	-140	-0-	24948	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

09	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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

09	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23155	2	282	9	N	256	171	1			690
10	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20710	2	261	9	N	237	176	1			751
11	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	20817	2	268	9	N	244	361	1	2	8	632
12	21359	X	21112	-0-	-247	-0-	20867	2	245	9	N	223	181	1	1	8	673
01	21359	X	18263	-0-	-3096	-0-	18040	2	223	9	N	203	176	1			700
02	19292	X	18207	-0-	-1085	-0-	18002	2	205	9	N	186	705	1			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	20551	-0-	-3329	-0-	20346	2	205	9	N	186	173	1	1	8	857
10	24676	X	19958	-0-	-4718	-0-	19767	2	191	9	N	174	177	1	1	8	853
11	23880	X	18282	-0-	-5598	-0-	18098	2	184	9	N	167	172	1			848
12	20057	X	17914	-0-	-2143	-0-	17748	2	166	9	N	151	183	1			816
01	20057	X	14883	-0-	-5174	-0-	14753	2	130	9	N	118					934
02	18116	X	11868	-0-	-6248	-0-	11790	2	78	9	N	71	813	1			65

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

09	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	7998	2	842	9	N	765	878	1			1132
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	13940	2	752	9	N	684	694	1	1	8	1121
11	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	14890	2	751	9	N	683	536	1			1268
12	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	24646	2	821	9	N	746	871	1	1	8	1142
01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	19267	2	761	9	N	692	706	1	3	8	1125
02	8848	X	7894	-0-	-954	-0-	7442	2	452	9	N	411	1284	1			307

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19326	2	542	9	N	493	357	1			371
10	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	29660	2	483	9	N	439	517	1			293
11	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26231	2	407	9	N	370	364	1			299
12	20522	X	13535	-0-	-6987	-0-	13245	2	290	9	N	264	351	1			212
01	22134	X	19059	-0-	-3075	-0-	18684	2	375	9	N	341	171	1			382
02	19992	X	14854	-0-	-5138	-0-	14548	2	306	9	N	278	356	1			132

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

09	27660	X	10120	-0-	-17540	-0-	9826	2	294	9	N	267	175	1			515
10	28582	X	9364	-0-	-19218	-0-	9104	2	260	9	N	236	346	1			405
11	15570	X	12030	-0-	-3540	-0-	11699	2	331	9	N	301	180	1			526
12	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13245	2	317	9	N	288	174	1			640
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13500	2	305	9	N	277	356	1			561
*02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8403	2	235	9	N	214	350	1			268

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

*09	44070	X	NO RPT	-0-	-44070	-0-					N	NO RPT					52
*10	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT					52
*11	44070	X	NO RPT	-0-	-44070	-0-					N	NO RPT					52
*12	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT					52
*01	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					N	NO RPT					52
*02	41132	X	NO RPT	-0-	-41132	-0-					N	NO RPT					52

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

*09	47010	X	NO RPT	-0-	-47010	-0-					N	NO RPT					55
*10	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					55
*11	47010	X	NO RPT	-0-	-47010	-0-					N	NO RPT					55
*12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					55
*01	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT					55
*02	43876	X	NO RPT	-0-	-43876	-0-					N	NO RPT					55

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	25986	2	378	9	N	344	340	1			385
10	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24356	2	371	9	N	337	357	1	1	8	364
11	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	21796	2	353	9	N	321	359	1			326
12	24273	X	21899	-0-	-2374	-0-	21565	2	334	9	N	304	360	1			270
01	24273	X	17531	-0-	-6742	-0-	17241	2	290	9	N	264	182	1			352
02	21924	X	14729	-0-	-7195	-0-	14509	2	220	9	N	200	342	1			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622

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
09	15600	X	8281	-0-	-7319	-0-	7882	2	399	9	N	363	357	1			505
10	16120	X	8249	-0-	-7871	-0-	7858	2	391	9	N	355	363	1			497
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7439	2	370	9	N	336	362	1			471
12	7719	X	5650	-0-	-2069	-0-	5331	2	319	9	N	290	364	1			397
01	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	5535	2	328	9	N	298	179	1			516
02	6972	X	6500	-0-	-472	-0-	6217	2	283	9	N	257	472	1			134

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 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
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54720	X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	54720	X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	51072	X	NO RPT	-0-	-51072	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26490	X	16861	-0-	-9629	-0-	16348	2	513	9	N	466	528	1			95
10	27373	X	16386	-0-	-10987	-0-	15970	2	416	9	N	378	350	1			123
11	18690	X	13508	-0-	-5182	-0-	13156	2	352	9	N	320	360	1			83
12	19313	X	13660	-0-	-5653	-0-	13387	2	273	9	N	248	174	1	1	8	156
01	18073	X	13871	-0-	-4202	-0-	13606	2	265	9	N	241	338	1	2	8	57
02	15736	X	14241	-0-	-1495	-0-	14017	2	224	9	N	204	147	1			94

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26670	X	13026	-0-	-13644	-0-	12022	2	1004	9	N	913	865	1			173
10	27559	X	11476	-0-	-16083	-0-	10647	2	829	9	N	754	864	1			63
11	15300	X	10373	-0-	-4927	-0-	9757	2	616	9	N	560	532	1			91
12	15810	X	10589	-0-	-5221	-0-	9929	2	660	9	N	600	529	1	2	8	160
01	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	10379	2	574	9	N	522	531	1	4	8	147
02	12152	X	8485	-0-	-3667	-0-	8103	2	382	9	N	347	254	1			188

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41280	X	31469	-0-	-9811	-0-	29993	2	1476	9	N	1342	1421	1			458
10	42656	X	25975	-0-	-16681	-0-	24576	2	1399	9	N	1272	1380	1			350
11	41280	X	26976	-0-	-14304	-0-	25819	2	1157	9	N	1052	1064	1			338
12	32767	X	25548	-0-	-7219	-0-	24389	2	1159	9	N	1054	890	1			502
01	32767	X	18711	-0-	-14056	-0-	17791	2	920	9	N	836	890	1	2	8	446
02	29372	X	NO RPT	-0-	-29372	-0-					N	NO RPT					446

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16259	2	603	9	N	548	534	1			271
10	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17054	2	569	9	N	517	528	1			260
11	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15322	2	463	9	N	421	349	1			332
12	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15591	2	421	9	N	383	359	1	2	8	354
01	14074	X	13830	-0-	-244	-0-	13511	2	319	9	N	290	348	1	1	8	295
02	12712	X	7038	-0-	-5674	-0-	6849	2	189	9	N	172	314	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27090	X	18464	-0-	-8626	-0-	18000	2	464	9	N	422	534	1			207
10	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	30012	2	503	9	N	457	359	1			305
11	27090	X	23146	-0-	-3944	-0-	22732	2	414	9	N	376	359	1			322
12	27993	X	21753	-0-	-6240	-0-	21423	2	330	9	N	300	362	1			260
01	27993	X	17516	-0-	-10477	-0-	17223	2	293	9	N	266	355	1			171
02	25284	X	18786	-0-	-6498	-0-	18497	2	289	9	N	263	82	1			181

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3788	-0-	3788	3788	1734	2	2054	9	N	1867	1726	1			303
10	T. A.		14255	-0-	14255	18043	12067	2	2188	9	N	1989	2057	1			235
11	T. A.		18885	-0-	18885	36928	17508	2	1377	9	N	1252	1163	1			324
12	T. A.		19060	-0-	19060	55988	18177	2	883	9	N	803	834	1	13	8	280
01	T. A.		14367	-0-	14367	70355	13825	2	542	9	N	493	498	1	2	8	273
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70355					N	NO RPT					273

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3406	-0-	3406	3406	1364	2	2042	9	N	1856	1909	1			234
10	T. A.		15662	-0-	15662	19068	12780	2	2882	9	N	2620	2572	1			282
11	T. A.		26134	-0-	26134	45202	24223	2	1911	9	N	1737	1707	1			312
12	T. A.		28831	-0-	28831	74033	27530	2	1301	9	N	1183	1170	1	13	8	312
01	T. A.		25323	-0-	25323	99356	24400	2	923	9	N	839	695	1	2	8	454
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	99356					N	NO RPT					454

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3258	-0-	3258	11595	1195	2	2063	9	N	1875	2064	1			34
10	0		3030	-0-	3030	14625	1195	2	1835	9	N	1668	1371	1	3	8	328
11	19284	X	4659	-0-	-14625	-0-	3476	2	1183	9	N	1075	1208	1	4	8	191
12	10199	X	2062	-0-	-8137	-0-	1301	2	761	9	N	692	523	1			360
01	10199	X	41	-0-	-10158	-0-	10	2	31	9	N	28	174	1			214
*02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					N	-0-	3	8			-0-

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	339					339
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	478	519	1			298
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	175	1			387
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	680	633	1			434
09	SHUT IN		2490	-0-	2490	2490	1668	2	822	9	N	747	685	1			496
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2490					N	1167	1171	1			492
11	0	W	1862	-0-	1862	4352	739	2	1123	9	N	1021	1194	1			319
12	0	W	2380	-0-	2380	6732	1386	2	994	9	N	904	870	1	4	8	350
01	0	W	5347	-0-	5347	12079	4320	2	1027	9	N	934	884	1	5	8	395
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12079					N	-0-	3	8			-0-

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					54
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	N	13					67
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					72
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					72
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					72
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	896	3			N	-0-					72

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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					86
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					89
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					89
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-	50	1			39
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					11
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	3			N	-0-					11

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
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					16
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					16
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					16
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					16
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					16
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	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
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					53
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					53
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					53
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					53
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					53
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	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
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	3			N	-0-					82
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					82
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					82
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					82
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					82
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	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
09	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	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
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3595	-0-	-353	-0-	3595	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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1093	3	165	9	N	150					151
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1743	3	156	9	N	142	171	1			122
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1198	3	98	9	N	89	182	1			29
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1052	3	106	9	N	96					125
01	1891	N	817	-0-	-1074	-0-	711	3	106	9	N	96	145	1			76
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1207	3	85	9	N	77	97	1			56

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	3	3	9	N	3					46
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1174	3	22	9	N	20					66
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	3	8	9	N	7					73
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	865	3	37	9	N	34					107
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	725	3	10	9	N	9					116
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	672	3	6	9	N	5					121

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10					55
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					55
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					55
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					57
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					58
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					58
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					58
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					58
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					58
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					80
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	864	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	613	3	77	9	N	70					83
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1076	3	46	9	N	42					125
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	665	3	124	9	N	113	178	1			60
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	777	3	65	9	N	59	84	1	2	8	33

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					7
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					7
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					7
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					7
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					22

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					40
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					40
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					40
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					26
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	181	3	136	9	N	124					150
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	148	3	45	9	N	41	171	1			20
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	3			N	-0-					20

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					25
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1					26
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	3	2	9	N	2					28
12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	3			N	-0-					28
01	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	4109	3	6	9	N	5					33
*02	4788	X	1647	-0-	-3141	-0-	1646	3	1	9	N	1					34

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7439	-0-	-1644	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	5843	-0-	-1597	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7379	-0-	-657	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14215	-0-	-965	-0-	14191	3	24	9	N	22					72
10	15531	X	14668	-0-	-863	-0-	14628	3	40	9	N	36	23	1			85
11	14670	X	14063	-0-	-607	-0-	14026	3	37	9	N	34	70	1	1	8	48
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14321	3	78	9	N	71	90	1	1	8	28
01	14384	X	11223	-0-	-3161	-0-	11209	3	14	9	N	13					41
*02	12992	X	12575	-0-	-417	-0-	12549	3	26	9	N	24					65

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11710	-0-	-1010	-0-	11690	3	20	9	N	18					57
10	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	11834	3	26	9	N	24					81
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11009	3	12	9	N	11					92
12	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	11295	3	64	9	N	58	106	1			44
01	11811	X	8943	-0-	-2868	-0-	8931	3	12	9	N	11					55
*02	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12864	3	22	9	N	20	2	8			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3412	3	9	9	N	8					34
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2983	3	10	9	N	9					43
11	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	3121	3	7	9	N	6					49
12	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2644	3	12	9	N	11					60
01	3565	X	2290	-0-	-1275	-0-	2283	3	7	9	N	6					66
02	3192	X	1980	-0-	-1212	-0-	1972	3	8	9	N	7					73

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	10908	-0-	-2352	-0-	10890	3	18	9	N	16					44
10	13702	X	13479	-0-	-223	-0-	13448	3	31	9	N	28					72
11	12810	X	12446	-0-	-364	-0-	12372	3	74	9	N	67	127	1	1	8	11
12	12989	X	12660	-0-	-329	-0-	12629	3	31	9	N	28					39
01	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9645	3	9	9	N	8					47
*02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11859	3	21	9	N	19	1	8			65

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6148	-0-	-932	-0-	6130	3	18	9	N	16					73
10	7316	X	4356	-0-	-2960	-0-	4305	3	51	9	N	46	105	1			14
11	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	4845	3	14	9	N	13					27
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5326	3	20	9	N	18					45
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5521	3	19	9	N	17					62
*02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4973	3	14	9	N	13					75

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	16925	-0-	-1885	-0-	16902	3	23	9	N	21					124
10	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	16978	3	75	9	N	68	174	1			18
11	18150	X	16023	-0-	-2127	-0-	15999	3	24	9	N	22					40
12	17515	X	15100	-0-	-2415	-0-	15023	3	77	9	N	70	89	1			21
01	17515	X	1994	-0-	-15521	-0-	1988	3	6	9	N	5					26
*02	15792	X	3846	-0-	-11946	-0-	3824	3	22	9	N	20	6	8			40

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	17378	-0-	-712	-0-	17356	3	22	9	N	20					88
10	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	16088	3	35	9	N	32	92	1			28
11	18210	X	15654	-0-	-2556	-0-	15631	3	23	9	N	21					49
12	18817	X	17588	-0-	-1229	-0-	17509	3	79	9	N	72	109	1			12
01	18259	X	8400	-0-	-9859	-0-	8393	3	7	9	N	6					18
*02	16212	X	13753	-0-	-2459	-0-	13729	3	24	9	N	22	8	8			32

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3159	3	55	9	N	50					156
10	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	1540	3	67	9	N	61	189	1			28
11	4470	X	4075	-0-	-395	-0-	4019	3	56	9	N	51					79
12	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	3173	3	94	9	N	85	120	1			44
01	4619	X	2075	-0-	-2544	-0-	2016	3	59	9	N	54					98
*02	3808	X	2294	-0-	-1514	-0-	2233	3	61	9	N	55					153

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
09	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	93	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	87	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	97	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	98	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2519	-0-	-141	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	24	1	679	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	102	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	116	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	125	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3197	-0-	-23	-0-	110	1	3087	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	94	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	75	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	123	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	98	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	90	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4285	-0-	-951	-0-	98	1	4187	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	92	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	70	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	83	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	77	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	75	1	3223	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	57	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	75	1	3325	2	N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	82	1	3787	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	77	1	3803	2	N	-0-					-0-
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	65	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	80	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	86	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	73	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3383	-0-	-229	-0-	77	1	3306	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
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	116	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	88	1	5265	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4699	-0-	-671	-0-	104	1	4595	2	N	-0-					-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	108	1	4999	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	87	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	99	1	4259	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	192	1	5385	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	187	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	184	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	189	1	5348	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	168	1	4720	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	77	1	2169	2	N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	95	1	2686	2	N	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	69	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	53	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	73	1	3294	2	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	77	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	71	1	3506	2	N	-0-					-0-
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	483	1	8999	2	N	-0-					-0-
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	522	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	507	1	9569	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	511	1	7692	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7310	-0-	-1184	-0-	474	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6610	-0-	-1062	-0-	429	1	6181	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

09	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	326	1	4221	2	N	20	179	1			8
							22	9									
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	344	1	4271	2	N	128					136
							141	9									
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	327	1	4071	2	N	3					139
							3	9									
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	346	1	4177	2	N	14					153
							15	9									
01	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	344	1	4130	2	N	7					160
							8	9									
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	331	1	3883	2	N	7					167
							8	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
09	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4550	-0-	-520	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3975	-0-	-841	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

09	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	296	1	3825	2	N	95					153
							105	9									
10	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	310	1	3848	2	N	-0-					153
11	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	277	1	3446	2	N	-0-					153
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	297	1	3585	2	N	3					156
							3	9									
01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	294	1	3515	2	N	-0-					156
02	3892	X	3029	-0-	-863	-0-	238	1	2791	2	N	-0-					156

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

09	0	W	8947	-0-	8947	27462	8947	2			N	-0-					-0-
10	36198	X	8736	-0-	-27462	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6931	-0-	-2586	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6411	-0-	-1933	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	474	1	8808	2	N	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	493	1	9250	2	N	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	475	1	8976	2	N	-0-					-0-
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	483	1	7248	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	489	1	7063	2	N	-0-					-0-
*02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	446	1	6428	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

09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

09	11220	X	7884	-0-	-3336	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8887	-0-	-1963	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9450	-0-	-960	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8536	-0-	-1291	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9258	-0-	-538	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6262	-0-	-2558	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	409	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	416	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	390	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	408	1	6120	2	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	453	1	6539	2	N	-0-					-0-
*02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	413	1	5944	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

09	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	424	1	5502	2	N	30	182	1			8
							33	9									
10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	448	1	5563	2	N	133					141
							146	9									
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	421	1	5253	2	N	7					148
							8	9									
12	5983	X	5943	-0-	-40	-0-	454	1	5468	2	N	19					167
							21	9									
01	5983	X	5523	-0-	-460	-0-	425	1	5090	2	N	7					174
							8	9									
02	5404	X	5254	-0-	-150	-0-	412	1	4834	2	N	7					181
							8	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

09	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12426	-0-	-563	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11643	-0-	-873	-0-	11643	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
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2445	-0-	-4902	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4571	-0-	-441	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

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
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7012	-0-	-25	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5184	-0-	-1016	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					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
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10159	-0-	-660	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
*02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	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
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	340	1	4413	2	N	102	161	1			20
							112	9									
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	366	1	4550	2	N	-0-					20
11	5010	X	4637	-0-	-373	-0-	343	1	4272	2	N	20					40
							22	9									
12	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	341	1	4122	2	N	-0-					40
01	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	277	1	3318	2	N	8					48
							9	9									
02	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	305	1	3584	2	N	5					53
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	367	1	4761	2	N	28	160	1			18
							31	9									
10	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	397	1	4924	2	N	6					24
							7	9									
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	360	1	4491	2	N	42					66
							46	9									
12	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	378	1	4565	2	N	4					70
							4	9									
01	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	355	1	4254	2	N	5					75
							6	9									
02	4760	X	4182	-0-	-578	-0-	328	1	3847	2	N	6					81
							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
09	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	481	1	6222	2	N	69	160	1			15
							76	9									
10	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	471	1	5819	2	N	29					44
							32	9									
11	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	450	1	5619	2	N	40					84
							44	9									
12	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	498	1	6017	2	N	26					110
							29	9									
01	6634	X	6059	-0-	-575	-0-	461	1	5515	2	N	75	165	1			20
							83	9									
02	5992	X	5761	-0-	-231	-0-	449	1	5261	2	N	46					66
							51	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
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	35236	-0-	35236	665747	35236	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34032	-0-	34032	699779	34032	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32759	-0-	32759	732538	32759	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31497	-0-	31497	764035	31497	2			N	-0-					-0-
01	0	W	29006	-0-	29006	793041	29006	2			N	-0-					-0-
*02	818341	X	25300	-0-	-793041	-0-	25300	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4					68
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					69
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					69
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	829	2	34	9	Y	31					100
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	Y	19					119
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	547	2	1	9	Y	1					120

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					81
10	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					81
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			N	-0-					81
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					81
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					81
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					22
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					22
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

09	11610	X	10941	-0-	-669	-0-	10941	2			N	-0-					30
10	11997	X	11235	-0-	-762	-0-	11235	2			N	-0-					30
11	11610	X	11156	-0-	-454	-0-	11156	2			N	-0-					30
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					30
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					30
02	10136	X	10097	-0-	-39	-0-	10097	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
09	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3944	-0-	-284	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	7525	-0-	7525	7525	7525	3			N	-0-					-0-
01	0	W	17918	-0-	17918	25443	17907	3	11	9	N	10					10
02	0	W	11465	-0-	11465	36908	11465	3			N	-0-					10

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	3562	-0-	3562	3562	3562	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7856	-0-	7856	11418	7856	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

09	1560	N	898	-0-	-662	-0-	898	2			N	-0-					108
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	907	2	13	9	N	12					120
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	N	12					132
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					153
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	N	16					169
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	1000	2			N	-0-					9
11	1530	X	481	-0-	-1049	-0-	481	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	2			N	-0-					9
01	DLQ G-10		645	-0-	645	1126	645	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2626	1500	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					63
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					63
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					63
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					63
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					63
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	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

09	3000	N	4870	-0-	1870	5038	4870	2			N	-0-					5
10	7493	X	2455	-0-	-5038	-0-	2455	2			N	-0-					5
11	2070	X	32	-0-	-2038	-0-	32	2			N	-0-					5
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					5
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

09	2610	X	710	-0-	-1900	-0-	710	2			N	-0-					87
10	2697	X	1199	-0-	-1498	-0-	1199	2			N	-0-					87
11	2610	X	740	-0-	-1870	-0-	740	2			N	-0-					87
12	2666	X	586	-0-	-2080	-0-	586	2			N	-0-					87
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	639	2			N	-0-					87
*02	2800	N	3673	-0-	873	873	3649	2	24	9	N	22					109

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	375	1	4747	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4461	-0-	-623	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3117	-0-	-1803	-0-	373	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	305	1	3002	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3368	-0-	-1933	-0-	305	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2597	-0-	-2191	-0-	305	1	2292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	339	1	11140	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11424	-0-	-1317	-0-	750	1	10674	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9652	-0-	-2678	-0-	750	1	8902	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	750	1	9851	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10127	-0-	-1498	-0-	750	1	9377	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	750	1	9280	2	N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6189	-0-	-771	-0-	774	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5629	-0-	-1563	-0-	750	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6132	-0-	-828	-0-	750	1	5382	2	N	-0-					-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	750	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	750	1	5287	2	N	-0-					-0-
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	750	1	4277	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1802	-0-	-74	-0-	1802	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
09	13350	X	9472	-0-	-3878	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10113	-0-	-1140	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9123	-0-	-673	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8383	-0-	-1723	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7690	-0-	-1438	-0-	7690	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 #: 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
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	4268	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
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5059	-0-	-671	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	4420	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
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3698	-0-	-418	-0-	3698	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
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1613	-0-	-1027	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	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 #: 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
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8472	-0-	-611	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7404	-0-	-408	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	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 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
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					42
*08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					42
*09	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	2			N	-0-					42
*10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					42
*11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					42
*12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					42
*01	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					42
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					42

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3303	-0-	-533	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

09	4530	X	4261	-0-	-269	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

09	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4727	-0-	-493	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4666	-0-	-542	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4083	-0-	-621	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

09	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2499	-0-	-231	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2037	-0-	-287	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					50
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					50
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					50
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					50
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2510	-0-	-206	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

09	15030	X	11962	-0-	-3068	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11890	-0-	-2773	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10849	-0-	-1551	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9336	-0-	-1836	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	138	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	149	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	131	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3313	-0-	-411	-0-	144	1	3169	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

09	5910	X	4550	-0-	-1360	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4354	-0-	-866	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

09	7680	X	6664	-0-	-1016	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6252	-0-	-48	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4744	-0-	-1500	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	318	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4876	-0-	-284	-0-	301	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	318	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	317	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4510	-0-	-222	-0-	287	1	4223	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3844	-0-	-608	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4102	-0-	-686	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4811	-0-	-1189	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4242	-0-	-1368	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3908	-0-	-1548	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3650	-0-	-1558	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2669	-0-	-1811	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2004	-0-	-2026	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3599	-0-	-97	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3929	-0-	-1261	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3028	-0-	-948	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5287	-0-	-743	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4644	-0-	-1386	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3829	-0-	-1751	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3281	-0-	-1647	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10648	-0-	-1082	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10687	-0-	-1434	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9748	-0-	-1982	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9386	-0-	-2146	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8970	-0-	-2314	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7861	-0-	-2079	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

09	6570	X	4574	-0-	-1996	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4767	-0-	-1433	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3539	-0-	-773	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

09	14310	X	9259	-0-	-5051	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11928	-0-	-1433	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10021	-0-	-1679	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	9118	-0-	-1825	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	7137	-0-	-2747	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

09	3630	X	3597	-0-	-33	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3866	-0-	-306	-0-	3866	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
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	1914	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
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2372	-0-	-328	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	1539	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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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
09	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3463	-0-	-205	-0-	3463	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
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	53	-0-	-1156	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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
09	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5113	-0-	-529	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4531	-0-	-565	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	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
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	5277	2	N	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	362	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	351	1	5346	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	362	1	5462	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	356	1	5008	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4748	-0-	-572	-0-	327	1	4421	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
09	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6418	-0-	-722	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6409	-0-	-969	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5324	-0-	-1004	-0-	5324	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
09	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2372	-0-	-120	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3851	-0-	-349	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

09	12270	X	8659	-0-	-3611	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8833	-0-	-1676	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8191	-0-	-1979	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	1873	-0-	-7551	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	85	-0-	-9277	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	3667	-0-	-4425	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12326	-0-	-1624	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11749	-0-	-2139	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10023	-0-	-2269	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

09	8250	X	7631	-0-	-619	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7342	-0-	-908	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6316	-0-	-964	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

09	7800	X	7385	-0-	-415	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6662	-0-	-658	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5956	-0-	-1670	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5172	-0-	-1716	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

09	9990	X	9592	-0-	-398	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8790	-0-	-1595	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8029	-0-	-2021	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	7978	-0-	-2407	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	7201	-0-	-2812	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	6711	-0-	-2249	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2425	-0-	-207	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3281	-0-	-1219	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5001	-0-	-431	-0-	5001	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "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
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

09	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7823	-0-	-1570	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7342	-0-	-1748	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7548	-0-	-1163	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7301	-0-	-852	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6253	-0-	-1111	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

09	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8383	-0-	-2064	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7855	-0-	-2255	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7875	-0-	-1487	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7428	-0-	-1469	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2738	-0-	-176	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3167	-0-	-697	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	8398	-0-	-2252	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7888	-0-	-1102	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6608	-0-	-1232	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7753	-0-	-707	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7611	-0-	-459	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7844	-0-	-495	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6260	-0-	-1048	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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
09	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7059	-0-	-257	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6862	-0-	-423	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5972	-0-	-916	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

09	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	3003	2756	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		634	-0-	634	3637	634	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2471	-0-	2471	6108	2471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1091	-0-	-533	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	573	-0-	-883	-0-	573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2935	-0-	-145	-0-	2935	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
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	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
09	3630	X	2552	-0-	-1078	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

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
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7254	-0-	-246	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7151	-0-	-599	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6357	-0-	-615	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2392	-0-	-100	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	16937	-0-	-1963	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17753	-0-	-1777	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	11456	-0-	-7444	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18094	-0-	-289	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
01	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
*02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7734	-0-	-388	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6853	-0-	-1238	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7883	-0-	-177	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6460	-0-	-764	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11976	-0-	-331	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10205	-0-	-911	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8483	-0-	-1127	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7871	-0-	-1189	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6049	-0-	-3189	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6167	-0-	-1813	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4378	-0-	-482	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3786	-0-	-610	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		561	-0-	561	635	561	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2070	-0-	2070	2705	362	1	1708	2	N	-0-					-0-
*02	4043	X	1338	-0-	-2705	-0-	297	1	1041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5485	-0-	-605	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4822	-0-	-582	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3729	-0-	629	629	3729	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4316	-0-	1216	1845	4316	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4128	-0-	1328	3173	4128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	996	-0-	-294	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3583	-0-	-77	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3234	-0-	-266	-0-	3234	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
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6754	-0-	-376	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6532	-0-	-474	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6033	-0-	-295	-0-	6033	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
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3663	-0-	-925	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3589	-0-	-720	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3225	-0-	-107	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2732	-0-	-348	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2014 - P&A 10/31/14

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

09	2190	X	569	-0-	-1621	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	413	-0-	-1509	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4834	-0-	-116	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3890	-0-	-814	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	966	-0-	-924	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2394	-0-	-1047	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	362	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	307	1	2744	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1036	-0-	-140	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7687	-0-	-1313	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6840	-0-	-1320	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6772	-0-	-1474	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6532	-0-	-1621	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5938	-0-	-1230	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3648	-0-	-912	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3132	-0-	-928	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8362	-0-	-690	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7586	-0-	-1174	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8217	-0-	-835	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7960	-0-	-20	-0-	7960	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4261	-0-	-191	-0-	4261	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
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	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
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	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
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1630	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
09	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4105	-0-	-1085	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2931	-0-	-905	-0-	2931	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
09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7670	-0-	-855	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7415	-0-	-1110	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6656	-0-	-1044	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8070	X	7657	-0-	-413	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6720	-0-	-1340	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5796	-0-	-2004	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3585	-0-	-4475	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6079	-0-	-1268	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5491	-0-	-1469	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3951	-0-	-3086	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3526	-0-	-1424	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18437	-0-	-4333	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	17773	-0-	-7244	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	16271	-0-	-8746	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	13847	-0-	-4549	-0-	13847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5369	-0-	-1110	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3647	-0-	-2205	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1865	-0-	-515	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7071	-0-	-729	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7659	-0-	-184	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6021	-0-	-979	-0-	6021	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 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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
09	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3505	-0-	-219	-0-	3505	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	809	-0-	-283	-0-	809	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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	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
09	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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 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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	8074	-0-	-3056	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8273	-0-	-3600	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7895	-0-	-3595	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
*02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	403	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	438	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	409	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	444	1	5649	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	430	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3129	-0-	-1715	-0-	369	1	2760	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7984	-0-	-603	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7804	-0-	-176	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7717	-0-	-529	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6891	-0-	-473	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	388	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	399	1	738	2	N	-0-					-0-
11	810	X	327	-0-	-483	-0-	327	1			N	-0-					-0-
12	1178	X	890	-0-	-288	-0-	372	1	518	2	N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	400	1	3476	2	N	-0-					-0-
*02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

09	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1982	-0-	-684	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

09	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3751	-0-	-1612	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3462	-0-	-1130	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

09	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	984	-0-	-1124	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	842	-0-	-1198	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	557	-0-	-227	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					7
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					7
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					7
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					7
01	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5808	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	5712	X	5516	-0-	-196	-0-	5516	2			Y	-0-					9

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

09	7320	X	5118	-0-	-2202	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5055	-0-	-2509	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4690	-0-	-2630	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	2283	-0-	-9993	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	4911	-0-	-7365	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4078	-0-	-710	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7742	-0-	-256	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7626	-0-	-264	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7984	-0-	-169	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6348	-0-	-764	-0-	6348	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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4023	-0-	923	923	441	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4094	-0-	1094	2017	391	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4208	-0-	1108	3125	428	1	3780	2	N	-0-					-0-
01	6956	X	3831	-0-	-3125	-0-	323	1	3508	2	N	-0-					-0-
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	284	1	3525	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
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5076	-0-	-440	-0-	5076	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
09	8640	X	7937	-0-	-703	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7986	-0-	-942	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7649	-0-	-871	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7843	-0-	-651	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	9996	-0-	-1914	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10232	-0-	-1517	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9275	-0-	-2095	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9223	-0-	-1968	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8897	-0-	-1736	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7299	-0-	-2025	-0-	7299	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
09	22050	X	21297	-0-	-753	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	21638	-0-	-930	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20699	-0-	-871	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21340	-0-	-918	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20981	-0-	-1277	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18685	-0-	-1195	-0-	18685	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
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
10	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
11	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	24831	-0-	-1891	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23709	-0-	-3013	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	20539	-0-	-3933	-0-	20539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	416	-0-	-5212	-0-	416	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
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	346	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	349	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	330	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3769	-0-	-1005	-0-	330	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3699	-0-	-1168	-0-	330	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3348	-0-	-1076	-0-	275	1	3073	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
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3215	-0-	-1525	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3235	-0-	-1663	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10506	-0-	-444	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10610	-0-	-333	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10459	-0-	-422	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10233	-0-	-617	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9289	-0-	-511	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6233	-0-	-127	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6048	-0-	-222	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5560	-0-	-264	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	11714	-0-	-1966	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11739	-0-	-1560	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11593	-0-	-857	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11647	-0-	-1187	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11081	-0-	-1412	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9766	-0-	-1154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	5012	2			Y	-0-					14
10	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5137	2			Y	-0-					14
11	5220	X	4747	-0-	-473	-0-	4747	2			Y	-0-					14
12	5394	X	4721	-0-	-673	-0-	4721	2			Y	-0-					14
01	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4627	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1378	-0-	-778	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7350	-0-	-630	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7074	-0-	-707	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7141	-0-	-454	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6657	-0-	-203	-0-	6657	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
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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 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
09	9660	X	8053	-0-	-1607	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8724	-0-	-1258	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7877	-0-	-1483	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7302	-0-	-566	-0-	7302	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
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5623	-0-	-227	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4921	-0-	-315	-0-	4921	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
09	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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
09	15930	X	13507	-0-	-2423	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13846	-0-	-2615	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	12420	-0-	-3120	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	11820	-0-	-3773	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11802	-0-	-3636	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2672	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5465	3	18	9	N	16	12	1			4
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4941	3	8	9	N	7	10	1			1
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8	8	1			1
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	6178	-0-	-5102	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6019	-0-	-3994	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5013	-0-	-2637	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5409	-0-	-1938	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4847	-0-	-921	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	4235	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4122	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4710	X	3743	-0-	-967	-0-	3737	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4371	X	3255	-0-	-1116	-0-	3255	3			N	-0-	1	1			-0-
01	4371	X	3113	-0-	-1258	-0-	3104	3	9	9	N	8	7	1			1
02	3948	X	2985	-0-	-963	-0-	2979	3	6	9	N	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8529	-0-	5529	5529	8529	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5513	-0-	2413	7942	5513	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6750	-0-	3650	11592	6750	2			N	-0-					-0-
*02	16572	X	4980	-0-	-11592	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

09	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1256	-0-	-2867	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2591	-0-	-1399	-0-	162	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	298	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	299	1	3483	2	N	-0-					-0-
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

09	7650	X	5683	-0-	-1967	-0-	5674	3	9	9	N	8	8	1			1
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5894	3	21	9	N	19	16	1			4
11	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5030	3	7	9	N	6	9	1			1
12	6014	X	4348	-0-	-1666	-0-	4338	3	10	9	N	9	9	1			1
01	6014	X	4048	-0-	-1966	-0-	4037	3	11	9	N	10	10	1			1
02	5348	X	3682	-0-	-1666	-0-	3674	3	8	9	N	7	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	2976	X	166	-0-	-2810	-0-	164	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	3	10	9	N	9	8	1			1
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5077	3	18	9	N	16	15	1			2
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	3	7	9	N	6	6	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
*02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13022	-0-	-556	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12411	-0-	-639	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12725	-0-	-636	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11050	-0-	-850	-0-	11050	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5091	-0-	-669	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3689	-0-	-1211	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7130	-0-	-66	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

09	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6399	-0-	-1630	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	2208	-0-	-6503	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6272	-0-	-1708	-0-	236	1	6036	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
11	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12720	-0-	-2120	-0-	12720	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

09	5100	X	299	-0-	-4801	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1826	-0-	-3258	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
*02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

09	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8383	-0-	-677	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7727	-0-	-1273	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7634	-0-	-1015	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	16149	-0-	-1191	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16209	-0-	-1926	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14953	-0-	-2597	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15386	-0-	-2687	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12493	-0-	-2571	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5908	-0-	-152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6045	-0-	-135	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9343	-0-	-174	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9343	-0-	-377	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9254	-0-	-790	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8340	-0-	-704	-0-	8340	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
09	24480	X	20866	-0-	-3614	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22395	-0-	-1515	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21640	-0-	-2168	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19072	-0-	-2432	-0-	19072	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
09	19380	X	16898	-0-	-2482	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17045	-0-	-2175	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15084	-0-	-2946	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	16076	-0-	-2555	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17697	-0-	-934	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14412	-0-	-1352	-0-	14412	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
09	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5842	-0-	-758	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
01	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9902	-0-	-962	-0-	9902	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7980	X	7808	-0-	-172	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7871	-0-	-375	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7499	-0-	-391	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6787	-0-	-493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8294	-0-	-696	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8123	-0-	-867	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7166	-0-	-954	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4935	-0-	-329	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6177	-0-	-457	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6082	-0-	-218	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	17162	-0-	-2428	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19917	-0-	-326	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18317	-0-	-1273	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16575	-0-	-3327	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17899	-0-	-2003	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15180	-0-	-2796	-0-	15180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	9396	-0-	-54	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9424	-0-	-93	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8860	-0-	-170	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8895	-0-	-808	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8937	-0-	-766	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7725	-0-	-1039	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
10	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
11	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	21559	-0-	-172	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21318	-0-	-723	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18953	-0-	-955	-0-	18953	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1988	-0-	-1612	-0-	1986	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6384	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6	9	N	5	6	1			1
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	6	1			1
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	3810	3	18	9	N	16	14	1			3
02	4844	X	2336	-0-	-2508	-0-	2333	3	3	9	N	3	5	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4337	-0-	-1212	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3865	-0-	-1505	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2575	-0-	-1345	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	16768	-0-	-5552	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	17572	-0-	-5492	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14981	-0-	-6799	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	14355	-0-	-6818	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	13251	-0-	-6372	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13405	-0-	-2471	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	351	1	3610	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	362	1	3593	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	351	1	3321	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	362	1	3713	2	N	-0-			-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	362	1	3830	2	N	-0-			-0-
*02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	327	1	3418	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	343	1	738	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	371	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	313	1	2948	2	N	-0-			-0-
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	363	1	2300	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	359	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2642	-0-	-410	-0-	251	1	2391	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11353	-0-	-887	-0-	11353	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10769	2			N	-0-			-0-
12	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9638	-0-	-946	-0-	9638	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	7271	-0-	-10309	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
10	18166	X	17618	-0-	-548	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
11	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-			-0-
12	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-			-0-
01	17608	X	17169	-0-	-439	-0-	17169	2			N	-0-			-0-
*02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	2306	-0-	-1631	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	1784	-0-	-2153	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
01	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	2018	-0-	-614	-0-	2018	2			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-			-0-
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-			-0-
11	19320	X	18923	-0-	-397	-0-	18923	2			N	-0-			-0-
12	20150	X	18403	-0-	-1747	-0-	18403	2			N	-0-			-0-
01	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			N	-0-			-0-
02	18200	X	13358	-0-	-4842	-0-	13358	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2400	2	N	-0-			-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	349	1	3472	2	N	-0-			-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	308	1	3496	2	N	-0-			-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	358	1	4325	2	N	-0-			-0-
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	319	1	4141	2	N	-0-			-0-
*02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	279	1	1940	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	18285	-0-	-585	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
10	19344	X	18856	-0-	-488	-0-	18856	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	17702	-0-	-1018	-0-	17702	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	18065	-0-	-1093	-0-	18065	2			N	-0-			-0-
01	18910	X	17761	-0-	-1149	-0-	17761	2			N	-0-			-0-
02	17080	X	15809	-0-	-1271	-0-	15809	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	5418	-0-	-3072	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	7238	-0-	-502	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	5962	-0-	-2036	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	923	-0-	-5825	-0-	923	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16705	-0-	-665	-0-	16705	2			N	-0-			-0-
10	17887	X	17115	-0-	-772	-0-	17115	2			N	-0-			-0-
11	17160	X	16274	-0-	-886	-0-	16274	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	16611	-0-	-997	-0-	16611	2			N	-0-			-0-
01	17422	X	16388	-0-	-1034	-0-	16388	2			N	-0-			-0-
02	15596	X	14493	-0-	-1103	-0-	14493	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6300	-0-	-1202	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5627	-0-	-1149	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

09	7380	X	4604	-0-	-2776	-0-	4596	3	8	9	N	7	7	1			1
10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8770	3	33	9	N	30	25	1			6
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7634	3	12	9	N	11	15	1			2
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6897	3	20	9	N	18	15	1			5
01	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18324	3	64	9	N	58	57	1			6
*02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12391	3	22	9	N	20	20	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6745	-0-	-245	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4269	-0-	-2423	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

09	8520	X	7711	-0-	-809	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8005	-0-	-799	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7894	-0-	-104	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6517	-0-	-707	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8151	-0-	-429	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7298	-0-	-374	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2849	-0-	-231	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

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
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2460	-0-	-1756	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2303	-0-	-1913	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2262	-0-	-930	-0-	2262	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
09	8700	X	7669	-0-	-1031	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7368	-0-	-1622	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6511	-0-	-2189	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6422	-0-	-746	-0-	6422	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11190	X	8631	-0-	-2559	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7160	-0-	-3008	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8590	-0-	-920	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7571	-0-	-1667	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5405	-0-	-3833	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5694	-0-	-2370	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3015	-0-	-1790	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

09	21450	X	20201	-0-	-1249	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20553	-0-	-1395	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20183	-0-	-997	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20554	-0-	-898	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20270	-0-	-1089	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	18107	-0-	-737	-0-	18107	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

09	12180	X	12095	-0-	-85	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11117	-0-	-1469	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9818	-0-	-1774	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5783	-0-	-2617	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8258	-0-	-422	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9					15
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	7	1			9
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	Y	5	13	1			1
12	3007	X	2161	-0-	-846	-0-	2153	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	1932	X	1735	-0-	-197	-0-	1735	2			Y	-0-					3

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2987	-0-	-493	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2642	-0-	-1140	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2369	-0-	-1103	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2559	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3844	X	2327	-0-	-1517	-0-	2318	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3720	X	1187	-0-	-2533	-0-	1186	3	1	9	N	1	3	1			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4995	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5139	3	18	9	N	16	14	1			3
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	3	8	9	N	7	9	1			1
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4655	3	13	9	N	12	12	1			1
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5446	3	19	9	N	17	14	1			4
*02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5172	3	7	9	N	6	8	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14291	-0-	-31	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13933	-0-	-389	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12552	-0-	-384	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8190	-0-	-150	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6496	-0-	-1484	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1572	2			N	-0-					107
10	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					107
11	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1406	2			N	-0-					107
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					107
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					107
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3338	-0-	3338	3338	297	1	3041	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6770	-0-	6770	10108	342	1	6428	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5835	-0-	5835	15943	283	1	5552	2	N	-0-					-0-

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
09	5550	X	3622	-0-	-1928	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3504	-0-	-1518	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2114	-0-	-2746	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2592	-0-	-2275	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	1168	-0-	-3544	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1331	-0-	-1579	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1370	-0-	-1637	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	801	-0-	-1019	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1935	3	8	9	Y	7					14
10	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			Y	-0-	6	1			8
11	3240	X	1605	-0-	-1635	-0-	1599	3	6	9	Y	5	12	1			1
12	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	2202	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	2120	3	21	9	Y	19	18	1			2
02	1820	X	1713	-0-	-107	-0-	1713	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					104
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2141	2	3	9	N	3					107
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					107
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					107
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					107
02	3500	X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					107

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7630	-0-	-350	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7256	-0-	-424	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7317	-0-	-557	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7175	-0-	-699	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6467	-0-	-645	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8910	-0-	-917	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7836	-0-	-900	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4266	-0-	-1134	-0-	332	1	3934	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	362	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	3853	-0-	-1547	-0-	317	1	3536	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	351	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3037	-0-	-1861	-0-	276	1	2761	2	N	-0-					-0-
*02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	374	1	2473	3	N	-0-					73
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	387	1	2487	3	N	-0-					73
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	366	1	2114	3	N	14					87
							15	9									
12	2945	X	1942	-0-	-1003	-0-	388	1	1551	3	N	3					90
							3	9									
01	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	366	1	1696	3	N	-0-	27	1			63
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	352	1	2076	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11465	-0-	-835	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11820	-0-	-890	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11540	-0-	-953	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10118	-0-	-2375	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
*02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	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

09	14580	X	13222	-0-	-1358	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13566	-0-	-1314	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12973	-0-	-1307	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13437	-0-	-1195	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12983	-0-	-1649	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11813	-0-	-535	-0-	11813	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

09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3581	3	9	9	N	8	6	1			2
11	3960	X	3519	-0-	-441	-0-	3513	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4092	X	1730	-0-	-2362	-0-	1722	3	8	9	N	7	7	1			1
01	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	2555	3	6	9	N	5	6	1			-0-
02	3584	X	2755	-0-	-829	-0-	2749	3	6	9	N	5	4	1			1

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12750	-0-	-120	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	5468	-0-	-9443	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	98	-0-	-14813	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4093	-0-	-9375	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	3448	2	12	9	Y	11					20
10	4402	X	3495	-0-	-907	-0-	3494	2	1	9	Y	1	9	1			12
11	3870	X	2904	-0-	-966	-0-	2891	2	13	9	Y	12	22	1			2
12	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3525	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3815	2	36	9	Y	33	30	1			4
02	3220	X	3151	-0-	-69	-0-	3151	2			Y	-0-					4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2621	3	10	9	Y	9					17
10	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2779	3	1	9	Y	1	8	1			10
11	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	2653	3	7	9	Y	6	15	1			1
12	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	2725	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4225	3	44	9	Y	40	38	1			3
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			Y	-0-					3

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
09	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4219	3	15	9	Y	14					27
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4270	3	1	9	Y	1	13	1			15
11	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	4326	3	8	9	Y	7	21	1			1
12	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4718	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4755	3	53	9	Y	48	44	1			5
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					5

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
09	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3284	3	13	9	Y	12					22
10	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	3579	3	1	9	Y	1	10	1			13
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3372	3	7	9	Y	6	18	1			1
12	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	3604	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3739	3	39	9	Y	35	32	1			4
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	2755	3			Y	-0-					4

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
09	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11106	-0-	-1542	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10153	-0-	-2237	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10765	-0-	-2038	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10772	-0-	-2031	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9592	-0-	-1468	-0-	9592	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	466	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	526	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	580	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	3318	-0-	-3347	-0-	620	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	606	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5237	-0-	-783	-0-	486	1	4751	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14528	-0-	-42	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14561	-0-	-40	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12933	-0-	-255	-0-	12933	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

09	8640	X	7199	-0-	-1441	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7012	-0-	-1730	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	4	-0-	-8459	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	18	-0-	-8445	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5363	-0-	-1357	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

09	16650	X	13278	-0-	-3372	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14122	-0-	-2122	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13758	-0-	-1752	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14735	-0-	-982	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9683	-0-	-3169	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	3	7	9	N	6	6	1			1
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5467	3	20	9	N	18	15	1			4
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5402	3	8	9	N	7	10	1			1
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10361	3	11	9	N	10	9	1			2
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13792	3	45	9	N	41	39	1			4
*02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7965	3	13	9	N	12	12	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4801	-0-	-2887	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5868	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 #: 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
09	1800	X	1531	-0-	-269	-0-	1525	3	6	9	Y	5					10
10	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			Y	-0-	4	1			6
11	1950	X	1282	-0-	-668	-0-	1281	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
12	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1058	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	1204	N	419	-0-	-785	-0-	419	3			Y	-0-					1

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
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16570	-0-	-635	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14495	-0-	-2185	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15053	-0-	-2183	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14942	-0-	-2294	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12738	-0-	-2242	-0-	12738	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
09	9480	X	2705	-0-	-6775	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
*02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	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
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	30	-0-	-497	-0-	28	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	8580	X	3517	-0-	-5063	-0-	3509	3	8	9	N	7	8	1			1
10	8866	X	5895	-0-	-2971	-0-	5886	3	9	9	N	8	6	1			3
11	8580	X	6226	-0-	-2354	-0-	6217	3	9	9	N	8	10	1			1
12	8649	X	4174	-0-	-4475	-0-	4162	3	12	9	N	11	11	1			1
01	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3891	3	15	9	N	14	13	1			2
02	5824	X	5250	-0-	-574	-0-	5242	3	8	9	N	7	7	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8473	-0-	-617	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8410	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9641	X	8859	-0-	-782	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8960	2	75	9	N	68	68	1			-0-
02	7924	X	7867	-0-	-57	-0-	7867	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
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10248	-0-	-492	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8942	-0-	-2156	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7748	-0-	-3350	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8783	-0-	-1129	-0-	8783	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
09	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7853	-0-	-2377	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7872	-0-	-2658	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7655	-0-	-3226	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	7421	-0-	-3460	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6656	-0-	-736	-0-	6656	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	17820	X	10634	-0-	-7186	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	11236	-0-	-7178	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	10557	-0-	-7263	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13624	-0-	-109	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
*02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6224	-0-	-1726	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1483	-0-	-6732	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7717	-0-	-233	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	564	-0-	-6632	-0-	564	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	1331	-0-	-1969	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1769	-0-	-835	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	4730	-0-	-4477	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
*02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5894	-0-	-1546	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6121	-0-	-375	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	6824	-0-	-2986	-0-	351	1	6473	2	N	-0-					52
10	8494	X	6332	-0-	-2162	-0-	362	1	5970	2	N	-0-					52
11	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	351	1	5455	2	N	183	200	1			35
							201	9									
12	7037	X	5672	-0-	-1365	-0-	362	1	5290	2	N	18					53
							20	9									
01	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	362	1	4894	2	N	-0-					53
02	6356	X	5098	-0-	-1258	-0-	327	1	4662	2	N	99					152
							109	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7309	3	12	9	N	11	11	1			2
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7131	3	25	9	N	23	20	1			5
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6229	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7845	3	18	9	N	16	16	1			2
01	8370	X	6013	-0-	-2357	-0-	5996	3	17	9	N	15	15	1			2
*02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7067	3	10	9	N	9	8	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8659	-0-	-251	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8034	-0-	-756	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8582	-0-	-501	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15101	-0-	15101	15101	15101	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14845	-0-	14845	29946	14845	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12067	-0-	12067	42013	12067	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

09	13380	X	12349	-0-	-1031	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12597	-0-	-702	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12273	-0-	-417	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10649	-0-	-887	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

09	10500	X	9657	-0-	-843	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7953	-0-	-1857	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	10002	-0-	-42	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8749	-0-	-323	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

09	14370	X	1	-0-	-14369	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14198	X	10359	-0-	-3839	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
*02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1605	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2103	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8	7	1			1
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	3	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4165	3	8	9	N	7	9	1			1
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4831	3	10	9	N	9	9	1			1
01	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4744	3	17	9	N	15	14	1			2
*02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4340	3	7	9	N	6	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

09	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	5543	3	7	9	N	6	6	1			1
10	7657	X	6516	-0-	-1141	-0-	6494	3	22	9	N	20	17	1			4
11	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5762	3	7	9	N	6	9	1			1
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6959	3	13	9	N	12	12	1			1
01	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	6016	3	25	9	N	23	22	1			2
02	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5424	3	10	9	N	9	8	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

09	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1925	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2028	3	7	9	N	6	5	1			1
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	N	2	3	1			-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2064	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1960	N	1600	-0-	-360	-0-	1599	3	1	9	N	1	2	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

09	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	4253	2			N	-0-					46
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					46
11	4740	X	1644	-0-	-3096	-0-	1644	2			N	-0-					46
12	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	3809	2			N	-0-					46
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					46
02	4004	X	3891	-0-	-113	-0-	3891	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

09	31620	X	25627	-0-	-5993	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	25655	-0-	-6213	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	24236	-0-	-4474	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	24488	-0-	-3443	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	23781	-0-	-3344	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21018	-0-	-2894	-0-	21018	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

09	28290	X	24432	-0-	-3858	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	23940	-0-	-5293	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	22900	-0-	-4370	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	23157	-0-	-3255	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	22457	-0-	-2839	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19724	-0-	-3068	-0-	19724	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

09	7080	X	4829	-0-	-2251	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6291	-0-	-639	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	9930	-0-	9930	9931	278	1	9652	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10468	-0-	10468	20399	399	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	8254	-0-	8254	28653	328	1	7926	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

09	3000	N	6746	-0-	3746	18146	812	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	24889	X	6743	-0-	-18146	-0-	839	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	807	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	835	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	839	1	5298	2	N	-0-					-0-
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	758	1	4756	2	N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - PLUGGED 09/08/14

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

09	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	1			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	405	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	464	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	462	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	1			N	-0-					-0-
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	422	1	3070	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12609	3	21	9	N	19	21	1			3
10	11377	X	11252	-0-	-125	-0-	11209	3	43	9	N	39	34	1			8
11	11010	X	10936	-0-	-74	-0-	10925	3	11	9	N	10	16	1			2
12	15407	X	11997	-0-	-3410	-0-	11973	3	24	9	N	22	22	1			2
01	15190	X	12498	-0-	-2692	-0-	12453	3	45	9	N	41	38	1			5
02	11788	X	9285	-0-	-2503	-0-	9271	3	14	9	N	13	14	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7685	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7324	3	26	9	N	24	21	1			5
11	8190	X	6195	-0-	-1995	-0-	6187	3	8	9	N	7	11	1			1
12	8463	X	4086	-0-	-4377	-0-	4077	3	9	9	N	8	8	1			1
01	8463	X	4923	-0-	-3540	-0-	4906	3	17	9	N	15	14	1			2
02	7196	X	4676	-0-	-2520	-0-	4668	3	8	9	N	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

09	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	7005	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7316	X	7087	-0-	-229	-0-	7061	3	26	9	N	24	20	1			5
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7424	3	11	9	N	10	13	1			2
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8367	3	18	9	N	16	16	1			2
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7666	3	31	9	N	28	27	1			3
*02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7519	3	12	9	N	11	11	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	4681	X	2231	-0-	-2450	-0-	2222	3	9	9	N	8	7	1			1
11	4530	X	2412	-0-	-2118	-0-	2411	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	4681	X	2082	-0-	-2599	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2240	X	1133	-0-	-1107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8769	3	14	9	N	13	11	1			2
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7899	3	26	9	N	24	21	1			5
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7193	3	11	9	N	10	13	1			2
12	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	6732	3	41	9	N	37	37	1			2
01	9083	X	5515	-0-	-3568	-0-	5492	3	23	9	N	21	21	1			2
02	8204	X	3213	-0-	-4991	-0-	3205	3	8	9	N	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	3	11	9	N	10	8	1			2
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2733	3	4	9	N	4	4	1			1
01	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	1933	3	6	9	N	5	5	1			1
02	2632	X	312	-0-	-2320	-0-	312	3			N	-0-	1	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1402	-0-	-128	-0-	1396	2	6	9	Y	5					9
10	1643	X	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-	4	1			5
11	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	1296	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	1453	2	14	9	Y	13	11	1			2
02	1372	X	1369	-0-	-3	-0-	1369	2			Y	-0-					2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4778	2	17	9	Y	15					28
10	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	4867	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4576	2	11	9	Y	10	25	1			1
12	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	4995	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4662	2	43	9	Y	39	36	1			4
02	4480	X	3818	-0-	-662	-0-	3818	2			Y	-0-					4

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
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	12	-0-	-1445	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	5165	2			N	-0-					158
10	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	5419	2	98	9	N	89	193	1			54
11	5640	X	4841	-0-	-799	-0-	4841	2			N	-0-					54
12	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					54
01	5518	X	4952	-0-	-566	-0-	4952	2			N	-0-					54
02	4984	X	4514	-0-	-470	-0-	4514	2			N	-0-					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
09	6240	X	5372	-0-	-868	-0-	5353	3	19	9	Y	17					31
10	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5553	3	4	9	Y	4	15	1			20
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8073	3	24	9	Y	22	39	1			3
12	6169	X	4544	-0-	-1625	-0-	4524	3	20	9	Y	18	19	1			2
01	5704	X	4133	-0-	-1571	-0-	4099	3	34	9	Y	31	28	1			5
02	5572	X	3704	-0-	-1868	-0-	3704	3			Y	-0-					5

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
09	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2463	2	31	9	N	28					100
10	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2213	2	31	9	N	28					128
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					128
12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2531	2	61	9	N	55					183
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2633	2	45	9	N	41	196	1			28
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	2745	2			N	-0-					28

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
09	13500	X	11658	-0-	-1842	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10817	-0-	-1753	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11363	-0-	-1440	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11566	-0-	-803	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10152	-0-	-740	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6009	3	11	9	N	10	10	1			1
10	5890	X	4484	-0-	-1406	-0-	4467	3	17	9	N	15	14	1			2
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7530	3	17	9	N	15	15	1			2
12	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	6135	3	13	9	N	12	13	1			1
01	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	5870	3	20	9	N	18	17	1			2
02	7056	X	5268	-0-	-1788	-0-	5260	3	8	9	N	7	7	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2067	-0-	-285	-0-	2067	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
09	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7330	-0-	-947	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6725	-0-	-751	-0-	6725	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
09	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8904	-0-	-241	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7749	-0-	-511	-0-	7749	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
09	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7150	-0-	-2150	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7045	-0-	-431	-0-	7045	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
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4060	-0-	-500	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					22
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			Y	-0-					22
11	6750	X	6009	-0-	-741	-0-	6009	2			Y	-0-					22
12	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	6431	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6710	2	21	9	Y	19					19
02	6636	X	5773	-0-	-863	-0-	5773	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	4630	-0-	-4520	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4476	-0-	-3956	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3978	-0-	-3222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2574	-0-	-1122	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

09	8790	X	7991	-0-	-799	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3944	-0-	-4846	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	1919	-0-	-6327	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	1365	-0-	-7346	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	850	-0-	-7018	-0-	850	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

09	12900	X	10517	-0-	-2383	-0-	186	1	10331	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	2273	-0-	-11057	-0-	137	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	124	-0-	-12596	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	144	-0-	-11450	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	4617	-0-	-5211	-0-	142	1	4475	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

09	5700	X	4318	-0-	-1382	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4127	-0-	-1763	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3628	-0-	-2072	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12653	-0-	-646	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11238	-0-	-2061	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8594	-0-	-3418	-0-	8594	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 #: 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
09	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3330	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3374	3	12	9	N	11	10	1			2
11	4410	X	3182	-0-	-1228	-0-	3176	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	3112	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3266	3	10	9	N	9	9	1			1
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	N	4	4	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

09	6330	X	3836	-0-	-2494	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4429	-0-	-1523	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3011	-0-	-2629	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6911	-0-	-201	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

09	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9931	-0-	-609	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7693	-0-	-3527	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8920	-0-	-2674	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9376	-0-	-2218	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8149	-0-	-1287	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

09	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					132
10	6045	X	5747	-0-	-298	-0-	5747	2			N	-0-					132
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5612	2			N	-0-					132
12	5952	X	5622	-0-	-330	-0-	5622	2			N	-0-					132
01	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			N	-0-					132
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	4970	2			N	-0-					132

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9247	-0-	-1417	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8915	-0-	-1749	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9225	-0-	-1160	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7856	-0-	-2000	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5664	-0-	-2016	-0-	5664	2			N	-0-					15
10	7936	X	5686	-0-	-2250	-0-	5606	2	80	9	N	73					88
11	7680	X	6563	-0-	-1117	-0-	6563	2			N	-0-					88
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					88
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					88
*02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					88

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	370	1	2599	2	N	-0-					30
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	2	N	-0-					30
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	390	1	2249	2	N	-0-					30
12	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	407	1	2507	2	N	-0-					30
01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	384	1	2435	2	N	167					197
							184	9									
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341	1	2474	2	N	-0-					197

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

09	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	474	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	497	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	492	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	494	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	503	1	3429	2	N	-0-					-0-
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	455	1	2848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

09	6090	X	4207	-0-	-1883	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

09	2730	X	2100	-0-	-630	-0-	454	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	435	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	740	-0-	-1960	-0-	414	1	326	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	761	-0-	-2029	-0-	159	1	600	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2790	X	67	-0-	-2723	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1719	-0-	-241	-0-	191	1	1525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10943	-0-	10943	11010	237	1	10706	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	14538	-0-	14538	25548	343	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11973	-0-	11973	37521	285	1	11688	2	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
09	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3636	-0-	-1104	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4090	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4960	X	1927	-0-	-3033	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3679	-0-	-801	-0-	3676	2	3	9	N	3	3	8			-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
09	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	467	1	2092	3	N	28	31	1			70
							31	9									
10	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	445	1	2283	3	N	-0-					70
11	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	439	1	2681	3	N	21					91
							23	9									
12	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	476	1	2704	3	N	11	40	1			62
							12	9									
01	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	489	1	2336	3	N	-0-					62
02	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	404	1	1893	3	N	17					79
							19	9									

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
09	17430	X	11582	-0-	-5848	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13433	-0-	-3772	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12311	-0-	-3859	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12609	-0-	-2984	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12459	-0-	-1801	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11338	-0-	-786	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
12	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
01	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
*02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	3296	-0-	-1204	-0-	360	1	2936	3	N	-0-					20
10	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	389	1	3087	3	N	-0-					20
11	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	382	1	2747	3	N	-0-					20
12	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	426	1	1831	3	N	147					167
							162	9									
01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	235	1	2512	3	N	28	158	1			37
							31	9									
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	3	N	15					52
							17	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10405	3	41	9	N	37	32	1			7
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10166	3	14	9	N	13	18	1			2
12	13609	X	9774	-0-	-3835	-0-	9753	3	21	9	N	19	19	1			2
01	13609	X	9196	-0-	-4413	-0-	9164	3	32	9	N	29	27	1			4
02	12292	X	8293	-0-	-3999	-0-	8280	3	13	9	N	12	12	1			4

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	520	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	578	-0-	-2863	-0-	537	1	41	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3305	-0-	-775	-0-	520	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	621	-0-	-3750	-0-	528	1	93	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	507	-0-	-3864	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	808	-0-	-2272	-0-	438	1	370	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					5
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

09	14760	X	13391	-0-	-1369	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13154	-0-	-2098	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12092	-0-	-2158	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11280	-0-	-3445	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9567	-0-	-4600	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	8113	-0-	-4375	-0-	8113	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
09	6750	X	5700	-0-	-1050	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5647	-0-	-953	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4614	-0-	-958	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

09	17940	X	13353	-0-	-4587	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13328	-0-	-4962	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12560	-0-	-5140	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13623	-0-	-2931	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13517	-0-	-278	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11245	-0-	-1215	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

09	12060	X	11310	-0-	-750	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11622	-0-	-809	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11120	-0-	-784	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9958	-0-	-598	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3388	-0-	-902	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3211	-0-	-1501	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3746	-0-	-202	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	361	1	4957	2	N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	416	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	393	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	409	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1840	-0-	-423	-0-	416	1	1424	2	N	-0-					-0-
*02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	348	1	4760	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3937	-0-	-2273	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4361	-0-	-2614	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4247	-0-	-2728	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4059	-0-	-2241	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	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
09	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	425	1	9923	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10002	-0-	-2150	-0-	440	1	9562	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9968	-0-	-1492	-0-	356	1	9612	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8898	-0-	-2510	-0-	234	1	8664	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9716	-0-	-1227	-0-	283	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8740	-0-	-920	-0-	212	1	8528	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	11905	-0-	-3785	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11380	-0-	-3438	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
12	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
*02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	7448	-0-	-1792	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5382	-0-	-4166	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	4449	-0-	-4791	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	2435	-0-	-6307	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1013	-0-	-6675	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	99	-0-	-6845	-0-	99	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5599	-0-	-1934	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	4365	-0-	-3168	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3845	-0-	-2959	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	6080	2	30	9	Y	27					58
10	6572	X	5239	-0-	-1333	-0-	5205	2	34	9	Y	31					89
11	6360	X	5550	-0-	-810	-0-	5538	2	12	9	Y	11					100
12	6541	X	5829	-0-	-712	-0-	5777	2	52	9	Y	47					147
01	6386	X	5457	-0-	-929	-0-	5442	2	15	9	Y	14					161
02	5712	X	4792	-0-	-920	-0-	4772	2	20	9	Y	18	1	8			178

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
09	12450	X	10479	-0-	-1971	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10847	-0-	-2018	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9655	-0-	-2795	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10511	-0-	-1610	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8681	-0-	-1119	-0-	8681	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
09	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	5669	-0-	-3941	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7373	-0-	-1927	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3857	-0-	-3451	-0-	3857	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6333	-0-	-1541	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6012	-0-	-1608	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	3156	-0-	-4501	-0-	204	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5967	-0-	-445	-0-	398	1	5569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8728	-0-	8728	8728	8728	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9846	-0-	9846	18574	9846	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5435	-0-	5435	24009	5435	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5693	-0-	-7	-0-	192	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	191	1	5618	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	185	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5296	-0-	-842	-0-	197	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5454	-0-	-684	-0-	172	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	12821	-0-	-11209	-0-	487	1	12334	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	4791	-0-	-15483	-0-	540	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	627	-0-	-17793	-0-	627	1			N	-0-					-0-
12	17360	X	425	-0-	-16935	-0-	425	1			N	-0-					-0-
01	17360	X	513	-0-	-16847	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	11956	X	424	-0-	-11532	-0-	424	1			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	2296	-0-	-5547	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1341	-0-	-6459	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	125	-0-	-7935	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	439	-0-	-5693	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4390	-0-	-1610	-0-	86	1	4304	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	93	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4364	-0-	-1636	-0-	90	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	1452	-0-	-4469	-0-	53	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	80	-0-	-5500	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	196	1	4327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

09	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	9202	2	90	9	N	82					82
10	9889	X	9312	-0-	-577	-0-	9312	2			N	-0-					82
11	9570	X	9118	-0-	-452	-0-	9118	2			N	-0-					82
12	9734	X	9278	-0-	-456	-0-	9278	2			N	-0-					82
01	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	8912	2	215	9	N	195	197	1			80
02	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8404	2	112	9	N	102					182

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	4510	2	15	9	N	14					172
10	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4914	2	47	9	N	43	152	1			63
11	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4649	2	29	9	N	26					89
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10					99
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5442	2	46	9	N	42					141
02	4480	X	3306	-0-	-1174	-0-	3304	2	2	9	N	2					143

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

09	6870	X	4729	-0-	-2141	-0-	4695	2	34	9	N	31	160	1			41
10	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	6568	2	21	9	N	19					60
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6412	2	69	9	N	63					123
12	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	6312	2	57	9	N	52					175
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6262	2	68	9	N	62	179	1			58
02	6048	X	5880	-0-	-168	-0-	5852	2	28	9	N	25					83

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

09	8730	X	482	-0-	-8248	-0-	482	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	138	-0-	-7519	-0-	138	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	457	-0-	-2993	-0-	457	1			N	-0-					-0-
12	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	1			N	-0-					-0-
02	448	X	377	-0-	-71	-0-	377	1			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

09	12720	X	10367	-0-	-2353	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10837	-0-	-1346	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10686	-0-	-804	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	11196	-0-	-119	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	3274	-0-	-6694	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					25
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	3425	2			N	-0-					25
11	4530	X	3614	-0-	-916	-0-	3593	2	21	9	N	19					44
12	4681	X	3323	-0-	-1358	-0-	3314	2	9	9	N	8					52
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	2			N	-0-					52
02	3640	X	3533	-0-	-107	-0-	3526	2	7	9	N	6					58

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	8271	2	42	9	N	38					79
10	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	8148	2	28	9	N	25					104
11	8550	X	7852	-0-	-698	-0-	7833	2	19	9	N	17					121
12	8649	X	7958	-0-	-691	-0-	7929	2	29	9	N	26					147
01	8649	X	7256	-0-	-1393	-0-	7239	2	17	9	N	15					162
02	7756	X	7207	-0-	-549	-0-	7168	2	39	9	N	35	169	1			28

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2704	2	8	9	N	7					34
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2729	2	7	9	N	6					40
11	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2460	2	26	9	N	24					64
12	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					64
01	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					64
02	2324	N	2100	-0-	-224	-0-	2085	2	15	9	N	14					78

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	2			N	-0-					80
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					80
11	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	2			N	-0-					80
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6325	2	55	9	N	50					130
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5865	2	31	9	N	28					158
02	5012	X	4669	-0-	-343	-0-	4669	2			N	-0-					158

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5732	2	19	9	N	17					81
10	6448	X	5404	-0-	-1044	-0-	5404	2			N	-0-					81
11	6240	X	5235	-0-	-1005	-0-	5235	2			N	-0-					81
12	6448	X	6412	-0-	-36	-0-	6412	2			N	-0-					81
01	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	5686	2	36	9	N	33					114
02	5376	X	5374	-0-	-2	-0-	5367	2	7	9	N	6					120

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

09	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					16
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					16
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					16
12	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	3927	2			Y	-0-					16
01	4774 X	3842	-0-	-932	-0-	3817	2	25	9	Y	23	36	1			3
02	4032 X	3516	-0-	-516	-0-	3516	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

09	4020 X	3265	-0-	-755	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3999 X	3329	-0-	-670	-0-	3318	3	11	9	N	10	9	1			2
11	3450 X	3215	-0-	-235	-0-	3211	3	4	9	N	4	5	1			1
12	3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3275	3	7	9	N	6	6	1			1
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	3	17	9	N	15	15	1			1
02	3052 X	2773	-0-	-279	-0-	2769	3	4	9	N	4	4	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

09	8280 X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	8556 X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	7322	-0-	-958	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	8711 X	6600	-0-	-2111	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	6780	-0-	-1931	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	7027	-0-	-365	-0-	7027	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
09	12690	X	8765	-0-	-3925	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8628	-0-	-3338	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8107	-0-	-2663	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7870	-0-	-306	-0-	7870	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
09	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14830	-0-	-1340	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14765	-0-	-642	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11632	-0-	-2284	-0-	11632	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
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	253	1	2913	2	N	67	163	1			12
							74	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	264	1	2763	2	N	-0-					12
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	249	1	2329	2	N	33					45
							36	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	262	1	2460	2	N	27					72
							30	9									
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	296	1	2705	2	N	-0-					72
*02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	285	1	2057	2	N	29					101
							32	9									

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
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	468	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	484	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	467	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	2703	-0-	-3807	-0-	325	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	401	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	2998	-0-	-2406	-0-	305	1	2693	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1839	-0-	-3028	-0-	89	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	391	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	406	1	3879	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2210	-0-	-2347	-0-	426	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3832	-0-	-844	-0-	346	1	3486	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
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3438	-0-	-538	-0-	3438	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
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7963	-0-	-35	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7089	-0-	-135	-0-	7089	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
09	8010	X	5565	-0-	-2445	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6108	-0-	-1872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5882	-0-	-2085	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4574	-0-	-1138	-0-	4574	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
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					55
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			Y	-0-					55
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					55
12	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	7000	2			Y	-0-					55
01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6721	2	11	9	Y	10	55	1			10
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	6041	2			Y	-0-					10

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
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6849	-0-	3749	3749	6849	2			N	-0-					-0-
01	9918	X	6169	-0-	-3749	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	11280	X	8005	-0-	-3275	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8452	-0-	-3204	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8078	-0-	-3202	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7766	-0-	-2216	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7362	-0-	-1535	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6782	-0-	-862	-0-	6782	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
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4788	-0-	-882	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4417	-0-	-1211	-0-	4417	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
09	5430	X	4197	-0-	-1233	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4368	-0-	-1062	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					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
09	8160	X	7962	-0-	-198	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7705	-0-	-1175	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7768	-0-	-1408	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8099	-0-	-116	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					20
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					20
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					20
01	5983	X	2685	-0-	-3298	-0-	2685	3			N	-0-					20
02	5404	X	2683	-0-	-2721	-0-	2683	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		1508	-0-	1508	1508	1508	2			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
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	476	X	313	-0-	-163	-0-	313	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
09	7230	X	5690	-0-	-1540	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6132	-0-	-1098	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	5498	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	4350	X	1697	-0-	-2653	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	46	1	803	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	218	1	3373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	199	1	4050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	203	1	3389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

09	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4721	-0-	-1014	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4246	-0-	-430	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

09	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5159	-0-	-1227	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5001	-0-	-263	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

09	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					35
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	2			Y	-0-					35
11	5280	X	4706	-0-	-574	-0-	4706	2			Y	-0-					35
12	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	2			Y	-0-					35
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4563	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	4508	X	4070	-0-	-438	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

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
09	10170	X	10063	-0-	-107	-0-	10063	2			Y	-0-					17
10	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10265	2			Y	-0-					17
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			Y	-0-					17
12	10726	X	9693	-0-	-1033	-0-	9693	2			Y	-0-					17
01	10478	X	9302	-0-	-1176	-0-	9277	2	25	9	Y	23					40
02	9912	X	7814	-0-	-2098	-0-	7813	2	1	9	Y	1					41

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3904	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4147	3	13	9	N	12	11	1			2
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4472	3	7	9	N	6	7	1			1
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4546	3	4	9	N	4	4	1			1
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	N	13	12	1			2
02	3864	X	3434	-0-	-430	-0-	3430	3	4	9	N	4	5	1			1

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
09	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	318	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	359	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	349	1	5752	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5093	-0-	-921	-0-	345	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2143	-0-	-3282	-0-	327	1	1816	2	N	-0-					-0-
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	336	1	6082	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
09	11220	X	9508	-0-	-1712	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7784	-0-	-3436	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9755	-0-	-72	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5299	-0-	-4528	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	2942	-0-	-5934	-0-	243	1	2699	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
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	66	1			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-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
09	7500	X	6178	-0-	-1322	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6909	-0-	-841	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7190	-0-	-310	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5912	-0-	-808	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

09	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6379	3	11	9	N	10	10	1			2
10	10106	X	968	-0-	-9138	-0-	968	3			N	-0-	1	1			1
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9798	3	10	9	N	9	9	1			1
12	10106	X	7744	-0-	-2362	-0-	7737	3	7	9	N	6	6	1			1
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8254	3	24	9	N	22	21	1			2
02	9156	X	5564	-0-	-3592	-0-	5556	3	8	9	N	7	7	1			2

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
11	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	499	1	3108	2	N	55					169
							61	9									
12	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	523	1	3171	2	N	10					179
							11	9									
01	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	503	1	3289	2	N	50	194	1			35
							55	9									
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	424	1	2771	2	N	23					58
							25	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
09	7530	X	7525	-0-	-5	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6877	-0-	-904	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6640	-0-	-830	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6730	-0-	-1051	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5565	-0-	-1463	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 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
09	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3999	-0-	-1401	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4103	-0-	-826	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8671	-0-	-719	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8834	-0-	-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3458	-0-	-862	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3055	-0-	-781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8254	-0-	-626	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8050	-0-	-1002	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7733	-0-	-1319	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6510	-0-	-1666	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	9104	-0-	-3076	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8898	-0-	-3688	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7844	-0-	-4336	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	7599	-0-	-4212	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*01	11811	X	8027	-0-	-3784	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7123	-0-	-1361	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8841	-0-	-99	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8863	-0-	-530	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8082	-0-	-402	-0-	8082	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 #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	2348	-0-	-6797	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	50	-0-	-9033	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4583	-0-	-3453	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	10507	-0-	-2273	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10242	-0-	-3088	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10266	-0-	-2634	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9838	-0-	-3492	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10666	-0-	-1517	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
*02	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					10
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	Y	1	5	1			6
11	1470	X	1251	-0-	-219	-0-	1238	2	13	9	Y	12	16	1			2
12	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	1519	X	905	-0-	-614	-0-	885	2	20	9	Y	18	16	1			2
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					2

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					25
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	3					28
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					28
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	5020	2			N	-0-					19
10	5983	X	4966	-0-	-1017	-0-	4964	2	2	9	N	2					21
11	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	4834	2			N	-0-					21
12	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					21
01	5673	X	4465	-0-	-1208	-0-	4465	2			N	-0-					21
02	4676	X	4566	-0-	-110	-0-	4566	2			N	-0-					21

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	665	2	113	9	N	103	2	8			145
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	965	2	136	9	N	124	191	1			78
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					78
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	261	1	2865	3	Y	30					56
							33	9									
10	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	272	1	2847	3	Y	-0-					56
11	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	256	1	2619	3	Y	40	78	1			18
							44	9									
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	278	1	2880	3	Y	-0-					18
01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	255	1	2820	3	Y	89	96	1			11
							98	9									
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	246	1	2193	3	Y	-0-					11

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
*02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9089	-0-	-571	-0-	255	1	8797	3	Y	34					110
							37	9									
10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	261	1	9077	3	Y	-0-					110
11	9720	X	8823	-0-	-897	-0-	262	1	8516	3	Y	41	124	1			27
							45	9									
12	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	270	1	8143	3	Y	-0-					27
01	9734	X	8538	-0-	-1196	-0-	244	1	8196	3	Y	89	104	1			12
							98	9									
02	8484	X	7940	-0-	-544	-0-	187	1	7753	3	Y	-0-					12

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3535	-0-	-485	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2820	-0-	-1016	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3631	-0-	-2910	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2287	-0-	-3138	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2619	-0-	-2085	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1811	-0-	-821	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1843	-0-	-2087	-0-	1836	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3844	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4269	3	10	9	N	9	10	1			2
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3525	3	2	9	N	2	3	1			1
01	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3744	3	9	9	N	8	8	1			1
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4163	3	8	9	N	7	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	7			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	474	1	4611	2	N	20					60
							22	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	485	1	4729	2	N	23					83
							25	9									
11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	460	1	4458	2	N	-0-					83
12	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	477	1	4459	2	N	20					103
							22	9									
01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	474	1	4090	2	N	-0-					103
02	4760	X	3446	-0-	-1314	-0-	370	1	3039	2	N	34	24	1			113
							37	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					140
10	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2849	2	62	9	N	56	196	1			-0-
11	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3830	-0-	-5253	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2929	-0-	-5861	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	449	-0-	-9998	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	1009	-0-	-8229	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	1645	-0-	-4655	-0-	1645	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		10095	-0-	10095	39999	10095	2			N	-0-					-0-
10	53272	X	13273	-0-	-39999	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11132	-0-	-2136	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11174	-0-	-810	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6975	-0-	-3596	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10891	-0-	-4229	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9181	-0-	-6443	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	3668	-0-	-11956	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	1842	-0-	-11262	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	3	6	9	N	5	5	1			1
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3921	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3520	3	6	9	N	5	5	1			1
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	3	10	9	N	9	9	1			1
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	3	4	9	N	4	4	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	488	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2357	-0-	-4680	-0-	182	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3782	-0-	-3028	-0-	111	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	367	1	7455	2	N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	420	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	357	1	5631	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4851	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4746	3	17	9	N	15	13	1			3
11	5040	X	4217	-0-	-823	-0-	4210	3	7	9	N	6	8	1			1
12	5208	X	2848	-0-	-2360	-0-	2841	3	7	9	N	6	6	1			1
01	5208	X	2055	-0-	-3153	-0-	2048	3	7	9	N	6	6	1			1
02	4536	X	1579	-0-	-2957	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4337	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	N	6	8	1			1
12	4495	X	4346	-0-	-149	-0-	4338	3	8	9	N	7	6	1			2
01	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11288	3	40	9	N	36	34	1			4
*02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7591	3	13	9	N	12	12	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	1592	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2430	X	739	-0-	-1691	-0-	738	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	3007	X	830	-0-	-2177	-0-	829	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1887	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2716	X	2077	-0-	-639	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	383	1	21750	2	N	-0-					-0-
10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	346	1	23080	2	N	-0-					-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	239	1	25014	2	N	-0-					-0-
12	22878	X	21846	-0-	-1032	-0-	280	1	21566	2	N	-0-					-0-
01	23436	X	17011	-0-	-6425	-0-	262	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	14367	-0-	-7781	-0-	340	1	14027	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
09	11850	X	9637	-0-	-2213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	5474	-0-	-6771	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7892	-0-	-3958	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8305	-0-	-1646	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	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
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	379	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	373	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3914	-0-	-2266	-0-	400	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	442	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5090	-0-	-1296	-0-	367	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1006	-0-	-4706	-0-	134	1	872	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
09	8730	X	5063	-0-	-3667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5933	-0-	-2747	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5851	-0-	-2549	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4368	-0-	-3320	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	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
09	5880	X	1534	-0-	-4346	-0-	1530	3	4	9	N	4	4	1			1
10	6076	X	186	-0-	-5890	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-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
09	14640	X	13314	-0-	-1326	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14939	-0-	-964	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13048	-0-	-1400	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	13875	-0-	-1245	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15337	-0-	-287	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14788	-0-	-242	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14744	-0-	-787	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14770	-0-	-637	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12831	-0-	-1029	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4203	-0-	-177	-0-	4195	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3864	3	12	9	N	11	9	1			3
11	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	4003	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2492	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	3752	3	13	9	N	12	11	1			1
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3253	3	7	9	N	6	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2350	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2418	X	2005	-0-	-413	-0-	1997	3	8	9	N	7	6	1			1
02	2184	X	1856	-0-	-328	-0-	1853	3	3	9	N	3	3	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2230	-0-	-405	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1648	-0-	-508	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	4038	-0-	-4332	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5381	-0-	-3082	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4218	-0-	-3972	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4702	-0-	-3048	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
*02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4007	-0-	-403	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3714	-0-	-206	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7718	-0-	-683	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7363	-0-	-767	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7089	-0-	-909	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5449	-0-	-1775	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	6016	2			N	-0-					20
10	6665	X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					20
11	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	2			N	-0-					20
12	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	6030	2			N	-0-					20
01	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			N	-0-					20
02	5628	X	5423	-0-	-205	-0-	5423	2			N	-0-					20

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7585	-0-	-815	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8600	-0-	-80	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7575	-0-	-545	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9730	-0-	-380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9511	-0-	-599	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	2			Y	-0-					23
10	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	7320	2			Y	-0-					23
11	7710	X	6748	-0-	-962	-0-	6748	2			Y	-0-					23
12	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			Y	-0-					23
01	7812	X	6632	-0-	-1180	-0-	6563	2	69	9	Y	63	75	1			11
02	6608	X	4051	-0-	-2557	-0-	4051	2			Y	-0-					11

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
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	3680	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4247	X	3439	-0-	-808	-0-	3427	3	12	9	N	11	10	1			2
11	3960	X	3045	-0-	-915	-0-	3041	3	4	9	N	4	5	1			1
12	4030	X	3157	-0-	-873	-0-	3150	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3813	X	2079	-0-	-1734	-0-	2072	3	7	9	N	6	6	1			1
02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	13651	-0-	-2639	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15617	-0-	-673	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15079	-0-	-1041	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	5901	-0-	-12079	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9624	-0-	-6616	-0-	9624	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	1917	-0-	-1203	-0-	1914	3	3	9	N	3	3	1			1
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3177	3	10	9	N	9	8	1			2
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	3	6	9	N	5	6	1			1
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3618	3	7	9	N	6	6	1			1
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10	10	1			1
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	3	4	9	N	4	4	1			1

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
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2773	3	11	9	N	10	9	1			2
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8067	3	24	9	N	22	19	1			5
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3148	3	7	9	N	6	10	1			1
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3100	3	9	9	N	8	8	1			1
02	7560	X	2761	-0-	-4799	-0-	2757	3	4	9	N	4	4	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 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
09	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2739	-0-	-861	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2019	-0-	-1143	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1829	-0-	-915	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	353	1	2083	2	N	-0-					32
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	357	1	2038	2	N	-0-					32
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	349	1	1985	2	N	-0-					32
12	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	358	1	1952	2	N	-0-					32
01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	350	1	1781	2	N	-0-					32
02	2184	N	1956	-0-	-228	-0-	295	1	1661	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	402	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	434	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	501	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	403	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	422	1	2860	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7563	3	32	9	N	29	110	1			-0-
10	7440	X	6672	-0-	-768	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	4181	-0-	-3019	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	1645	-0-	-7314	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	1321	-0-	-7638	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	1587	-0-	-5497	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

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
09	8220	X	7912	-0-	-308	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7657	-0-	-563	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7829	-0-	-603	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6949	-0-	-443	-0-	6949	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
09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11985	-0-	-3887	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	11021	-0-	-4851	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8364	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
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	303	1	214	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	598	-0-	-983	-0-	283	1	315	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1055	-0-	-475	-0-	270	1	785	2	N	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	281	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	251	1	4398	2	N	-0-					-0-
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	324	1	1498	2	N	-0-			81
10	3627	X	1774	-0-	-1853	-0-	352	1	1422	2	N	-0-			81
11	3000	X	1559	-0-	-1441	-0-	294	1	1265	2	N	-0-			81
12	2852	X	159	-0-	-2693	-0-	159	1			N	-0-			81
01	2852	X	21	-0-	-2831	-0-	21	1			N	-0-			81
02	1708	X	4	-0-	-1704	-0-	4	1			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
09	6210	X	4508	-0-	-1702	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	5521	-0-	-834	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	1	1	5409	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
*02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	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
09	6780	X	5293	-0-	-1487	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	5093	-0-	-1851	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	2773	-0-	-3827	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	159	-0-	-6413	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
*02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-			-0-

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
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	634	1	1852	2	N	-0-			-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	658	1	1971	2	N	-0-			-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	698	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	712	1	2319	2	N	-0-			-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	728	1	2187	2	N	-0-			-0-
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	696	1	1953	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
*02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	2284	-0-	-1715	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	703	-0-	-2987	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	1100	-0-	-2713	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3033	-0-	-47	-0-	169	1	2864	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5684	-0-	-1570	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7025	-0-	-1105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7014	-0-	-1116	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7687	-0-	-32	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
*02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4054	-0-	-3146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5510	-0-	-1930	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5907	-0-	-561	-0-	5907	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
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					8
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					8
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					8
12	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			Y	-0-					8
01	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4542	2	34	9	Y	31	35	1			4
02	5236	X	4692	-0-	-544	-0-	4692	2			Y	-0-					4

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
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7507	-0-	-53	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6702	-0-	-298	-0-	6702	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
09	6330	X	4641	-0-	-1689	-0-	4632	3	9	9	N	8	8	1			1
10	6293	X	3827	-0-	-2466	-0-	3801	3	26	9	N	24	21	1			4
11	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4058	3	6	9	N	5	8	1			1
12	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5113	3	8	9	N	7	7	1			1
01	6014	X	5909	-0-	-105	-0-	5892	3	17	9	N	15	14	1			2
*02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5322	3	10	9	N	9	8	1			3

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
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					27
10	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2			N	-0-					27
11	2760	X	1569	-0-	-1191	-0-	1569	2			N	-0-					27
12	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					27
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

09	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5946	-0-	-502	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6176	-0-	-64	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4825	-0-	-943	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

09	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	8353	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			Y	-0-					22
11	8580	X	8338	-0-	-242	-0-	8338	2			Y	-0-					22
12	8835	X	8574	-0-	-261	-0-	8574	2			Y	-0-					22
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9107	2	56	9	Y	51	67	1			6
02	7784	X	7649	-0-	-135	-0-	7649	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

09	3990	X	3651	-0-	-339	-0-	282	1	3369	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	316	1	3358	2	Y	-0-					7
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	281	1	3196	2	Y	-0-					7
12	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	282	1	3222	2	Y	-0-					7
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	280	1	3288	2	Y	68	66	1			9
							75	9									
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	230	1	2783	2	Y	-0-					9

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

09	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1789	-0-	-474	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1738	-0-	-452	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	959	-0-	-963	-0-	177	1	782	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	896	-0-	-902	-0-	310	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1007	-0-	-617	-0-	270	1	737	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 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11282	-0-	-928	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12327	-0-	-941	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11434	-0-	-1406	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9252	-0-	-1892	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

09	9570	X	9096	-0-	-474	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	7548	-0-	-2022	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8040	-0-	-1818	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	7956	-0-	-1437	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7349	-0-	-1135	-0-	7349	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

09	6630	X	6539	-0-	-91	-0-	255	1	6284	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	257	1	6256	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	266	1	6084	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6442	-0-	-347	-0-	285	1	6157	2	N	-0-					-0-
*01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	268	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	6024	-0-	-80	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

09	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9063	-0-	-1942	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9201	-0-	-1449	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9764	-0-	-1241	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9255	-0-	-944	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7463	-0-	-1581	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9970	-0-	-2060	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	9804	-0-	-3433	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9104	-0-	-4133	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	8715	-0-	-3241	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4456	-0-	-1514	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12281	-0-	-1069	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11708	-0-	-1870	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10666	-0-	-2474	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10975	-0-	-2324	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10694	-0-	-2481	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10084	-0-	-1368	-0-	10084	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
09	10230	X	9849	-0-	-381	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10179	-0-	-201	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	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
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8104	-0-	-1320	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9227	-0-	-133	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8568	-0-	-1352	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7489	-0-	-1135	-0-	7489	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
09	12000	X	9353	-0-	-2647	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9101	-0-	-3299	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	7003	-0-	-4997	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5126	-0-	-6127	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6686	-0-	-2050	-0-	6686	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
09	12420	X	10252	-0-	-2168	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9619	-0-	-3215	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9181	-0-	-3239	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9230	-0-	-2891	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9139	-0-	-2982	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7701	-0-	-1875	-0-	7701	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
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	522	1	3062	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	562	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	603	1	3073	2	N	-0-					-0-
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	531	1	2972	2	N	-0-					-0-
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 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
09	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3149	-0-	-664	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3113	-0-	-331	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

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
*07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					31
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					31
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					31
*10	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	6593	2			N	-0-					31
*11	6960	X	6449	-0-	-511	-0-	6449	2			N	-0-					31
*12	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	6572	2			N	-0-					31
*01	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	7100	2			N	-0-					31
*02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					31

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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14700	X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12057	-0-	-3133	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	9112	-0-	-5588	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	8224	-0-	-6346	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	8099	-0-	-5045	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9357	-0-	-2235	-0-	9357	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
09	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5113	-0-	-795	-0-	5113	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
09	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7926	-0-	-3482	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8529	-0-	-2511	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8603	-0-	-2805	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8074	-0-	-3334	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7837	-0-	-451	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	90	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	171	1	2689	2	N	-0-					-0-
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	432	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2605	-0-	-1518	-0-	454	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2301	-0-	-1269	-0-	440	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	442	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2780	-0-	-104	-0-	369	1	2411	2	N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - P&A 11/07/14

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

09	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	7332	-0-	-4603	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	7369	-0-	-4566	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	6441	-0-	-3555	-0-	6441	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

09	14B2 EXT		17498	-0-	17498	35778	17498	2			N	-0-					-0-
10	51695	X	15917	-0-	-35778	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
11	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
12	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
*02	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

09	10650	X	10446	-0-	-204	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10482	-0-	-288	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10545	-0-	-584	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9534	-0-	-1595	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8186	-0-	-1698	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	12500	-0-	-1990	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	11058	-0-	-3915	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	11266	-0-	-2714	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10312	-0-	-4134	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9392	-0-	-2284	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1692	-0-	-8507	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9525	-0-	-674	-0-	212	1	9313	2	N	-0-					-0-
*02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	74	1	15444	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					10
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-	10	7			-0-
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3820	-0-	-184	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2190	-0-	-218	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4889	-0-	-1021	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3226	-0-	-1338	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7450	-0-	-140	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	4631	-0-	-2959	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6311	-0-	-1377	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5448	-0-	-1496	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2863	-0-	-827	-0-	213	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	208	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	193	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	207	1	3265	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2743	-0-	-729	-0-	137	1	2606	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7245	-0-	-645	-0-	7245	2			Y	-0-	10	1			8
10	7967	X	7355	-0-	-612	-0-	7355	2			Y	-0-					8
11	7590	X	7035	-0-	-555	-0-	7035	2			Y	-0-					8
12	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7175	2			Y	-0-					8
01	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					8
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	6191	2			Y	-0-					8

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7653	-0-	-387	-0-	7653	2			N	-0-					18
10	8308	X	7732	-0-	-576	-0-	7732	2			N	-0-					18
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	2			N	-0-					18
12	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	7541	2			N	-0-					18
01	8060	X	7582	-0-	-478	-0-	7582	2			N	-0-					18
02	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					18

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5658	-0-	-356	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	9085	-0-	-8525	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	6278	-0-	-9563	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7558	-0-	-1835	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6607	-0-	-2786	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1209	-0-	-7275	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5002	-0-	-908	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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 #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	28	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	37	1	2617	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13779	-0-	-711	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13631	-0-	-2520	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12830	-0-	-3321	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12036	-0-	-2552	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6974	-0-	-1246	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7999	-0-	-216	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7425	-0-	-195	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7967	-0-	-31	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6885	-0-	-339	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	708	1	4828	2	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	519	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	387	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	348	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	212	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4198	-0-	-1990	-0-	220	1	3978	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6934	-0-	-2800	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5735	-0-	-3057	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7955	-0-	-1283	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8814	-0-	-666	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9166	-0-	-630	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8710	-0-	-894	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	13867	-0-	-2543	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13761	-0-	-2607	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12696	-0-	-2394	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12879	-0-	-1443	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12947	-0-	-1375	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12460	-0-	-476	-0-	12460	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
09	17160	X	11723	-0-	-5437	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17330	-0-	-402	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13859	-0-	-2941	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	12629	-0-	-4142	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	12682	-0-	-4647	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	9942	-0-	-5710	-0-	9942	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
09	9450	X	8405	-0-	-1045	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6112	-0-	-2738	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5713	-0-	-2127	-0-	5713	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
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8022	-0-	-3014	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6341	-0-	-4416	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7496	-0-	-1604	-0-	7496	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
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7164	-0-	-2880	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6316	-0-	-2756	-0-	6316	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
09	8700	X	6502	-0-	-2198	-0-	251	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6716	-0-	-2274	-0-	289	1	6427	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	5100	-0-	-3900	-0-	315	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	370	1	6344	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	381	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	348	1	5345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	20460	-0-	-1410	-0-	20460	2		N	-0-			-0-
10	22599	X	20407	-0-	-2192	-0-	20407	2		N	-0-			-0-
11	21870	X	21026	-0-	-844	-0-	21026	2		N	-0-			-0-
12	21142	X	19648	-0-	-1494	-0-	19648	2		N	-0-			-0-
01	21142	X	18494	-0-	-2648	-0-	18494	2		N	-0-			-0-
02	19628	X	17031	-0-	-2597	-0-	17031	2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	3925	-0-	-635	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
01	4712	X	3006	-0-	-1706	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	3589	2		N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
12	13082	X	8813	-0-	-4269	-0-	8813	2		N	-0-			-0-
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	9141	2		N	-0-			-0-
02	11816	X	8735	-0-	-3081	-0-	8735	2		N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

09	9480	X	4760	-0-	-4720	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	7770	-0-	-3049	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
11	10470	X	9022	-0-	-1448	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
12	10819	X	8352	-0-	-2467	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2		N	-0-			-0-
02	8428	X	7454	-0-	-974	-0-	7454	2		N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

09	9990	X	9283	-0-	-707	-0-	9283	2		N	-0-			-0-
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		N	-0-			-0-
11	9540	X	8694	-0-	-846	-0-	8694	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	6039	-0-	-3819	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
01	9858	X	8156	-0-	-1702	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
02	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	7955	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	455	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	475	1	4377	2	N	-0-			-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	487	1	4028	2	N	-0-			-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	488	1	4574	2	N	-0-			-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	501	1	4390	2	N	-0-			-0-
*02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	471	1	4404	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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

09	20880	X	12019	-0-	-8861	-0-	12019	2			N	-0-			-0-
10	21576	X	12860	-0-	-8716	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
11	19980	X	11779	-0-	-8201	-0-	11779	2			N	-0-			-0-
12	19964	X	12922	-0-	-7042	-0-	12922	2			N	-0-			-0-
01	17515	X	12130	-0-	-5385	-0-	12130	2			N	-0-			-0-
02	11620	X	10961	-0-	-659	-0-	10961	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

09	9360	X	8204	-0-	-1156	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8277	-0-	-372	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	6737	-0-	-1075	-0-	6737	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

09	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8620	-0-	-60	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
10	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	10001	-0-	-19	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	10313	-0-	-41	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9765	-0-	-589	-0-	9765	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8559	-0-	-765	-0-	8559	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22110	X	21905	-0-	-205	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21882	-0-	-810	-0-	21882	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20770	-0-	-1550	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	21520	-0-	-1544	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	21294	-0-	-1770	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19256	-0-	-1184	-0-	19256	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5874	-0-	-538	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

09	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	364	1	7743	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8189	-0-	-801	-0-	363	1	7826	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7585	-0-	-1025	-0-	345	1	7240	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	406	1	7506	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5858	-0-	-2512	-0-	216	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	278	1	6446	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9502	-0-	-1410	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9263	-0-	-1837	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9274	-0-	-2196	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8860	-0-	-2610	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7921	-0-	-815	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	18095	-0-	-115	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	18133	-0-	-3753	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	17592	-0-	-4294	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17771	-0-	-1493	-0-	17771	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	12240	X	11722	-0-	-518	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11562	-0-	-1675	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11451	-0-	-1359	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13005	-0-	-232	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11735	-0-	-1068	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10518	-0-	-430	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	268	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	477	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	508	1	7019	2	N	-0-					-0-
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	604	1	7070	2	N	-0-					-0-
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	111	1	9663	2	N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7539	-0-	-180	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5650	-0-	-1880	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7501	-0-	-1520	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6871	-0-	-2150	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4807	-0-	-3341	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11133	-0-	-275	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10437	-0-	-603	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10701	-0-	-583	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	10643	-0-	-610	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9356	-0-	-780	-0-	9356	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	421	1	14292	2	N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	175	1	12733	2	N	-0-					-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	23	1	11546	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	8879	-0-	-5846	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	4668	-0-	-8632	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	2527	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2428	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	3	6	9	N	5	5	1			1
12	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1587	3	10	9	N	9	9	1			1
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2723	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2940	X	2247	-0-	-693	-0-	2244	3	3	9	N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11970	X	11575	-0-	-395	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11612	-0-	-726	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11125	-0-	-1058	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
01	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9876	-0-	-932	-0-	9876	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

09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3957	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4651	3	17	9	N	15	13	1			3
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3945	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	3647	3	8	9	N	7	7	1			1
01	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3631	3	11	9	N	10	10	1			1
02	4228	X	2525	-0-	-1703	-0-	2522	3	3	9	N	3	3	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					5
10	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					5
11	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4347	3			N	-0-					5
12	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	4220	3	44	9	N	40	40	1			5
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3950	3	29	9	N	26					31
02	4060	X	3605	-0-	-455	-0-	3605	3			N	-0-	6	1			25

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

09	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1581	-0-	-2852	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1909	-0-	-2381	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

09	10440	X	8747	-0-	-1693	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9761	-0-	-1027	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9202	-0-	-848	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8030	-0-	-2355	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8890	-0-	-1495	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

09	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4163	-0-	-345	-0-	4163	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
09	7590	X	6109	-0-	-1481	-0-	6099	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5925	3	13	9	N	12	9	1			4
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8372	3	12	9	N	11	13	1			2
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6	6	1			2
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9368	3	31	9	N	28	27	1			3
02	7812	X	7195	-0-	-617	-0-	7183	3	12	9	N	11	11	1			3

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	2			N	-0-					32
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					32
11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	2			N	-0-					32
12	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	2			N	-0-					32
01	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	4377	2	3	9	N	3	3	8			32
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	3841	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

09	5760	X	5724	-0-	-36	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5862	-0-	-617	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4928	-0-	-420	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

09	24060	X	23170	-0-	-890	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23565	-0-	-1173	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	22573	-0-	-977	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23066	-0-	-866	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	22920	-0-	-1012	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	20470	-0-	-1146	-0-	20470	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
10	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	186	1	5436	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15581	-0-	15581	15581	15581	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14460	-0-	14460	30041	14460	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12535	-0-	12535	42576	12535	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

09	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	375	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	371	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	333	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	375	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	363	1	3154	2	N	-0-					-0-
*02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	324	1	3623	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	855	-0-	-405	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
*02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	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
09	12990	X	6997	-0-	-5993	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	9150	-0-	-4273	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9265	-0-	-485	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9169	-0-	-131	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
*02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

09	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
10	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
11	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	13486	-0-	-3502	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	12069	-0-	-4919	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	8966	-0-	-6378	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

09	8010	X	7397	-0-	-613	-0-	7397	2			Y	-0-					77
10	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	7537	2			Y	-0-	64	1			13
11	7710	X	7161	-0-	-549	-0-	7161	2			Y	-0-					13
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			Y	-0-					13
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			Y	-0-					13
02	6916	X	6035	-0-	-881	-0-	6010	2	25	9	Y	23	33	1			3

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1061	-0-	-5697	-0-	93	1	968	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	529	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	464	1	3877	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

09	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	737	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	764	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	758	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	748	1	1711	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	699	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	579	1	898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
09	9900	X	8294	-0-	-1606	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8230	-0-	-2868	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	5167	-0-	-5573	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9127	-0-	-1382	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	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
09	8130	X	7261	-0-	-869	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6864	-0-	-1236	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6484	-0-	-488	-0-	6484	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
09	4380	X	2317	-0-	-2063	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2913	-0-	-1489	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4992	-0-	-132	-0-	4992	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
09	7470	X	7233	-0-	-237	-0-	7233	3			Y	-0-					56
10	7719	X	5932	-0-	-1787	-0-	5932	3			Y	-0-					56
11	8640	X	6624	-0-	-2016	-0-	6624	3			Y	-0-					56
12	10664	X	6849	-0-	-3815	-0-	6849	3			Y	-0-					56
01	10664	X	6858	-0-	-3806	-0-	6858	3			Y	-0-					56
02	6748	X	6033	-0-	-715	-0-	6033	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
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11532	-0-	-1638	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9849	-0-	-2706	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	4208	-0-	-8347	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	4832	-0-	-3538	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	5572	-0-	-2168	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	636	-0-	-6215	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

09	4020	X	2332	-0-	-1688	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	2003	-0-	-2120	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
01	3286	X	1437	-0-	-1849	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
*02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

09	8640	X	7916	-0-	-724	-0-	7916	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	7923	-0-	-974	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	7686	-0-	-924	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7781	-0-	-403	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	6903	-0-	-489	-0-	6903	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

09	14250	X	13566	-0-	-684	-0-	13566	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	14308	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	13915	-0-	-35	-0-	13915	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	13713	-0-	-299	-0-	13713	2			N	-0-			-0-
01	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
*02	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

09	11130	X	7803	-0-	-3327	-0-	7803	3			N	-0-			-0-
10	11501	X	5997	-0-	-5504	-0-	5997	3			N	-0-			-0-
11	10590	X	6818	-0-	-3772	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
12	10137	X	7175	-0-	-2962	-0-	7175	3			N	-0-			-0-
01	9548	X	6572	-0-	-2976	-0-	356	1	6216	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	5556	-0-	-1724	-0-	239	1	5317	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	1925	-0-	-1165	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	1858	2			N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	5825	-0-	-1553	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5703	-0-	-737	-0-	5703	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	14560	3			N	-0-					-0-
10	15872	X	14782	-0-	-1090	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
11	15360	X	14189	-0-	-1171	-0-	14189	3			N	-0-					-0-
12	15283	X	14665	-0-	-618	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
01	15128	X	14568	-0-	-560	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	13042	-0-	-538	-0-	13042	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	351	1	342	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	362	1	359	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	371	2	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	362	1	352	2	N	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	362	1	335	2	N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	327	1	272	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

09	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	4650	-0-	-2742	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	192	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	204	1	4955	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	209	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	222	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	197	1	4621	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4312	-0-	-336	-0-	166	1	4146	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

09	6829	X	3749	-0-	-3080	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	17429	3			N	-0-					-0-
10	18259	X	17436	-0-	-823	-0-	17436	3			N	-0-					-0-
11	17670	X	16709	-0-	-961	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
12	18011	X	17129	-0-	-882	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	16970	-0-	-1041	-0-	16970	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	14700	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	5518	-0-	-2702	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	1099	-0-	-7121	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	4813	-0-	-1319	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12666	3	70	9	N	64	64	1			-0-
10	13113	X	10844	-0-	-2269	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	11350	-0-	-1340	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	10012	-0-	-3380	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	7447	-0-	-5945	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11100	-0-	-800	-0-	11100	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
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	342	1	6970	2	N	-0-					-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	219	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	245	1	4309	2	N	-0-					-0-
*02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	234	1	3346	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
09	9030	X	7335	-0-	-1695	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	3226	-0-	-5795	-0-	87	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	392	1	8227	2	N	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	404	1	8417	2	N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	427	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7519	-0-	-13	-0-	344	1	7175	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

09	4740	X	1236	-0-	-3504	-0-	79	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	220	1	4143	2	N	-0-					-0-
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

09	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

09	4500	X	126	-0-	-4374	-0-	126	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	111	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	169	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	173	1	4425	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1791	-0-	-2611	-0-	186	1	1605	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1413	-0-	-3487	-0-	149	1	1264	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

09	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8162	-0-	-328	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5811	-0-	-575	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4864	-0-	-512	-0-	4863	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3249	-0-	-411	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	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 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	17	-0-	-1626	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

09	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4505	-0-	-255	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

09	4440	X	3767	-0-	-673	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3247	-0-	-1341	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3253	-0-	-639	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4452	3	14	9	N	13	11	1			3
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4882	3	7	9	N	6	8	1			1
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4049	3	8	9	N	7	7	1			1
01	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3520	3	9	9	N	8	8	1			1
02	4536	X	2560	-0-	-1976	-0-	2557	3	3	9	N	3	3	1			1

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

09	3000	N	4630	-0-	1630	2125	4584	3	46	9	Y	42					68
10	3100	N	4580	-0-	1480	3605	4574	3	6	9	Y	5	61	1			12
11	9998	X	6393	-0-	-3605	-0-	6393	3			Y	-0-					12
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7735	3	66	9	Y	60	66	1			6
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					6
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7539	3	78	9	Y	71	55	1			22

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

09	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6975	-0-	-435	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					19
10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			Y	-0-					19
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			Y	-0-					19
12	9610	X	9184	-0-	-426	-0-	9184	2			Y	-0-					19
01	9641	X	8820	-0-	-821	-0-	8811	2	9	9	Y	8					27
02	9296	X	7612	-0-	-1684	-0-	7612	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3900	X	397	-0-	-3503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2171	-0-	-1525	-0-	2171	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
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	221	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	193	1	10960	2	N	-0-					-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	191	1	9869	2	N	-0-					-0-
12	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	175	1	10996	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	174	1	10611	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8818	-0-	-1262	-0-	129	1	8689	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5089	-0-	-2081	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5280	-0-	-1740	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4717	-0-	-2196	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5175	-0-	-1455	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6658	-0-	-38	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6098	-0-	-567	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5053	-0-	-967	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	5777	-0-	-3163	-0-	5777	3			Y	-0-					20
10	8742	X	5869	-0-	-2873	-0-	5869	3			Y	-0-					20
11	7080	X	6239	-0-	-841	-0-	6239	3			Y	-0-					20
12	7316	X	6052	-0-	-1264	-0-	6052	3			Y	-0-					20
01	6231	X	5503	-0-	-728	-0-	5497	3	6	9	Y	5					25
*02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6720	3	1	9	Y	1					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	8429	-0-	-691	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8379	-0-	-471	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	3896	-0-	-5125	-0-	187	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7611	-0-	-257	-0-	315	1	7296	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	4570	-0-	-3260	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5717	-0-	-2033	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3683	-0-	-3697	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4655	-0-	-2258	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5342	-0-	-951	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1770	-0-	-1299	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6144	-0-	-1566	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6903	-0-	-117	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5525	-0-	-719	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7170	-0-	-360	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6275	-0-	-809	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	598	-0-	-1789	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

09	16830	X	14370	-0-	-2460	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14616	-0-	-1690	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14640	-0-	-870	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	7343	-0-	-8467	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11131	-0-	-2533	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

09	12120	X	10222	-0-	-1898	-0-	183	1	10039	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	7924	-0-	-4600	-0-	191	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	6608	-0-	-5512	-0-	203	1	6405	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	7246	-0-	-6022	-0-	260	1	6986	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	7288	-0-	-5980	-0-	242	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	193	-0-	-9355	-0-	193	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

09	11640	X	6494	-0-	-5146	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10277	-0-	-945	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8178	-0-	-2442	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7926	-0-	-2056	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	5399	-0-	-3617	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

09	5610	X	2649	-0-	-2961	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	428	-0-	-3472	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1449	-0-	-1015	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

09	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	134	-0-	-4570	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

09	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	9716	-0-	-1144	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	338	1	10726	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	327	1	10824	2	N	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	337	1	11010	2	N	-0-					-0-
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	335	1	11519	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8766	-0-	-978	-0-	254	1	8512	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					43
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					43
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					43
12	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			Y	-0-					43
01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	4724	2			Y	-0-					43
02	5320	X	3810	-0-	-1510	-0-	3810	2			Y	-0-					43

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
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	278	1	3465	2	Y	12					35
							13	9									
10	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	267	1	2947	2	Y	-0-					35
11	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	280	1	2958	2	Y	-0-					35
12	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	283	1	2954	2	Y	-0-					35
01	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	270	1	2856	2	Y	-0-					35
02	3500	X	2981	-0-	-519	-0-	261	1	2720	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8732	-0-	-688	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9084	-0-	-402	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8699	-0-	-725	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7719	-0-	-793	-0-	7719	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
09	8940	X	8031	-0-	-909	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8157	-0-	-33	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6921	-0-	-695	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4107	-0-	-873	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4002	-0-	-978	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3565	-0-	-327	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

09	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	4216	2			Y	-0-					100
10	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4407	2			Y	-0-					100
11	4110	X	3901	-0-	-209	-0-	3901	2			Y	-0-					100
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			Y	-0-					100
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					100
02	3976	X	3598	-0-	-378	-0-	3598	2			Y	-0-					100

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	2806	-0-	-5533	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	144	1	5981	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7478	-0-	-2752	-0-	191	1	7287	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7002	-0-	-2898	-0-	181	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	7845	-0-	-2230	-0-	167	1	7678	2	N	-0-					-0-
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	182	1	7593	2	N	-0-					-0-
*02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	138	1	6889	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	230	1	2832	3	Y	1					2
							1	9									
10	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	232	1	2669	3	Y	-0-					2
11	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	262	1	2742	3	Y	-0-					2
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	220	1	2826	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	218	1	3210	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2498	-0-	-358	-0-	231	1	2266	3	Y	1					1
							1	9									

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					5
10	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	4943	3			N	-0-					5
11	5070	X	4501	-0-	-569	-0-	4501	3			N	-0-					5
12	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	4809	3	47	9	N	43	42	1			6
01	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4285	3	32	9	N	29					35
02	4480	X	4122	-0-	-358	-0-	4121	3	1	9	N	1	7	1			29

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
09	8700	X	7220	-0-	-1480	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6584	-0-	-164	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	3380	-0-	-4030	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	2120	-0-	-6219	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5276	-0-	-2256	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13806	-0-	-1434	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13670	-0-	-2078	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12530	-0-	-2350	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	7874	-0-	-7502	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13561	-0-	-1691	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12734	-0-	-146	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3419	-0-	-1831	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3680	-0-	-1745	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3747	-0-	-993	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3209	-0-	-291	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	69	1	12647	2	N	-0-					-0-
10	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10352	-0-	-2792	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10999	-0-	-2145	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10345	-0-	-1527	-0-	10345	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 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	15	-0-	-5985	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-			-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
*02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	232	1	1430	3	N	-0-			20
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	234	1	1381	3	N	-0-			20
11	2610	X	1832	-0-	-778	-0-	227	1	1605	3	N	-0-			20
12	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	233	1	1463	3	N	-0-			20
01	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	277	1	2173	3	N	-0-			20
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	261	1	2264	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	2055	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
09	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	150 14	1 9	2359	2	Y	13			27
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	257	1	2583	2	Y	-0-			27
11	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	238	1	2275	2	Y	-0-			27
12	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	235	1	2188	2	Y	-0-			27
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	233	1	2416	2	Y	-0-			27
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	216	1	2098	2	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2610	X	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5121	-0-	-924	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3946	-0-	-1574	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4823	-0-	-881	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4666	-0-	-38	-0-	4666	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
09	14700	X	13457	-0-	-1243	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13361	-0-	-1829	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11336	-0-	-3364	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11876	-0-	-2136	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11911	-0-	-661	-0-	11911	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
09	12570	X	12372	-0-	-198	-0-	242	1	12130	2	N	-0-					-0-
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	214	1	12743	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	228	1	11392	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	10835	-0-	-1937	-0-	230	1	10605	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10737	-0-	-2221	-0-	233	1	10504	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	9314	-0-	-2390	-0-	214	1	9100	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
09	9690	X	9240	-0-	-450	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9508	-0-	-1280	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8741	-0-	-1003	-0-	8741	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
09	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7173	-0-	-1817	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5722	-0-	-3068	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6362	-0-	-2721	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4360	-0-	-4723	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2987	-0-	-4209	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	9403	-0-	-4877	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	6137	-0-	-8619	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	6410	-0-	-6910	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	5195	-0-	-7608	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
*02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

09	9960	X	9806	-0-	-154	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9399	-0-	-291	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8149	-0-	-1007	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

09	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18674	-0-	-256	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19087	-0-	-722	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18452	-0-	-1357	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16726	-0-	-1166	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

09	10380	X	10260	-0-	-120	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10523	-0-	-265	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8745	-0-	-1695	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9079	-0-	-1523	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8721	-0-	-855	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

09	12060	X	5269	-0-	-6791	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	4250	-0-	-8212	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	7041	-0-	-4719	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	7375	-0-	-4281	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7810	-0-	-3567	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2738	-0-	-3842	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

09	7620	X	6990	-0-	-630	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7144	-0-	-656	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5379	-0-	-1285	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7823	-0-	-607	-0-	7823	2			Y	-0-	9	1			8
10	8556	X	7987	-0-	-569	-0-	7987	2			Y	-0-					8
11	8040	X	7603	-0-	-437	-0-	7603	2			Y	-0-					8
12	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7729	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
01	8184	X	7664	-0-	-520	-0-	7631	2	33	9	Y	30					30
02	7308	X	6827	-0-	-481	-0-	6827	2			Y	-0-					30

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
09	7740	X	4840	-0-	-2900	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5918	-0-	-2080	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5322	-0-	-2418	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5116	-0-	-805	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4494	-0-	-854	-0-	4494	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
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	2	1	9	Y	1	9	1			8
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					8
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-					8
12	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7122	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	7059	2	33	9	Y	30					30
02	6608	X	5630	-0-	-978	-0-	5630	2			Y	-0-					30

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6131	-0-	6131	6672	6131	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2324	-0-	-1576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1944	-0-	-2086	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2124	-0-	-1776	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1826	-0-	-1305	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	415	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4786	-0-	-1042	-0-	443	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	3254	-0-	-2386	-0-	441	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	263	-0-	-5720	-0-	263	1			N	-0-					-0-
01	4774	X	215	-0-	-4559	-0-	215	1			N	-0-					-0-
02	4312	X	409	-0-	-3903	-0-	371	1	38	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6765	-0-	-396	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3955	-0-	-2541	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

09	21660	X	16053	-0-	-5607	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	16649	-0-	-3842	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14481	-0-	-4239	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14829	-0-	-2562	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13833	-0-	-1203	-0-	13833	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

09	7440	X	6715	-0-	-725	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6234	-0-	-846	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5036	-0-	-2280	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4867	-0-	-1405	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

09	12690	X	10464	-0-	-2226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10494	-0-	-2433	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10475	-0-	-1585	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10421	-0-	-2041	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10178	-0-	-641	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8850	-0-	-922	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

09	4620	X	3821	-0-	-799	-0-	3821	2			N	-0-					129
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3949	2			N	-0-					129
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2819	2			N	-0-					129
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3926	2	58	9	N	53	97	1			85
01	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					94
02	3556	X	2984	-0-	-572	-0-	2984	2			N	-0-					94

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

09	3330	X	1766	-0-	-1564	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2191	-0-	-1250	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2227	-0-	-683	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	892	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	X	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3516	-0-	416	416	225	1	3291	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4893	-0-	2093	2509	170	1	4723	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

09	10650	X	5087	-0-	-5563	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
10	12679	X	8116	-0-	-4563	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
11	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-			-0-
12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-			-0-
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	8404	-0-	-3244	-0-	8404	2			N	-0-			-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

09	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	4951	-0-	-1559	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	4863	-0-	-1227	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	4998	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

09	16020	X	13773	-0-	-2247	-0-	13773	2			N	-0-			-0-
10	16306	X	14618	-0-	-1688	-0-	14618	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	13775	-0-	-1765	-0-	13775	2			N	-0-			-0-
12	15779	X	13762	-0-	-2017	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
01	15438	X	13380	-0-	-2058	-0-	13380	2			N	-0-			-0-
02	13216	X	12931	-0-	-285	-0-	12931	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

09	5370	X	4332	-0-	-1038	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
10	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	4302	-0-	-1068	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3879	2			N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-					11
10	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	8418	2			Y	-0-					11
11	8190	X	6977	-0-	-1213	-0-	6977	2			Y	-0-					11
12	9021	X	7885	-0-	-1136	-0-	7885	2			Y	-0-					11
01	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	7605	2	3	9	Y	3					14
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	2			Y	-0-					14

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

09	13170	X	11810	-0-	-1360	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	11224	-0-	-2385	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	3			N	-0-					-0-
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
*02	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2368	-0-	-908	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4175	-0-	-1425	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

09	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	4832	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	4495	3	13	9	N	12	11	1			2
11	5610	X	3667	-0-	-1943	-0-	3663	3	4	9	N	4	5	1			1
12	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4426	3	10	9	N	9	9	1			1
01	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4322	3	14	9	N	13	12	1			2
02	4508	X	3842	-0-	-666	-0-	3836	3	6	9	N	5	5	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

09	9660	X	6282	-0-	-3378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5475	-0-	-3112	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4071	-0-	-4239	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4392	-0-	-4195	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2155	-0-	-3697	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

09	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11664	-0-	-1418	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12224	-0-	-466	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12396	-0-	-717	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12681	-0-	-432	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

09	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	349	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9067	-0-	-450	-0-	358	1	8709	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8867	-0-	-313	-0-	371	1	8496	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	408	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	376	1	8803	2	N	-0-					-0-
*02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	332	1	8287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	472	1	7216	2	N	-0-					-0-
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	481	1	8109	2	N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	463	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	492	1	9402	2	N	-0-					-0-
01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	504	1	9714	2	N	-0-					-0-
*02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	427	1	8364	2	N	-0-					-0-

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
09	9450	X	4617	-0-	-4833	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5598	-0-	-4167	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	6070	-0-	-3380	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
*02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	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
09	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9630	-0-	-2491	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7620	-0-	-4110	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	8624	-0-	-2939	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8627	-0-	-2316	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	1940	-0-	-7132	-0-	1940	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
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9052	-0-	-1519	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7068	-0-	-3503	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8668	-0-	-880	-0-	8668	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
09	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3787	-0-	-1855	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4063	-0-	-501	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2672	-0-	-955	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2812	-0-	-156	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7605	-0-	-114	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7767	-0-	-169	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5859	-0-	-1057	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

09	9390	X	8794	-0-	-596	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8094	-0-	-1826	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7280	-0-	-2560	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8020	-0-	-2148	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7157	-0-	-1047	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

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									
11	2550	X	2537	-0-	-13	-0-	282	1	2235	3	Y	18					57
							20	9									
12	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	283	1	2329	3	Y	12	40	1			29
							13	9									
01	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	148	1	890	3	Y	-0-					29
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	289	1	1104	3	Y	18					47
							20	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

09	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	4314	-0-	-7156	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9460	-0-	-1640	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6899	-0-	-4571	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5678	-0-	-3591	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6965	-0-	-1855	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

09	8100	X	6941	-0-	-1159	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4671	-0-	-759	-0-	4671	2			Y	-0-					26
10	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4765	2	1	9	Y	1	22	1			5
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			Y	-0-					5
12	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4594	2			Y	-0-					5
01	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	2			Y	-0-					5
02	4368	X	4160	-0-	-208	-0-	4145	2	15	9	Y	14	17	1			2

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
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8271	-0-	-2649	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8273	-0-	-3011	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4357	-0-	-6927	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
*02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	2322	-0-	-8808	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5807	-0-	-2284	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	345	1	9795	2	N	-0-					-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	298	1	11602	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	10067	-0-	-225	-0-	354	1	9713	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8765	-0-	-699	-0-	318	1	8447	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4673	-0-	-1297	-0-	4673	2			Y	-0-					98
10	6169	X	5233	-0-	-936	-0-	5233	2			Y	-0-	37	1			61
11	5700	X	5240	-0-	-460	-0-	5240	2			Y	-0-					61
12	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	5276	2			Y	-0-					61
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					61
02	4900	X	4653	-0-	-247	-0-	4635	2	18	9	Y	16	75	1			2

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					86
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3189	2	28	9	N	25					111
11	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3029	2	28	9	N	25					136
12	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	2987	2	22	9	N	20					156
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	2991	2	30	9	N	27					183
*02	2912	X	2630	-0-	-282	-0-	2611	2	19	9	N	17					200

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6322	-0-	-338	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10408	-0-	-721	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10133	-0-	-996	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8596	-0-	-1456	-0-	8596	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
09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
11	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24052	-0-	-2639	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	22931	-0-	-3760	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19979	-0-	-3961	-0-	19979	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
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	433	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	473	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4415	-0-	-715	-0-	450	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	465	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	436	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3991	-0-	-881	-0-	367	1	3624	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	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
09	11850	X	10236	-0-	-1614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9603	-0-	-2735	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	7637	-0-	-4303	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6433	-0-	-5905	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10557	-0-	-1471	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9443	-0-	-105	-0-	9443	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
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	11075	-0-	-1915	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10740	-0-	-2683	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9777	-0-	-1647	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
*02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2854	-0-	-896	-0-	2842	2	12	9	N	11					107
10	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2867	2	26	9	N	24	64	1			67
11	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2957	2	12	9	N	11					78
12	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2472	2	21	9	N	19					97
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3066	2	31	9	N	28					125
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	N	22					147

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
10	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
*02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	15655	-0-	-1025	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16439	-0-	-828	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14046	-0-	-3414	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14536	-0-	-3506	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	8203	-0-	-9839	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4199	-0-	-1321	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	15808	-0-	-692	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15689	-0-	-1485	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15459	-0-	-1161	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16028	-0-	-1146	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15772	-0-	-1185	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4475	-0-	-1013	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8464	-0-	-1616	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8023	-0-	-741	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9160	-0-	-884	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9206	-0-	-869	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7938	-0-	-1162	-0-	7938	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

09	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8289	-0-	-561	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6367	-0-	-2499	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8045	-0-	-759	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

09	1140	X	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

09	6780	X	293	-0-	-6487	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1898	-0-	-5108	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	274	-0-	-1434	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	6525	2	Y	-0-			-0-
10	7626	X	2935	-0-	-4691	-0-	2935	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	6127	2	Y	-0-			-0-
12	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2	Y	-0-			-0-
*01	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	6257	2	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5388	-0-	-716	-0-	5388	2	Y	-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

09	6930	X	4687	-0-	-2243	-0-	351	1	4336	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	362	1	5185	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	5665	-0-	-1265	-0-	351	1	5314	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5312	-0-	-1570	-0-	344	1	4968	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	356	1	5850	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	5246	-0-	-46	-0-	285	1	4961	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

09	5910	X	3847	-0-	-2063	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-			-0-
11	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-			-0-
12	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-			-0-
01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-			-0-
*02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

09	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	9211	2			N	-0-			97
10	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-			97
11	9480	X	8940	-0-	-540	-0-	8940	2			N	-0-			97
12	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	9177	2			N	-0-			97
01	9641	X	9195	-0-	-446	-0-	9195	2			N	-0-			97
02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	8203	2			N	-0-			97

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

09	13410	X	10454	-0-	-2956	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
10	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
11	14100	X	10395	-0-	-3705	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	9239	-0-	-4897	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	7752	-0-	-4586	-0-	7752	2			N	-0-			-0-
02	11144	X	7388	-0-	-3756	-0-	7388	2			N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	7943	-0-	-799	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	6884	-0-	-1012	-0-	6884	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	286	1	14618	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	13856	-0-	-2047	-0-	290	1	13566	2	N	-0-			-0-
11	15660	X	14018	-0-	-1642	-0-	262	1	13756	2	N	-0-			-0-
12	16182	X	13771	-0-	-2411	-0-	274	1	13497	2	N	-0-			-0-
01	16182	X	13160	-0-	-3022	-0-	275	1	12885	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	11714	-0-	-2202	-0-	260	1	11454	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	6527	-0-	-1933	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	4211	-0-	-3787	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6111	-0-	-1119	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	5684	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	8722	-0-	-6578	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
11	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8601	-0-	-2311	-0-	8601	2			N	-0-			-0-
01	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
*02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	9165	-0-	-2865	-0-	211	1	8954	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	8452	-0-	-2832	-0-	227	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10653	-0-	-267	-0-	179	1	10474	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	8534	-0-	-2378	-0-	215	1	8319	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	9203	-0-	-1709	-0-	234	1	8969	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	7463	-0-	-2477	-0-	191	1	7272	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	5287	-0-	-1781	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5025	-0-	-1815	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3064	-0-	-1808	-0-	3064	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	174	1	5412	2	N	-0-			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	147	1	6832	2	N	-0-			-0-
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	146	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	2931	-0-	-2835	-0-	50	1	2881	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	1367	-0-	-5608	-0-	58	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	5160	-0-	-1896	-0-	75	1	5085	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	369	1	8666	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8394	-0-	-1619	-0-	390	1	8004	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7815	-0-	-1575	-0-	385	1	7430	2	N	-0-			-0-
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	376	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	9023	-0-	-308	-0-	355	1	8668	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7158	-0-	-1270	-0-	318	1	6840	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
10	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
11	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	27197	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	25682	-0-	-4140	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	23380	-0-	-6442	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	19743	-0-	-5653	-0-	19743	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	8914	-0-	-8818	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	12094	-0-	-4846	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5182	-0-	-336	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6	-0-	-7854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	3429	-0-	-1821	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8892	-0-	-648	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9275	-0-	-583	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8029	-0-	-1481	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7628	-0-	-1858	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8101	-0-	-271	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	13463	-0-	10463	15281	13463	2			N	-0-					-0-
10	30191	X	14910	-0-	-15281	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
*02	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9144	-0-	-576	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	9187	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8619	-0-	-771	-0-	8619	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8862	-0-	-717	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	7625	-0-	-915	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	6551	-0-	-769	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5929	-0-	-679	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

09	14B2 EXT		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11038	-0-	11038	14335	11038	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8821	-0-	8821	23156	8821	2			N	-0-					-0-
12	28578	X	5422	-0-	-23156	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	102	-0-	-10934	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	4989	-0-	-4979	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8423	-0-	-1837	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10384	-0-	-1024	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8668	-0-	-2740	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9646	-0-	-658	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

09	7830	X	5991	-0-	-1839	-0-	174	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6063	-0-	-1222	-0-	188	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4627	-0-	-2003	-0-	191	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	130	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	184	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5021	-0-	-579	-0-	152	1	4869	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

09	13710	X	6707	-0-	-7003	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12615	-0-	-1552	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12866	-0-	-844	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11593	-0-	-993	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9778	-0-	-2234	-0-	9778	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 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7922	-0-	-1138	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6519	-0-	-3051	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	5719	-0-	-4170	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4450	-0-	-4509	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2197	-0-	-143	-0-	2142	2	55	9	N	50					85
10	2511	X	1830	-0-	-681	-0-	1800	2	30	9	N	27	39	1			73
11	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	1448	2	34	9	N	31					104
12	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	1683	2	18	9	N	16					120
01	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	1041	2	14	9	N	13					133
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1					134

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10674	-0-	-696	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9988	-0-	-1761	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9220	-0-	-2529	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8389	-0-	-2223	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6120	-0-	-514	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3551	-0-	-2869	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5320	-0-	-1314	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5578	-0-	-218	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2728	-0-	-1022	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1801	-0-	-1578	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1991	-0-	-669	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	N	-0-					-0-
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	362	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6332	-0-	-448	-0-	386	1	5946	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4679	-0-	-2327	-0-	388	1	4291	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	394	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5778	-0-	-1082	-0-	369	1	5409	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2778	-0-	-218	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	937	-0-	-4581	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	500	-0-	-5560	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3	-0-	-6259	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
*02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	9105	-0-	-5085	-0-	177	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	352	1	13156	2	N	-0-					-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	303	1	13164	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	292	1	12759	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11717	-0-	-342	-0-	291	1	11426	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10460	-0-	-432	-0-	255	1	10205	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	3837	-0-	-2103	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	535	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7414	-0-	-1016	-0-	494	1	6920	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7454	-0-	-1257	-0-	524	1	6930	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	499	1	6715	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	442	1	5599	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	392	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	756	-0-	-825	-0-	428	1	328	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1742	-0-	-748	-0-	470	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	471	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	444	1	1943	2	N	-0-					-0-
*02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	386	1	1915	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8313	-0-	-507	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8106	-0-	-624	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8339	-0-	-372	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7489	-0-	-267	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10126	-0-	-1904	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10739	-0-	-1692	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10325	-0-	-1705	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10180	-0-	-1383	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9609	-0-	-1396	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8305	-0-	-1383	-0-	8305	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 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5969	-0-	-1087	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767																	
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12760	-0-	-663	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12060	-0-	-930	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12449	-0-	-974	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11597	-0-	-1640	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10572	-0-	-1328	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310																	
09	6630	X	4752	-0-	-1878	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5367	-0-	-1484	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4789	-0-	-1601	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	2422	-0-	-3220	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4453	-0-	-391	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666																	
09	6270	X	528	-0-	-5742	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2910	-0-	-1771	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438																	
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	351	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	464	1	5881	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5684	-0-	2584	2584	454	1	5230	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4861	-0-	1761	4345	433	1	4428	2	N	-0-					-0-
*02	7750	X	3405	-0-	-4345	-0-	362	1	3043	2	N	-0-					-0-
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484																	
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	459	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	487	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	451	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	488	1	2482	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	423	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2345	-0-	-455	-0-	345	1	1999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	438	1	1766	3	N	-0-					10
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	460	1	1914	3	N	-0-					10
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	450	1	1347	3	N	-0-					10
12	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	474	1	1279	3	N	-0-					10
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	-0-					10
*02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	361	1	1841	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
09	7950	X	2998	-0-	-4952	-0-	2985	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5180	3	12	9	N	11	9	1			4
11	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	7796	3	12	9	N	11	13	1			2
12	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	3			N	-0-	2	1			-0-
01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18428	3	70	9	N	64	57	1			7
*02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13708	3	21	9	N	19	20	1			6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	4870	-0-	-4910	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4521	-0-	-4562	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4846	-0-	-1724	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2943	-0-	-2079	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2396	-0-	-2626	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6522	-0-	-918	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5128	-0-	-1116	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	3750	-0-	-2100	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3866	-0-	-1125	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1974	-0-	-2534	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12983	-0-	-397	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13244	-0-	-489	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13077	-0-	-656	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11730	-0-	-674	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19664	-0-	-827	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18393	-0-	-1437	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	18945	-0-	-1143	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18596	-0-	-1120	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16450	-0-	-1358	-0-	16450	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	452	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	8430	-0-	-3226	-0-	437	1	7993	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9407	-0-	-1873	-0-	405	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	7234	-0-	-4422	-0-	412	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	6718	-0-	-4256	-0-	403	1	6315	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4679	-0-	-4141	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

09	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6339	-0-	-140	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5696	-0-	-212	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

09	8070	X	7325	-0-	-745	-0-	7325	2			N	-0-					42
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7937	2	67	9	N	61					103
11	7740	X	6178	-0-	-1562	-0-	6178	2			N	-0-					103
12	7998	X	4535	-0-	-3463	-0-	4490	2	45	9	N	41	128	1			16
01	7998	X	6797	-0-	-1201	-0-	6780	2	17	9	N	15					31
02	7224	X	6266	-0-	-958	-0-	6266	2			N	-0-					31

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

09	5610	X	1942	-0-	-3668	-0-	565	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	604	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2619	-0-	-2481	-0-	635	1	1984	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	678	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	673	1	3127	2	N	-0-					-0-
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	625	1	3839	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

09	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	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 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
09	4110	X	1216	-0-	-2894	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	7682	-0-	-2188	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6966	-0-	-3233	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5819	-0-	-3871	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5616	-0-	-3591	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			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
09	9180	X	7984	-0-	-1196	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7774	-0-	-1433	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7481	-0-	-979	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7320	-0-	-1267	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6129	-0-	-1319	-0-	6129	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
09	8880	X	6989	-0-	-1891	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10656	-0-	-442	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9833	-0-	-907	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10788	-0-	-310	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10262	-0-	-402	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	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
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	N	17					39
							19	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	452	1	3116	3	N	-0-					39
11	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	401	1	2953	3	N	-0-					39
12	3813	X	2766	-0-	-1047	-0-	294	1	2472	3	N	-0-					39
01	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	453	1	3183	3	N	-0-					39
*02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	396	1	3100	3	N	20					59
							22	9									

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
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	22	-0-	-1590	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	15776	-0-	12676	12676	15776	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17185	-0-	14085	26761	17185	2			N	-0-					-0-
*02	41061	X	14300	-0-	-26761	-0-	14300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5948	-0-	-712	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	1528	-0-	-5372	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4845	-0-	-2285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4228	-0-	-1540	-0-	4228	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
09	10050	X	8267	-0-	-1783	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6940	-0-	-3445	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7299	-0-	-2361	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9128	-0-	-482	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7726	-0-	-2	-0-	7726	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
09	17400	X	15911	-0-	-1489	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14715	-0-	-3265	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14173	-0-	-3227	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	13626	-0-	-3641	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13428	-0-	-3002	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12319	-0-	-2521	-0-	12319	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
09	13230	X	9129	-0-	-4101	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10859	-0-	-3339	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	7032	-0-	-6708	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11962	-0-	-2236	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	7983	-0-	-2867	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9098	-0-	-702	-0-	9098	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
09	8190	X	6879	-0-	-1311	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7165	-0-	-1236	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7019	-0-	-751	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5193	-0-	-1359	-0-	5193	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
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5050	-0-	-2630	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4730	-0-	-2440	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4887	-0-	-2088	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
*02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	9533	-0-	-2743	-0-	9533	2			N	-0-			-0-
11	11880	X	8835	-0-	-3045	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	8916	-0-	-3360	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
01	11842	X	7122	-0-	-4720	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	5434	-0-	-5262	-0-	5434	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-
12	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	276	1	3452	2	N	-0-			-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	290	1	4208	2	N	-0-			-0-
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	242	1	4978	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	7927	-0-	-1583	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	7628	-0-	-2199	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	7216	-0-	-2294	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	8565	-0-	-983	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
01	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7257	-0-	-135	-0-	7257	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	17943	-0-	-1527	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
10	19778	X	18286	-0-	-1492	-0-	18286	2			N	-0-			-0-
11	18420	X	17433	-0-	-987	-0-	17433	2			N	-0-			-0-
12	18848	X	17829	-0-	-1019	-0-	17829	2			N	-0-			-0-
01	18538	X	17661	-0-	-877	-0-	17661	2			N	-0-			-0-
02	16744	X	15372	-0-	-1372	-0-	15372	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	9324	-0-	-786	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	8691	-0-	-717	-0-	8691	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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	18510	X	18291	-0-	-219	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18907	-0-	-1584	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18693	-0-	-1137	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19270	-0-	-1221	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	19952	-0-	-260	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
*02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

09	10560	X	6438	-0-	-4122	-0-	339	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	6415	-0-	-4497	-0-	354	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	6471	-0-	-4089	-0-	345	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	368	1	8269	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	354	1	6674	2	N	-0-					-0-
*02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	349	1	6631	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

09	6330	X	3680	-0-	-2650	-0-	363	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3138	-0-	-3403	-0-	389	1	2749	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	3659	-0-	-2551	-0-	359	1	3300	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3711	-0-	-1652	-0-	242	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	435	1	5489	2	N	-0-					-0-
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	320	1	3830	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

09	22620	X	20550	-0-	-2070	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
10	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	27776	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	27158	-0-	-401	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23071	-0-	-2969	-0-	23071	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

09	15270	X	12742	-0-	-2528	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12666	-0-	-2462	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12078	-0-	-1932	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11622	-0-	-1677	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10562	-0-	-1338	-0-	10562	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
09	12990	X	10131	-0-	-2859	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9129	-0-	-4232	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9136	-0-	-2204	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9052	-0-	-2573	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8383	-0-	-2498	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3896	-0-	-5568	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11998	-0-	-1022	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13859	-0-	-1486	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	12041	-0-	-4871	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
12	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
*02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13640	-0-	-970	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	12551	-0-	-4747	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14584	-0-	-2714	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12097	-0-	-3527	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	1272	-0-	-10488	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8314	-0-	-11991	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	13511	-0-	-6794	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	10974	-0-	-7366	-0-	10974	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
09	9810	X	9630	-0-	-180	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7742	-0-	-2209	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9655	-0-	-296	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
*02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

09	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11124	-0-	-1090	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8872	-0-	-1852	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

09	10350	X	7111	-0-	-3239	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8445	-0-	-2033	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8501	-0-	-379	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
*02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4269	3	17	9	Y	15					26
10	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4406	3	2	9	Y	2	12	1			16
11	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3869	3	12	9	Y	11	25	1			2
12	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4036	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4038	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	4004	X	3791	-0-	-213	-0-	3791	3			Y	-0-					5

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

09	14730	X	7945	-0-	-6785	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14523	-0-	-698	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12455	-0-	-2275	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12730	-0-	-2398	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	14443	-0-	-65	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
*02	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

09	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8977	8970	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15066	-0-	15066	24043	15066	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16058	-0-	16058	40101	16058	2			N	-0-					-0-
12	56769	X	16668	-0-	-40101	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12113	-0-	-2953	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	7100	-0-	-7880	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

09	7800	X	6074	-0-	-1726	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6327	-0-	-1653	-0-	6327	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
09	7680	X	6339	-0-	-1341	-0-	6339	3			N	-0-					7
10	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	6445	3			N	-0-					7
11	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	6873	3			N	-0-					7
12	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6423	3	69	9	N	63	62	1			8
01	7037	X	6802	-0-	-235	-0-	6755	3	47	9	N	43					51
02	6412	X	5922	-0-	-490	-0-	5921	3	1	9	N	1	10	1			42

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-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
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	462	1	8361	2	N	33					56
							36	9									
10	9300	X	8691	-0-	-609	-0-	449	1	8242	2	N	-0-					56
11	9090	X	8775	-0-	-315	-0-	428	1	8321	2	N	24					80
							26	9									
12	9393	X	8562	-0-	-831	-0-	467	1	8095	2	N	-0-					80
01	9393	X	8203	-0-	-1190	-0-	462	1	7684	2	N	52	28	1			104
							57	9									
02	8260	X	7440	-0-	-820	-0-	360	1	7045	2	N	32					136
							35	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4342	-0-	-668	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3794	-0-	-546	-0-	3794	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

09	10530	X	3380	-0-	-7150	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	6299	-0-	-4024	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	6389	-0-	-3601	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	2315	-0-	-7357	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

09	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7038	-0-	-672	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6152	-0-	-624	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6744	-0-	-1180	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

09	9300	X	8846	-0-	-454	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8604	-0-	-516	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8143	-0-	-1033	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7507	-0-	-753	-0-	7507	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

09	13590	X	11417	-0-	-2173	-0-	11417	3			N	-0-					16
10	14043	X	11702	-0-	-2341	-0-	11702	3			N	-0-					16
11	11190	X	10322	-0-	-868	-0-	10322	3			N	-0-					16
12	11811	X	9308	-0-	-2503	-0-	9307	3	1	9	N	1	1	8			16
01	11811	X	6593	-0-	-5218	-0-	6593	3			N	-0-					16
02	10668	X	9402	-0-	-1266	-0-	9402	3			N	-0-					16

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
11	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14254	-0-	-2393	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	11996	-0-	-3040	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12670	-0-	-40	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10595	-0-	-2185	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11481	-0-	-1725	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9961	-0-	-1659	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

09	15510	X	15224	-0-	-286	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15258	-0-	-769	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14461	-0-	-659	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15117	-0-	-600	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14737	-0-	-980	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12973	-0-	-1223	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4743	-0-	-1581	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2833	-0-	-2879	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

09	6150	X	3360	-0-	-2790	-0-	222	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	221	1	7237	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	211	1	8879	2	N	-0-					-0-
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	196	1	8895	2	N	-0-					-0-
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	226	1	7591	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6704	-0-	-1668	-0-	168	1	6536	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
09	12030	X	10930	-0-	-1100	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11199	-0-	-953	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10366	-0-	-78	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	243	-0-	-9417	-0-	240	1	3	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	5173	-0-	-6204	-0-	515	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	6836	-0-	-4174	-0-	481	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6376	-0-	-5001	-0-	517	1	5859	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	2910	-0-	-2422	-0-	544	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6124	-0-	-260	-0-	455	1	5669	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12896	-0-	-604	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13175	-0-	-806	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12267	-0-	-1263	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12512	-0-	-1469	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12152	-0-	-1178	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11221	-0-	-819	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	5005	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	4512	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4227	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9142	-0-	-1268	-0-	128	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	122	1	9034	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9054	-0-	-1296	-0-	98	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	86	1	8649	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8452	-0-	-1468	-0-	106	1	8346	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7768	-0-	-772	-0-	106	1	7662	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6980	-0-	-1120	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4581	-0-	-1943	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8824	-0-	-1166	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8354	-0-	-1186	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7731	-0-	-501	-0-	7731	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
09	8220	X	5755	-0-	-2465	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
*02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

09	10350	X	9986	-0-	-364	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10054	-0-	-146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9783	-0-	-726	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8642	-0-	-850	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

09	13380	X	9660	-0-	-3720	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10599	-0-	-1851	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	8664	-0-	-4201	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	5982	-0-	-5330	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	359	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	379	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3108	-0-	-2172	-0-	306	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4544	-0-	-912	-0-	355	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3519	-0-	-1534	-0-	348	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3135	-0-	-1429	-0-	315	1	2820	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

09	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	5631	3			N	-0-					7
10	7502	X	5527	-0-	-1975	-0-	5527	3			N	-0-					7
11	7260	X	5555	-0-	-1705	-0-	5555	3			N	-0-					7
12	7502	X	5105	-0-	-2397	-0-	5050	3	55	9	N	50	50	1			7
01	6789	X	4903	-0-	-1886	-0-	4867	3	36	9	N	33					40
02	5264	X	2579	-0-	-2685	-0-	2578	3	1	9	N	1	8	1			33

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

09	4950	X	4119	-0-	-831	-0-	281	1	3838	2	N	-0-					72
10	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	262	1	3274	2	N	-0-					72
11	4290	X	2946	-0-	-1344	-0-	193	1	2753	2	N	-0-					72
12	4247	X	3861	-0-	-386	-0-	180	1	3681	2	N	-0-					72
01	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	211	1	3044	2	N	-0-					72
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	194	1	3497	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

09	9600	X	8548	-0-	-1052	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9034	-0-	-886	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8796	-0-	-444	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	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
09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
10	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	13448	-0-	-5803	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	10537	-0-	-6389	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13859	-0-	-1849	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	328	-0-	-6992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6773	-0-	-1070	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
*02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14587	-0-	-593	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14719	-0-	-967	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14144	-0-	-1036	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14460	-0-	-637	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12825	-0-	-783	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7604	-0-	-406	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7300	-0-	-710	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6486	-0-	-598	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	488	1	4412	2	N	30	248	1			65
							33	9									
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	504	1	4442	2	N	14					79
							15	9									
11	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	478	1	4117	2	N	31					110
							34	9									
12	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	502	1	4301	2	N	25					135
							28	9									
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	497	1	4256	2	N	23	66	1			92
							25	9									
02	4592	X	4270	-0-	-322	-0-	458	1	3793	2	N	17					109
							19	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
09	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12997	-0-	-2689	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	11756	-0-	-3930	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10529	-0-	-3639	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1276	-0-	-2804	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4814	-0-	-870	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16689	-0-	-2376	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16542	-0-	-1908	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17595	-0-	-1470	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	14521	-0-	-4296	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	16241	-0-	-755	-0-	16241	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	2132	-0-	-418	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4676	-0-	1576	1576	4676	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	202	-0-	-1576	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	63	-0-	-1925	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

09	10710	X	7747	-0-	-2963	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	96	-0-	-10971	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
*02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	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
09	9600	X	407	-0-	-9193	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	18	-0-	-9375	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	N	-0-			-0-
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	328	1	8807	2	N	-0-			-0-
*02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	292	1	8910	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

09	12690	X	12375	-0-	-315	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	12647	-0-	-466	-0-	12647	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	12170	-0-	-633	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	12124	-0-	-679	-0-	12124	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10834	-0-	-730	-0-	10834	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

09	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	9352	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	8689	-0-	-1851	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	8387	-0-	-1063	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	8169	-0-	-567	-0-	8169	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

09	15210	X	13802	-0-	-1408	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
10	15717	X	13222	-0-	-2495	-0-	13222	2			N	-0-			-0-
11	15210	X	12250	-0-	-2960	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
12	14663	X	13741	-0-	-922	-0-	13741	2			N	-0-			-0-
01	14663	X	13840	-0-	-823	-0-	13840	2			N	-0-			-0-
02	12880	X	12306	-0-	-574	-0-	12306	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

09	19710	X	17905	-0-	-1805	-0-	17905	3			N	-0-			-0-
10	20088	X	17897	-0-	-2191	-0-	17897	3			N	-0-			-0-
11	18630	X	17540	-0-	-1090	-0-	17540	3			N	-0-			-0-
12	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	17775	3			N	-0-			-0-
01	19220	X	13179	-0-	-6041	-0-	13179	3			N	-0-			-0-
02	16716	X	10662	-0-	-6054	-0-	10662	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

09	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
10	5301	X	3558	-0-	-1743	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4355	-0-	-775	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
*02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

09	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-			-0-
10	20336	X	18356	-0-	-1980	-0-	18356	2			N	-0-			-0-
11	19680	X	17967	-0-	-1713	-0-	17967	2			N	-0-			-0-
12	21328	X	18041	-0-	-3287	-0-	18041	2			N	-0-			-0-
01	21328	X	14909	-0-	-6419	-0-	14909	2			N	-0-			-0-
02	18480	X	9192	-0-	-9288	-0-	9192	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
09	13380	X	12118	-0-	-1262	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9699	-0-	-3681	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	7813	-0-	-5424	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8778	-0-	-4149	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8613	-0-	-2699	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

09	14580	X	14234	-0-	-346	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12209	-0-	-2485	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13079	-0-	-725	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

09	13140	X	11713	-0-	-1427	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11212	-0-	-1658	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10766	-0-	-2099	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

09	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17465	-0-	-4669	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	13549	-0-	-7871	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	6639	-0-	-15495	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	9427	-0-	-8367	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	10693	-0-	-5379	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

09	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4319	-0-	-2315	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5027	-0-	-1018	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3843	-0-	-1953	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

09	10890	X	8814	-0-	-2076	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8735	-0-	-2518	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5350	-0-	-3620	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8601	-0-	-513	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9089	-0-	-25	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7425	-0-	-807	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

09	8670	X	2833	-0-	-5837	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3576	-0-	-5383	-0-	373	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	555	1	10430	2	N	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	465	1	14082	2	N	-0-					-0-
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	556	1	11237	2	N	-0-					-0-
*02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	494	1	10009	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
09	8190	X	6488	-0-	-1702	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6626	-0-	-411	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6396	-0-	-641	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	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
09	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7632	-0-	-1079	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5074	-0-	-4629	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5110	-0-	-3654	-0-	5110	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
09	17280	X	15496	-0-	-1784	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15824	-0-	-2032	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12975	-0-	-4185	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9294	-0-	-8438	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14389	-0-	-2568	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12814	-0-	-1662	-0-	12814	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
09	16560	X	14016	-0-	-2544	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	12109	-0-	-5003	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	11135	-0-	-4765	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	10865	-0-	-4449	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10787	-0-	-4062	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9336	-0-	-3740	-0-	9336	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
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1618	-0-	-2330	-0-	1618	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
09	12750	X	12115	-0-	-635	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12801	-0-	-250	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11668	-0-	-542	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10919	-0-	-1884	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10363	-0-	-1201	-0-	10363	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
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6702	-0-	-4024	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7134	-0-	-2856	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5148	-0-	-5175	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	5611	-0-	-4712	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6857	-0-	-703	-0-	6857	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
09	7410	X	6596	-0-	-814	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6801	-0-	-856	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6468	-0-	-817	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5565	-0-	-679	-0-	5565	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
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	314	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	318	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	314	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	332	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	302	1	2032	2	N	-0-					-0-
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6480	-0-	-1860	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6263	-0-	-1921	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6140	-0-	-760	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5718	-0-	-330	-0-	5718	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
09	10980	X	6108	-0-	-4872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8598	-0-	-2748	-0-	180	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	273	1	12414	2	N	-0-					-0-
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	235	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	279	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9526	-0-	-1674	-0-	248	1	9278	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
09	5640	X	5067	-0-	-573	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4503	-0-	-1137	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2970	-0-	-2269	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1954	-0-	-3285	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	1533	-0-	-3199	-0-	1533	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9263	-0-	-2331	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8259	-0-	-2437	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15826	-0-	-6463	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	14499	-0-	-7341	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	21733	-0-	-835	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20681	-0-	-1887	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16460	-0-	-2860	-0-	16460	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

09	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8531	-0-	-1609	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7775	-0-	-905	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

09	12810	X	12665	-0-	-145	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13187	-0-	-546	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12311	-0-	-1039	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12463	-0-	-1332	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12014	-0-	-1781	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10189	-0-	-1711	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6078	-0-	-1902	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

09	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	4232	3	3	9	Y	3	12	1			3
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4298	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4396	3	32	9	Y	29	12	1			22
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	Y	6	20	1			8
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4854	3	30	9	Y	27	28	1			7
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5794	3	31	9	Y	28					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10036	3	22	9	N	20			62
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-			62
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9957	3	23	9	N	21			83
12	10385	X	10233	-0-	-152	-0-	10233	3			N	-0-			83
01	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	9788	3	43	9	N	39			122
02	9380	X	9109	-0-	-271	-0-	9109	3			N	-0-			122

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

09	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6531	3	17	9	N	15			40
10	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	3			N	-0-			40
11	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6101	3	1	9	N	1			41
12	7099	X	6274	-0-	-825	-0-	6274	3			N	-0-			41
01	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5835	3	45	9	N	41			82
02	6104	X	5889	-0-	-215	-0-	5887	3	2	9	N	2			84

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

09	4410	X	2042	-0-	-2368	-0-	239	1	1803	2	N	-0-			-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	474	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	443	1	3639	2	N	-0-			-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	413	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	452	1	4932	2	N	-0-			-0-
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	447	1	4246	2	N	-0-			-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

09	7230	X	6919	-0-	-311	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5845	-0-	-1564	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	5771	-0-	-1399	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	6879	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	4435	-0-	-2033	-0-	4435	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

09	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	4710	-0-	-6016	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	6036	-0-	-4074	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	3837	-0-	-6238	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
01	9982	X	4626	-0-	-5356	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	3954	-0-	-3830	-0-	3954	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

09	12960	X	10776	-0-	-2184	-0-	287	1	10489	2	N	-0-			-0-
10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	285	1	11609	2	N	-0-			-0-
11	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10213	-0-	-1257	-0-	290	1	9923	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10446	-0-	-1458	-0-	286	1	10160	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	9789	-0-	-1215	-0-	262	1	9527	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14871	-0-	-489	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14161	-0-	-1739	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14091	-0-	-1719	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	13523	-0-	-1853	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

09	7380	X	6568	-0-	-812	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6535	-0-	-564	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	1116	-0-	-3954	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-					-0-
11	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
01	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	18905	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	26381	-0-	-1999	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27026	-0-	-2300	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	26874	-0-	-2452	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	24062	-0-	-1334	-0-	24062	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

09	10110	X	8338	-0-	-1772	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	1267	-0-	-8126	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	6559	-0-	-1673	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

09	15660	X	13538	-0-	-2122	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13397	-0-	-2134	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12986	-0-	-2044	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11145	-0-	-3332	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11256	-0-	-1372	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11773	-0-	-527	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12020	-0-	-566	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	11940	-0-	-770	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	11552	-0-	-1158	-0-	11552	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	9504	-0-	-1472	-0-	9504	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
09	12480	X	11197	-0-	-1283	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	10228	-0-	-2668	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	9103	-0-	-3297	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	6530	-0-	-3970	-0-	6530	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
09	18660	X	17589	-0-	-1071	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18085	-0-	-1197	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17173	-0-	-1487	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16176	-0-	-2145	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14534	-0-	-1874	-0-	14534	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
09	17760	X	15473	-0-	-2287	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15805	-0-	-1586	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15126	-0-	-1614	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15616	-0-	-1093	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15493	-0-	-906	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13761	-0-	-687	-0-	13761	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
09	29580	X	22550	-0-	-7030	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	22044	-0-	-7499	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	20158	-0-	-3422	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21037	-0-	-3329	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20835	-0-	-3531	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18462	-0-	-2594	-0-	18462	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
09	10080	X	8631	-0-	-1449	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9324	-0-	-1092	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7789	-0-	-1961	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7768	-0-	-1160	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6225	-0-	-2203	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
01	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9967	-0-	-1009	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

09	10680	X	10072	-0-	-608	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10493	-0-	-512	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10014	-0-	-636	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10386	-0-	-619	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8827	-0-	-637	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

09	9090	X	7950	-0-	-1140	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7938	-0-	-1152	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8548	-0-	-2705	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7320	-0-	-2817	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4970	-0-	-2674	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9195	-0-	-198	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

09	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5887	-0-	-1673	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5364	-0-	-124	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

09	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	414	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4656	-0-	-676	-0-	436	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3896	-0-	-1264	-0-	408	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	399	-0-	-6142	-0-	399	1			N	-0-					-0-
01	6541	X	651	-0-	-5890	-0-	391	1	260	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	297	-0-	-4351	-0-	297	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	331	1	7540	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7955	-0-	-942	-0-	328	1	7627	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	327	1	7161	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6972	-0-	-1770	-0-	319	1	6653	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	254	1	7941	2	N	-0-					-0-
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

09	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	495	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	465	1	4929	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3767	-0-	-1423	-0-	455	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4122	-0-	-900	-0-	494	1	3628	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3428	-0-	-1966	-0-	471	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3532	-0-	-1340	-0-	448	1	3084	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

09	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					163
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	3			N	-0-					163
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	4667	3			N	-0-					163
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					163
01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	3			N	-0-					163
02	4368	X	4058	-0-	-310	-0-	4058	3			N	-0-					163

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6183	-0-	-823	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5621	-0-	-931	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2341	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	2288	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2068	3	2	9	N	2	4	1			-0-
12	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2070	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2604	X	1853	-0-	-751	-0-	1846	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2184	X	2042	-0-	-142	-0-	2039	3	3	9	N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

*09	1760	X	865	-0-	-895	-0-	152	1	713	2	N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/23/2014 - PLUGGED 09/23/14

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

09	7890	X	6722	-0-	-1168	-0-	6712	3	10	9	N	9	10	1			1
10	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6766	3	24	9	N	22	19	1			4
11	7230	X	5453	-0-	-1777	-0-	5445	3	8	9	N	7	10	1			1
12	7471	X	6400	-0-	-1071	-0-	6390	3	10	9	N	9	9	1			1
01	6944	X	3374	-0-	-3570	-0-	3366	3	8	9	N	7	7	1			1
02	6272	X	3234	-0-	-3038	-0-	3234	3			N	-0-	1	1			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10972	-0-	-2798	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12890	-0-	-1556	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11086	-0-	-1962	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

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									
11	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	677	1	5837	2	N	89					181
							98	9									
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	709	1	6079	2	N	91					272
							100	9									
*01	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	697	1	5968	2	N	110	240	1			142
							121	9									
*02	6412	X	5905	-0-	-507	-0-	635	1	5261	2	Y	8	105	1			45
							9	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

09	630	N	548	-0-	-82	-0-	351	1	197	2	N	-0-					177
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	362	1	214	2	N	-0-					177
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	351	1	119	2	N	-0-					177
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	362	1	1639	2	N	33					210
							36	9									
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	362	1	2600	2	N	28					238
							31	9									
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	327	1	1683	2	N	18					256
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	10470	-0-	-1650	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	6766	-0-	-5758	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	6598	-0-	-5522	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	4194	-0-	-7896	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8065	-0-	-3436	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6802	-0-	-2970	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13573	-0-	-857	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13174	-0-	-1256	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13736	-0-	-896	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13578	-0-	-434	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11516	-0-	-1140	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12250	-0-	-863	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11899	-0-	-491	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12263	-0-	-416	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
*02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	278	1	811	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3199	-0-	-2257	-0-	295	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	335	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	342	1	4790	2	N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	2	N	-0-					-0-
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	302	1	4901	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	188	1	2858	2	N	11					70
							12	9									
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	192	1	2982	2	N	-0-					70
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	188	1	2871	2	N	-0-					70
12	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	191	1	2922	2	N	-0-					70
01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	186	1	2918	2	N	-0-					70
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	157	1	2723	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8077	-0-	-975	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7651	-0-	-357	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3842	-0-	-2878	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2583	-0-	-1225	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	8082	-0-	-1308	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8044	-0-	-1659	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6946	-0-	-2444	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7506	-0-	-1284	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7225	-0-	-1858	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6489	-0-	-681	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4023	-0-	-3727	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4167	-0-	-2833	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2014 - P&A 10/20/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	341	1	12830	2	N	-0-			-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	256	1	13975	2	N	-0-			-0-
11	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11613	-0-	-1996	-0-	275	1	11338	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	11335	-0-	-2894	-0-	278	1	11057	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	10152	-0-	-2700	-0-	261	1	9891	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

09	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3549	-0-	-1267	-0-	3549	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

09	12360	X	8559	-0-	-3801	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	7484	-0-	-5288	-0-	7484	2			N	-0-			-0-
11	11430	X	11425	-0-	-5	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-			-0-
01	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
*02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

09	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8577	-0-	-537	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	5683	-0-	-3245	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-			-0-
*02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

09	7560	X	5733	-0-	-1827	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	6312	-0-	-318	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
*02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-			-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
*02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

09	12060	X	10270	-0-	-1790	-0-	10270	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	10271	-0-	-2191	-0-	10271	2			N	-0-			-0-
11	11610	X	9631	-0-	-1979	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
12	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9399	-0-	-177	-0-	9399	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 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5435	-0-	-415	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5082	-0-	-1025	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

09	13950	X	11814	-0-	-2136	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11583	-0-	-2832	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11721	-0-	-1089	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12275	-0-	-94	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10619	-0-	-413	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1125	-0-	-3135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	1213	-0-	-3282	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	592	-0-	-3468	-0-	592	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	351	1	6387	2	N	5	69	1			73
							6	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	362	1	7923	2	N	6	1	8			78
							7	9									
11	7350	X	6837	-0-	-513	-0-	351	1	6480	2	N	5					83
							6	9									
12	7595	X	6330	-0-	-1265	-0-	362	1	5958	2	N	9					92
							10	9									
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	362	1	6549	2	N	11					103
							12	9									
02	7476	X	6087	-0-	-1389	-0-	327	1	5732	2	N	25					128
							28	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7734	-0-	-1198	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11486	-0-	-1379	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10490	-0-	-2065	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	298	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	271	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	199	1	5341	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	211	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5377	-0-	-559	-0-	221	1	5156	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6324	-0-	-1416	-0-	246	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	246	1	8274	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	232	1	6227	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	1684	-0-	-7244	-0-	250	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	221	-0-	-8304	-0-	221	1			N	-0-					-0-
02	7700	X	2998	-0-	-4702	-0-	316	1	2682	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2394	-0-	-1596	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	2355	-0-	-977	-0-	2355	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
09	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	494	1	2090	3	Y	18					23
							20	9									
10	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	497	1	2530	3	Y	2					25
							2	9									
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	492	1	2151	3	Y	18					43
							20	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	494	1	2561	3	Y	12	40	1			15
							13	9									
01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	470	1	2452	3	Y	18					33
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6581	-0-	-1399	-0-	90	1	6491	2	Y	-0-					45
10	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	90	1	6289	2	Y	-0-					45
11	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	82	1	5755	2	Y	1	31	1			15
							1	9									
12	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	91	1	6337	2	Y	-0-					15
01	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	90	1	6549	2	Y	-0-					15
*02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	80	1	6423	2	Y	-0-					15

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

09	10350	X	7717	-0-	-2633	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9126	-0-	-1569	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8170	-0-	-140	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6975	-0-	-1257	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

09	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6282	-0-	-378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4816	-0-	-2748	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2950	-0-	-4806	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

09	10800	X	9035	-0-	-1765	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6257	-0-	-4438	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	2527	-0-	-7523	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	2609	-0-	-7094	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	5323	-0-	-3105	-0-	5323	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

09	15360	X	13900	-0-	-1460	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	13234	-0-	-2638	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12521	-0-	-1729	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14032	-0-	-321	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11803	-0-	-1161	-0-	11803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	6253	-0-	-4937	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	3299	-0-	-8264	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	5263	-0-	-5027	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5041	-0-	-4352	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2777	-0-	-1093	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1699	-0-	-1745	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10792	-0-	-89	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10336	-0-	-44	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10638	-0-	-367	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9162	-0-	-778	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					48
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					48
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3893	3	24	9	N	22					70
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					70
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					70
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		359	-0-	359	927	359	1			N	-0-					-0-
10	1299	X	372	-0-	-927	-0-	372	1			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	4108	2	66	9	N	60	184	1			65
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4330	2	92	9	N	84					149
11	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	3972	2	52	9	N	47					196
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4078	2	91	9	N	83	179	1			100
01	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4032	2	84	9	N	76					176
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3547	2	68	9	N	62	188	1			50

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

09	7350	X	5829	-0-	-1521	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6415	-0-	-1180	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5926	-0-	-1424	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6110	-0-	-958	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

09	19620	X	15693	-0-	-3927	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	14770	-0-	-4850	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14474	-0-	-1739	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12356	-0-	-2288	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

09	17910	X	11857	-0-	-6053	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	3805	-0-	-14702	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	12098	-0-	-5152	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	7657	-0-	-6541	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11953	-0-	-2245	-0-	467	1	11486	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	5738	-0-	-5546	-0-	401	1	5337	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13893	-0-	-2072	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12725	-0-	-2725	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12495	-0-	-1703	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12114	-0-	-710	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

09	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	16	1	20491	2	N	-0-					-0-
10	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
11	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
12	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	22399	-0-	-603	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	20244	-0-	-952	-0-	20244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10920	X	9984	-0-	-936	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10494	-0-	-790	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9383	-0-	-1357	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9395	-0-	-1703	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8563	-0-	-929	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

09	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8212	-0-	-2452	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8872	-0-	-1448	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9052	-0-	-1612	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	98	1	11231	2	N	-0-					-0-
*02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

09	8460	X	6740	-0-	-1720	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4196	-0-	-2104	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

09	7020	X	579	-0-	-6441	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	528	1	7579	2	N	-0-					-0-
11	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	459	1	10158	2	N	-0-					-0-
12	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	432	1	11157	2	N	-0-					-0-
01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	472	1	9122	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	435	1	5909	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9757	-0-	-597	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10158	-0-	-192	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8915	-0-	-1780	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	4843	-0-	-4649	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10607	-0-	-150	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8704	-0-	-2053	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	6071	-0-	-3645	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	13170	-0-	-2880	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11092	-0-	-1448	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11872	-0-	-1737	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11899	-0-	-1710	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10636	-0-	-1656	-0-	10636	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
09	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1110	-0-	-710	-0-	1110	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
09	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4914	-0-	-770	-0-	4914	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
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					32
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					32
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	3			N	-0-					32
12	12958	X	10539	-0-	-2419	-0-	10539	3			N	-0-					32
01	12400	X	8675	-0-	-3725	-0-	8675	3			N	-0-					32
02	11172	X	7948	-0-	-3224	-0-	7948	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
09	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8478	-0-	-1002	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8537	-0-	-1259	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8525	-0-	-1209	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7612	-0-	-872	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10300	-0-	-170	-0-	10300	3			N	-0-					33
10	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10343	3			N	-0-					33
11	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	3			N	-0-					33
12	12493	X	10299	-0-	-2194	-0-	10299	3			N	-0-					33
01	10757	X	9407	-0-	-1350	-0-	9407	3			N	-0-					33
02	9604	X	9009	-0-	-595	-0-	9009	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
09	12060	X	11699	-0-	-361	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12204	-0-	-258	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
11	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11578	-0-	-729	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11990	-0-	-224	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10408	-0-	-876	-0-	10408	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 #: 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
09	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
11	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
12	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20205	-0-	-286	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17721	-0-	-1123	-0-	17721	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
09	18000	X	15374	-0-	-2626	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14421	-0-	-3187	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	2052	-0-	-14254	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13668	-0-	-2638	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
*02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	851	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7798	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7771	3	28	9	N	25	22	1			5
11	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	6986	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	7277	3	14	9	N	13	14	1			1
01	8060	X	6862	-0-	-1198	-0-	6837	3	25	9	N	23	21	1			3
02	7280	X	6154	-0-	-1126	-0-	6144	3	10	9	N	9	9	1			3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					163
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	89	1	6628	2	Y	1					164
							1	9									
11	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	82	1	5863	2	Y	-0-	113	1			51
12	7502	X	6713	-0-	-789	-0-	125	1	6588	2	Y	-0-					51
01	6851	X	5354	-0-	-1497	-0-	89	1	5265	2	Y	-0-					51
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	80	1	5719	2	Y	-0-					51

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8069	-0-	-1801	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9865	-0-	-396	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9345	-0-	-1009	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8172	-0-	-1180	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	313	1	9555	2	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	316	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	279	1	11079	2	N	-0-					-0-
12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10406	-0-	-971	-0-	271	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9514	-0-	-1098	-0-	288	1	9226	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	6038	-0-	-2512	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5829	-0-	-2634	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6202	-0-	-1868	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4944	-0-	-1287	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5161	-0-	-635	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	12138	-0-	-1512	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12510	-0-	-1595	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11594	-0-	-2056	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2	N	-0-			-0-
10	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2	N	-0-			-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2	N	-0-			-0-
12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2	N	-0-			-0-
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2	N	-0-			-0-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

09	5250	X	1731	-0-	-3519	-0-	1731	3	N	-0-	1	1		-0-
10	3968	X	10	-0-	-3958	-0-	10	3	N	-0-				-0-
11	3000	X	1314	-0-	-1686	-0-	1311	3 3 9	N	3	3	1		-0-
12	2325	X	1541	-0-	-784	-0-	1541	3	N	-0-				-0-
01	2263	X	875	-0-	-1388	-0-	854	3 21 9	N	19	15	1		4
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	3 6 9	N	5	7	1		2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8246	3 13 9	N	12	13	1		2
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9277	3 25 9	N	23	17	1		8
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7325	3 14 9	N	13	19	1		2
12	8525	X	6249	-0-	-2276	-0-	6243	3 6 9	N	5	6	1		1
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9629	3 35 9	N	32	29	1		4
02	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	8044	3 12 9	N	11	12	1		3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

09	9120	X	8669	-0-	-451	-0-	8669	2	N	-0-				54
10	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2	N	-0-				54
11	8940	X	8517	-0-	-423	-0-	8517	2	N	-0-				54
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2	N	-0-				54
01	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2	N	-0-				54
02	8092	X	7850	-0-	-242	-0-	7747	2 103 9	N	94	94	1		54

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2	N	-0-				-0-
10	4216	X	225	-0-	-3991	-0-	225	2	N	-0-				-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-				-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-				-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-				-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-			N	-0-				-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

09	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	2	N	-0-				-0-
10	8742	X	7389	-0-	-1353	-0-	7389	2	N	-0-				-0-
11	8460	X	7204	-0-	-1256	-0-	7204	2	N	-0-				-0-
12	8742	X	5998	-0-	-2744	-0-	5998	2	N	-0-				-0-
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6950	2	N	-0-				-0-
02	6720	X	5434	-0-	-1286	-0-	5434	2	N	-0-				-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	K	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
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
09	7890	X	5534	-0-	-2356	-0-	5528	3	6	9	N	5	6	1			1
10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11007	3	40	9	N	36	30	1			7
11	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10379	3	14	9	N	13	18	1			2
12	6696	X	517	-0-	-6179	-0-	517	3			N	-0-	2	1			-0-
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	323	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	480	X	365	-0-	-115	-0-	117	1	248	2	N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7228	2	N	-0-					-0-
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	307	1	5688	2	N	-0-					-0-
*02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

09	12990	X	11732	-0-	-1258	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11954	-0-	-1469	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10879	-0-	-2111	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	5783	-0-	-6338	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	1902	-0-	-10219	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	2551	-0-	-8397	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

09	15060	X	12700	-0-	-2360	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12069	-0-	-2842	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11250	-0-	-3150	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12313	-0-	-2350	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11586	-0-	-3015	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10745	-0-	-1099	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2319	-0-	-381	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13147	-0-	-743	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13146	-0-	-1207	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	7141	-0-	-6749	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	9837	-0-	-4485	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11806	-0-	-1772	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8875	-0-	-3389	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	311	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7047	-0-	-2718	-0-	293	1	6754	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8318	-0-	-1132	-0-	212	1	8106	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9611	-0-	-154	-0-	256	1	9355	2	N	-0-					-0-
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	322	1	8812	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3835	-0-	-3921	-0-	294	1	3541	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	14391	-0-	-999	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14237	-0-	-1387	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14497	-0-	-383	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12313	-0-	-1827	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38550	X	36494	-0-	-2056	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	37477	-0-	-2358	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	35869	-0-	-1811	-0-	35869	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	36445	-0-	-2150	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	36222	-0-	-1877	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
02	34048	X	32517	-0-	-1531	-0-	32517	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9377	-0-	-823	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8680	-0-	-1400	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8825	-0-	-1591	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7539	-0-	-2939	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	6777	-0-	-1833	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
10	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	7540	-0-	-1388	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6863	-0-	-25	-0-	6863	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		3692	-0-	3692	3692	3692	2			N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

09	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	3			N	-0-			-0-
10	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	6493	3			N	-0-			-0-
11	7470	X	5108	-0-	-2362	-0-	5108	3			N	-0-			-0-
12	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	6236	3			N	-0-			-0-
01	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	6771	3			N	-0-			-0-
02	6412	X	5821	-0-	-591	-0-	5821	3			N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

09	13800	X	10843	-0-	-2957	-0-	10843	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	10821	-0-	-897	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
01	11718	X	10600	-0-	-1118	-0-	10600	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

09	10200	X	8188	-0-	-2012	-0-	8188	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	8103	-0-	-1476	-0-	8103	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	6988	-0-	-656	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	459	1	7550	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	419	1	9997	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	399	1	6921	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	6515	-0-	-1762	-0-	468	1	6047	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	425	1	8242	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	8050	-0-	-126	-0-	392	1	7658	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

09	13320	X	11590	-0-	-1730	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
10	14198	X	11502	-0-	-2696	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
11	13740	X	11743	-0-	-1997	-0-	11743	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	11319	-0-	-2879	-0-	11319	2			N	-0-			-0-
01	13175	X	11234	-0-	-1941	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	9092	-0-	-1856	-0-	9092	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	9439	-0-	-3011	-0-	413	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	7619	-0-	-4905	-0-	452	1	7167	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	6029	-0-	-6091	-0-	464	1	5565	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	7635	-0-	-4734	-0-	444	1	7191	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	7078	-0-	-4578	-0-	423	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4202	-0-	-4618	-0-	347	1	3855	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	10626	-0-	-2574	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11064	-0-	-2576	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	10313	-0-	-2107	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10416	-0-	-1550	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9662	-0-	-1405	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	5312	-0-	-4684	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4468	-0-	-1712	-0-	4451	2	17	9	Y	15					28
10	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	4558	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5190	X	2901	-0-	-2289	-0-	2900	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
12	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5237	2	17	9	Y	15	13	1			2
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4585	2	50	9	Y	45	42	1			5
02	4172	X	3526	-0-	-646	-0-	3526	2			Y	-0-					5

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9774	-0-	-1416	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11134	-0-	-429	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
*02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
10	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	13958	-0-	-5272	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	13846	-0-	-7420	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12607	-0-	-8659	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	11620	-0-	-7588	-0-	11620	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
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	343	1	3513	3	N	-0-					36
10	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	364	1	2969	3	N	-0-					36
11	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	377	1	2464	3	N	13					49
							14	9									
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	443	1	2731	3	N	1					50
							1	9									
01	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	435	1	2942	3	N	-0-					50
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-	328	1	2871	3	N	22					72
							24	9									

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
09	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6147	-0-	-1200	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5750	-0-	-1360	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5746	-0-	-1539	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5030	-0-	-1821	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	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
09	7590	X	6307	-0-	-1283	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6516	-0-	-954	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6208	-0-	-120	-0-	6208	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
09	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	338	1	1880	3	Y	5					39
							6	9									
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	329	1	1904	3	Y	16					55
							18	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	3	Y	-0-					55
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	286	1	2054	3	Y	24	63	1			16
							26	9									
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	306	1	2442	3	Y	-0-					16
02	2072	X	1422	-0-	-650	-0-	265	1	1146	3	Y	10					26
							11	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
09	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6831	-0-	-3306	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
*02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	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
09	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10561	-0-	-816	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9336	-0-	-1134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9696	-0-	-1495	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9206	-0-	-1985	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8099	-0-	-2009	-0-	8099	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
09	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					23
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					23
11	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	372	2			N	-0-					23
12	1736	X	273	-0-	-1463	-0-	273	2			N	-0-					23
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					23
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					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
09	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2690	3	8	9	N	7	7	1			1
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	3	6	9	N	5	4	1			2
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	5	1			1
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2954	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3022	3	10	9	N	9	9	1			1
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6729	-0-	-801	-0-	6729	2			Y	-0-	9	1			8
10	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			Y	-0-					8
11	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	6491	2			Y	-0-					8
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					8
01	7068	X	6420	-0-	-648	-0-	6420	2			Y	-0-					8
02	6272	X	5778	-0-	-494	-0-	5778	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
09	6150	X	4945	-0-	-1205	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4782	-0-	-1008	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2547	-0-	-3436	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2369	-0-	-3614	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					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
09	9090	X	4512	-0-	-4578	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	4493	-0-	-4311	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	4800	-0-	-3720	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4727	-0-	-2372	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	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
09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11541	-0-	-1569	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11539	-0-	-2008	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9429	-0-	-2415	-0-	9429	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - PLUGGED 10/13/14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4583	3	4	9	N	4	4	1			1
10	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5207	3	15	9	N	14	12	1			3
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5566	3	9	9	N	8	10	1			1
12	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5349	3	11	9	N	10	10	1			1
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	N	16	15	1			2
02	5152	X	4446	-0-	-706	-0-	4439	3	7	9	N	6	6	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

09	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3720	-0-	-840	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3399	-0-	-1344	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2482	-0-	-2261	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

09	15420	X	15148	-0-	-272	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14662	-0-	-1272	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
11	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15714	-0-	-4529	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14862	-0-	-4358	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13263	-0-	-1437	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

09	3900	X	899	-0-	-3001	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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

09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					51
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					51
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					51
12	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	3			N	-0-					51
01	9548	X	7395	-0-	-2153	-0-	7395	3			N	-0-					51
02	8624	X	6466	-0-	-2158	-0-	6466	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
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2857	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2512	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3480	X	1523	-0-	-1957	-0-	1521	3	2	9	N	2	3	1			-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	441	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11528	-0-	-810	-0-	455	1	11073	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10717	-0-	-1223	-0-	449	1	10268	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	10907	-0-	-3787	-0-	482	1	10425	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10869	-0-	-1097	-0-	445	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9828	-0-	-700	-0-	378	1	9450	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	Y	17					21
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	Y	5	10	1			16
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3702	2	14	9	Y	13	27	1			2
12	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4375	2	44	9	Y	40	37	1			5
02	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			Y	-0-					5

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

09	5220	X	3592	-0-	-1628	-0-	526	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3755	-0-	-1267	-0-	531	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3591	-0-	-1989	-0-	510	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3958	-0-	-1808	-0-	532	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	536	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	449	1	2789	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		7586	-0-	7586	7586	7586	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15795	-0-	15795	23381	15795	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2194	-0-	2194	25575	2194	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

09	3000	N	5633	-0-	2633	2633	426	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6788	-0-	3688	6321	419	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6311	-0-	3311	9632	415	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	13721	X	4089	-0-	-9632	-0-	390	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	403	1	3790	2	N	-0-					-0-
*02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	373	1	4035	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

09	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	22293	-0-	-337	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21396	-0-	-504	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	21758	-0-	-779	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21332	-0-	-1050	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18986	-0-	-1230	-0-	18986	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
09	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	177	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	177	1	1978	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2895	-0-	-1395	-0-	165	1	2730	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2037	-0-	-2396	-0-	160	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	173	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2337	-0-	-379	-0-	146	1	2191	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8363	-0-	-1537	-0-	8139	3	224	9	Y	204	193	1			70
10	10230	X	8102	-0-	-2128	-0-	8102	3			Y	-0-					70
11	9900	X	8585	-0-	-1315	-0-	8585	3			Y	-0-					70
12	8649	X	8118	-0-	-531	-0-	8118	3			Y	-0-					70
01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8456	3	24	9	Y	22					92
02	8008	X	6851	-0-	-1157	-0-	6850	3	1	9	Y	1					93

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	8565	-0-	-2355	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8563	-0-	-2721	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7134	-0-	-3636	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	7730	-0-	-3058	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7331	-0-	-2341	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5744	-0-	-2264	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	9242	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4233	-0-	-2215	-0-	80	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	68	-0-	-7192	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	9610	X	23	-0-	-9587	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	9610	X	125	-0-	-9485	-0-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	3085	-0-	-5595	-0-	82	1	3003	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	6161	-0-	-6349	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9288	-0-	-3639	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7977	-0-	-3933	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9199	-0-	-3046	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
11	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
*02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	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
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8483	-0-	-1237	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7989	-0-	-467	-0-	7989	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
09	8220	X	7214	-0-	-1006	-0-	7214	2			Y	-0-					86
10	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	7412	2			Y	-0-					86
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					86
12	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					86
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6046	2			Y	-0-					86
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	5773	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
09	15240	X	9255	-0-	-5985	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13145	-0-	-495	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	10400	-0-	-4860	-0-	10400	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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					68
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			Y	-0-					68
11	6000	X	5514	-0-	-486	-0-	5514	2			Y	-0-					68
12	6200	X	5005	-0-	-1195	-0-	5005	2			Y	-0-					68
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5504	2	10	9	Y	9	68	1			9
02	5292	X	5103	-0-	-189	-0-	5103	2			Y	-0-					9

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	399	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									
10	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	463	1	1864	3	Y	2					25
							2	9									
11	2340	X	1507	-0-	-833	-0-	457	1	1030	3	Y	18					43
							20	9									
12	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	479	1	1165	3	Y	12	40	1			15
							13	9									
01	2604	X	965	-0-	-1639	-0-	283	1	682	3	Y	-0-					15
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	393	1	1374	3	Y	18					33
							20	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
12	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	9487	-0-	-3029	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	296	1	5531	2	N	-0-					118
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	301	1	5481	2	N	40					158
							44	9									
11	4980	X	4940	-0-	-40	-0-	294	1	4646	2	N	-0-					158
12	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	284	1	4916	2	N	42					200
							46	9									
01	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	296	1	5347	2	N	-0-	179	1			21
02	5432	X	4689	-0-	-743	-0-	266	1	4402	2	N	19					40
							21	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5858	-0-	-3502	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6583	-0-	-3585	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
*02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			N	-0-					115
10	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					115
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	2			N	-0-					115
12	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	2			N	-0-					115
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5497	2			N	-0-					115
02	5236	X	4861	-0-	-375	-0-	4861	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	829	-0-	-938	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	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
09	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	351	1	6211	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	6429	-0-	-2778	-0-	362	1	6067	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	6655	-0-	-2255	-0-	348	1	6307	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	6963	-0-	-2244	-0-	345	1	6618	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	139	1	5931	2	N	-0-			-0-
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	304	1	6515	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

09	7950	X	5461	-0-	-2489	-0-	159	1	5302	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5845	-0-	-2370	-0-	172	1	5673	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	5346	-0-	-2604	-0-	162	1	5184	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5860	-0-	-1456	-0-	173	1	5687	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	4366	-0-	-2175	-0-	173	1	4193	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4592	-0-	-700	-0-	153	1	4439	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

09	11400	X	10803	-0-	-597	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10741	-0-	-760	-0-	10741	2			N	-0-			-0-
11	11130	X	10150	-0-	-980	-0-	10150	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	7914	-0-	-3587	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	9002	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

09	33240	X	32320	-0-	-920	-0-	32320	2			N	-0-			-0-
10	35061	X	33330	-0-	-1731	-0-	33330	2			N	-0-			-0-
11	33930	X	32423	-0-	-1507	-0-	32423	2			N	-0-			-0-
12	35154	X	34238	-0-	-916	-0-	34238	2			N	-0-			-0-
01	34813	X	33872	-0-	-941	-0-	33872	2			N	-0-			-0-
*02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

09	15360	X	14290	-0-	-1070	-0-	14290	2			N	-0-			-0-
10	15655	X	12289	-0-	-3366	-0-	12289	2			N	-0-			-0-
11	14280	X	13050	-0-	-1230	-0-	13050	2			N	-0-			-0-
12	14756	X	10321	-0-	-4435	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	12645	-0-	-2111	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	10570	-0-	-2758	-0-	10570	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9772	-0-	-1171	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	9476	-0-	-1114	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	10071	-0-	-469	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	9621	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	8373	-0-	-1947	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10309	-0-	-355	-0-	10309	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	9630	-0-	-1034	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8422	-0-	-930	-0-	8422	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
09	13950	X	11193	-0-	-2757	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10181	-0-	-4234	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10571	-0-	-1909	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6230	-0-	-6108	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	8383	-0-	-3955	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	921	-0-	-9523	-0-	921	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	497	1	4489	2	N	19					169
							21	9									
10	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	513	1	4522	2	N	16	83	1			102
							18	9									
11	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	499	1	4323	2	N	22					124
							24	9									
12	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	510	1	4374	2	N	25					149
							28	9									
01	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	517	1	4424	2	N	25					174
							28	9									
02	4676	X	4354	-0-	-322	-0-	466	1	3863	2	N	23					197
							25	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	727	1	6573	2	N	18					119
							20	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	750	1	6612	2	N	16	93	1			42
							18	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	727	1	6267	2	N	25					67
							28	9									
12	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	745	1	6387	2	N	22					89
							24	9									
01	7564	X	7249	-0-	-315	-0-	756	1	6465	2	N	25					114
							28	9									
02	6832	X	6242	-0-	-590	-0-	670	1	5553	2	N	17	73	1			58
							19	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

09	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3628	-0-	-376	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

09	9960	X	8664	-0-	-1296	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8502	-0-	-906	-0-	8502	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
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9643	-0-	-1337	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9959	-0-	-1976	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10298	-0-	-1637	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	8196	-0-	-5165	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	2180	-0-	-11553	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	2930	-0-	-9474	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

09	8340	X	4052	-0-	-4288	-0-	215	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8249	-0-	-369	-0-	230	1	8019	2	N	-0-					-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	203	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	216	1	5881	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	3476	-0-	-4057	-0-	221	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3039	-0-	-3765	-0-	158	1	2881	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3338	-0-	-1372	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3733	-0-	-1320	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3517	-0-	-1536	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

09	15390	X	14032	-0-	-1358	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14290	-0-	-1427	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
*02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

09	23640	X	21860	-0-	-1780	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21861	-0-	-2381	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	20828	-0-	-2152	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	21290	-0-	-1712	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20813	-0-	-1972	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	18440	-0-	-1972	-0-	18440	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
09	11010	X	10215	-0-	-795	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9639	-0-	-932	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

09	6780	X	3594	-0-	-3186	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2067	-0-	-3841	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

09	19230	X	14016	-0-	-5214	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13595	-0-	-2153	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14102	-0-	-1987	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13807	-0-	-2282	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12857	-0-	-2179	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	2405	-0-	-12630	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	3399	-0-	-19727	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	15129	-0-	-5759	-0-	15129	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

09	13950	X	8625	-0-	-5325	-0-	420	1	8205	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	9948	-0-	-3320	-0-	503	1	9445	2	N	-0-					-0-
11	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	790	1	13964	2	N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	544	1	12933	2	N	-0-					-0-
01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	428	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13310	-0-	-410	-0-	373	1	12937	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

09	7470	X	6619	-0-	-851	-0-	14	1	6605	2	N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	23	1	8082	2	N	-0-					-0-
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*01	8091	X	5156	-0-	-2935	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5676	-0-	-2360	-0-	5676	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
09	10860	X	9176	-0-	-1684	-0-	181	1	8995	2	N	-0-			-0-
10	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	188	1	10394	2	N	-0-			-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	197	1	8937	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8733	-0-	-753	-0-	172	1	8561	2	N	-0-			-0-
*01	10354	X	4160	-0-	-6194	-0-	89	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	7628	-0-	-1724	-0-	188	1	7440	2	N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

09	10950	X	795	-0-	-10155	-0-	795	1			N	-0-			-0-
10	9734	X	754	-0-	-8980	-0-	754	1			N	-0-			-0-
11	8820	X	1355	-0-	-7465	-0-	1355	1			N	-0-			-0-
12	8153	X	1063	-0-	-7090	-0-	1063	1			N	-0-			-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	1			N	-0-			-0-
02	1260	X	730	-0-	-530	-0-	730	1			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	381	1	361	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	616	-0-	-934	-0-	616	1			N	-0-			-0-
11	1350	N	856	-0-	-494	-0-	856	1			N	-0-			-0-
12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	1			N	-0-			-0-
01	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	1			N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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

09	12240	X	11428	-0-	-812	-0-	11428	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11018	-0-	-1692	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10171	-0-	-2129	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	10263	-0-	-2447	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	9211	-0-	-2724	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
*02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

09	16860	X	15477	-0-	-1383	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
10	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-			-0-
11	16860	X	14444	-0-	-2416	-0-	14444	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	14856	-0-	-2132	-0-	14856	2			N	-0-			-0-
01	16678	X	14282	-0-	-2396	-0-	14282	2			N	-0-			-0-
02	14448	X	12362	-0-	-2086	-0-	12362	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

09	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
12	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	9201	-0-	-1525	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	8446	-0-	-1242	-0-	8446	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
09	7620	X	207	-0-	-7413	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
*02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	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
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-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
09	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6314	-0-	-909	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6807	-0-	-183	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6592	-0-	-538	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5587	-0-	-853	-0-	5587	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
09	13800	X	12846	-0-	-954	-0-	12825	3	21	9	N	19	19	1			3
10	14260	X	10162	-0-	-4098	-0-	10130	3	32	9	N	29	26	1			6
11	13290	X	7849	-0-	-5441	-0-	7838	3	11	9	N	10	14	1			2
12	13733	X	8309	-0-	-5424	-0-	8288	3	21	9	N	19	19	1			2
01	13702	X	8929	-0-	-4773	-0-	8887	3	42	9	N	38	34	1			6
02	11984	X	10251	-0-	-1733	-0-	10236	3	15	9	N	14	15	1			5

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
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	229	1	8778	2	N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	247	1	9527	2	N	-0-					-0-
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	235	1	10299	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	5200	-0-	-5154	-0-	329	1	4871	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	306	-0-	-10048	-0-	306	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	432	-0-	-9396	-0-	151	1	281	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
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12396	-0-	-1399	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12003	-0-	-1347	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12489	-0-	-1306	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12230	-0-	-666	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8708	-0-	-2940	-0-	8708	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
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9590	-0-	-310	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
*02	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	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
09	9690	X	8913	-0-	-777	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8775	-0-	-105	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7864	-0-	-564	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

09	9960	X	9926	-0-	-34	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8454	-0-	-1280	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9278	-0-	-502	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9434	-0-	-827	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9435	-0-	-826	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6747	-0-	-2521	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

09	17190	X	16249	-0-	-941	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16693	-0-	-667	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15812	-0-	-838	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16079	-0-	-909	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15759	-0-	-1105	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14026	-0-	-1150	-0-	14026	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

09	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	692	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	729	1	4787	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5519	-0-	-91	-0-	752	1	4767	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	782	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5469	-0-	-49	-0-	726	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5087	-0-	-65	-0-	599	1	4488	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

09	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			Y	-0-					8
10	14911	X	14195	-0-	-716	-0-	14195	2			Y	-0-					8
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					8
12	16120	X	14858	-0-	-1262	-0-	14858	2			Y	-0-					8
01	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			Y	-0-					8
*02	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			Y	-0-					8

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

09	5850	X	3016	-0-	-2834	-0-	375	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	408	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4552	-0-	-1238	-0-	378	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	408	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	423	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4389	-0-	-763	-0-	340	1	4049	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

09	12300	X	9682	-0-	-2618	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	8783	-0-	-3927	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8703	-0-	-2178	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7848	-0-	-2537	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
*02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	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
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3495	-0-	3495	3495	305	1	3190	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	397	1	10458	2	N	-0-					-0-
10	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	551	1	11929	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	831	1	9999	2	N	-0-					-0-
12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	542	1	12818	2	N	-0-					-0-
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	427	1	12431	2	N	-0-					-0-
*02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	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
09	11490	X	11200	-0-	-290	-0-	382	1	10818	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10609	-0-	-954	-0-	369	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9799	-0-	-641	-0-	351	1	9448	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9642	-0-	-1921	-0-	331	1	9311	2	N	-0-					-0-
*01	11563	X	7876	-0-	-3687	-0-	265	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8535	-0-	-1909	-0-	225	1	8310	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
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5013	2	50	9	N	45					97
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					137
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4897	2	32	9	N	29	152	1			14
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	4789	2			N	-0-					14
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4814	2	52	9	N	47					61
02	4732	X	4356	-0-	-376	-0-	4298	2	58	9	N	53					114

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
09	13830	X	12309	-0-	-1521	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12208	-0-	-2052	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11962	-0-	-1838	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11927	-0-	-783	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10458	-0-	-1022	-0-	10458	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
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	342	1	9423	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8759	-0-	-758	-0-	159	1	8600	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7549	-0-	-1661	-0-	118	1	7431	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	7886	-0-	-3119	-0-	123	1	7763	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8360	-0-	-1746	-0-	163	1	8197	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7288	-0-	-1840	-0-	132	1	7156	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
09	10620	X	7926	-0-	-2694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	10848	-0-	-5489	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	8202	-0-	-6554	-0-	8202	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
*02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	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
09	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4668	-0-	-1222	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5672	-0-	-488	-0-	5672	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
09	7500	X	4461	-0-	-3039	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1935	-0-	-5815	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	552	-0-	-6948	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3058	-0-	-3669	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	3173	-0-	-3554	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14571	-0-	-729	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14289	-0-	-1521	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13895	-0-	-245	-0-	13895	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
09	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10848	-0-	-312	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10291	-0-	-209	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7653	-0-	-3104	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10626	-0-	-224	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9507	-0-	-293	-0-	9507	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
09	12420	X	11175	-0-	-1245	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11432	-0-	-1402	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10587	-0-	-1413	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10448	-0-	-1611	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9665	-0-	-2270	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9560	-0-	-884	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9426	-0-	-924	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*02	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11380	-0-	-214	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10956	-0-	-638	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9228	-0-	-1048	-0-	9228	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
09	8850	X	8071	-0-	-779	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7318	-0-	-992	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7141	-0-	-1384	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6283	-0-	-1249	-0-	6283	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
09	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22692	-0-	-589	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21749	-0-	-781	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20264	-0-	-2645	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	18068	-0-	-4624	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	16432	-0-	-4064	-0-	16432	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
09	15840	X	1666	-0-	-14174	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	609	-0-	-14395	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	394	-0-	-14126	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	365	-0-	-12686	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	628	-0-	-11462	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	479	-0-	-1089	-0-	479	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
09	7350	X	4204	-0-	-3146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7372	-0-	-223	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4515	-0-	-1605	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
*02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	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
09	17070	X	14191	-0-	-2879	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14734	-0-	-2378	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14776	-0-	-1574	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14893	-0-	-1444	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13565	-0-	-239	-0-	13565	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
09	16050	X	13661	-0-	-2389	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11837	-0-	-3193	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	10665	-0-	-4866	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10182	-0-	-4667	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12675	-0-	-737	-0-	12675	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
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20625	-0-	-1416	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17871	-0-	-3459	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	14625	-0-	-9214	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	16594	-0-	-5912	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	10145	-0-	-10183	-0-	10145	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
09	12420	X	10164	-0-	-2256	-0-	10164	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	11075	-0-	-829	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	11042	-0-	-808	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	11534	-0-	-711	-0-	11534	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	12215	-0-	-30	-0-	12215	2			N	-0-			-0-
*02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	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
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	957	-0-	-2913	-0-	957	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	184	-0-	-3226	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					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
09	5250	X	4235	-0-	-1015	-0-	328	1	3907	2	N	-0-			27
10	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	347	1	4051	2	N	-0-			27
11	5250	X	3976	-0-	-1274	-0-	341	1	3635	2	N	-0-			27
12	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	451	1	3998	2	N	-0-			27
01	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	461	1	3435	2	N	-0-			27
02	3976	X	3167	-0-	-809	-0-	351	1	2816	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
09	27450	X	25930	-0-	-1520	-0-	25930	2			N	-0-			-0-
10	28179	X	26253	-0-	-1926	-0-	26253	2			N	-0-			-0-
11	27210	X	25335	-0-	-1875	-0-	25335	2			N	-0-			-0-
12	27900	X	26007	-0-	-1893	-0-	26007	2			N	-0-			-0-
01	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-			-0-
02	24192	X	22999	-0-	-1193	-0-	22999	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
09	19740	X	15912	-0-	-3828	-0-	15912	2			N	-0-			-0-
10	19716	X	15937	-0-	-3779	-0-	15937	2			N	-0-			-0-
11	17370	X	14267	-0-	-3103	-0-	14267	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	10839	-0-	-5591	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
01	16430	X	11268	-0-	-5162	-0-	11268	2			N	-0-			-0-
02	14840	X	13586	-0-	-1254	-0-	13586	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
09	13410	X	8351	-0-	-5059	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	8049	-0-	-2956	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	7248	-0-	-3402	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-			-0-
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
*02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-			-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	12139	-0-	-571	-0-	12139	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
12	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	12204	2			N	-0-			-0-
01	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	12182	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10120	-0-	-1584	-0-	10120	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	15399	-0-	-771	-0-	15399	2			N	-0-					20
10	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					20
11	16170	X	13195	-0-	-2975	-0-	13195	2			N	-0-					20
12	15903	X	7586	-0-	-8317	-0-	7586	2			N	-0-					20
01	15903	X	13480	-0-	-2423	-0-	13480	2			N	-0-					20
02	14364	X	11092	-0-	-3272	-0-	11092	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

09	9930	X	5080	-0-	-4850	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6431	-0-	-3830	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9235	-0-	-189	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8378	-0-	-330	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

09	11160	X	315	-0-	-10845	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	3999	-0-	-7533	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
*02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

09	10890	X	8995	-0-	-1895	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9312	-0-	-1011	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8262	-0-	-1098	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8437	-0-	-1235	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

09	11610	X	10580	-0-	-1030	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10695	-0-	-1395	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10644	-0-	-1056	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11010	-0-	-956	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9143	-0-	-797	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

09	18960	X	13773	-0-	-5187	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16279	-0-	-2662	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	16592	-0-	-478	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12302	-0-	-4314	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12949	-0-	-2535	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3675	3	14	9	Y	13					20
10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			Y	-0-	9	1			11
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	2953	3	10	9	Y	9	19	1			1
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3444	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3813	X	2623	-0-	-1190	-0-	2594	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					2

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5815	-0-	-425	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5799	-0-	-649	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	9811	-0-	-2429	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	7540	-0-	-4922	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8347	-0-	-2273	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7321	-0-	-3653	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8241	-0-	-2330	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7394	-0-	-1762	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2555	2	10	9	Y	9					16
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2703	2	2	9	Y	2	8	1			10
11	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2635	2	8	9	Y	7	16	1			1
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	2464	X	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			Y	-0-					3

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34500	X	27063	-0-	-7437	-0-	27063	3			N	-0-					-0-
10	35650	X	25512	-0-	-10138	-0-	25512	3			N	-0-					-0-
11	34500	X	22055	-0-	-12445	-0-	22055	3			N	-0-					-0-
12	34007	X	24816	-0-	-9191	-0-	24816	3			N	-0-					-0-
01	31558	X	21662	-0-	-9896	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
02	25256	X	15988	-0-	-9268	-0-	15988	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5901	-0-	-939	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6294	-0-	-1115	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5817	-0-	-1592	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5634	-0-	-1058	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	11393	-0-	-2047	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12342	-0-	-1546	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9519	-0-	-1625	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6618	-0-	-12	-0-	68	1	6550	2	N	-0-					-0-
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	125	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	193	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4439	-0-	-2412	-0-	117	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	3689	-0-	-4526	-0-	105	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	3484	-0-	-3936	-0-	181	1	3303	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					34
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					34
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					34
12	5642	X	5200	-0-	-442	-0-	5200	2			Y	-0-					34
01	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5497	2	4	9	Y	4	34	1			4
02	5404	X	4636	-0-	-768	-0-	4636	2			Y	-0-					4

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1473	EXT	1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-					-0-
01	10860	EXT	10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-
02	6817	EXT	6817	-0-	6817	19150	6817	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9580	-0-	-929	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9065	-0-	-865	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8042	-0-	-778	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6837	2	25	9	Y	23					42
10	7657	X	7300	-0-	-357	-0-	7297	2	3	9	Y	3	20	1			25
11	7410	X	6541	-0-	-869	-0-	6524	2	17	9	Y	15	38	1			2
12	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7272	2	23	9	Y	21	21	1			2
01	7285	X	7215	-0-	-70	-0-	7143	2	72	9	Y	65	59	1			8
02	6580	X	4674	-0-	-1906	-0-	4674	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	6670	-0-	-2780	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8532	-0-	-892	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8559	-0-	-261	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
*02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	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
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
*02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	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
09	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3540	-0-	-1350	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1372	-0-	-3681	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2448	-0-	-2605	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3229	-0-	-635	-0-	3229	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
09	13470	X	12044	-0-	-1426	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12562	-0-	-799	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11607	-0-	-1323	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11840	-0-	-1521	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10437	-0-	-903	-0-	10437	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
09	12360	X	12298	-0-	-62	-0-	12243	2	55	9	N	50	46	1			72
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12876	2	47	9	N	43	32	1			83
11	12360	X	12080	-0-	-280	-0-	12011	2	69	9	N	63					146
12	12772	X	12742	-0-	-30	-0-	12692	2	50	9	N	45	65	1			126
01	12927	X	12806	-0-	-121	-0-	12714	2	92	9	N	84	187	1			23
*02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11849	2	30	9	N	27					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5990	-0-	-170	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

09	10110	X	7901	-0-	-2209	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6297	-0-	-3813	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7177	-0-	-3270	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6954	-0-	-1726	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6040	-0-	-1800	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
10	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	19618	-0-	-3353	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19291	-0-	-3680	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	16950	-0-	-3798	-0-	16950	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13220	2	33	9	N	30	195	1			13
10	14353	X	13131	-0-	-1222	-0-	13072	2	59	9	N	54					67
11	13350	X	12817	-0-	-533	-0-	12767	2	50	9	N	45					112
12	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					112
01	13795	X	12114	-0-	-1681	-0-	12031	2	83	9	N	75					187
02	12376	X	11266	-0-	-1110	-0-	11266	2			N	-0-					187

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

09	8670	X	8258	-0-	-412	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9308	-0-	-488	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8098	-0-	-302	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

09	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4869	-0-	-1672	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3882	-0-	-2388	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3982	-0-	-2497	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

09	6630	X	4782	-0-	-1848	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7936	X	969	-0-	-6967	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
*02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	3671	-0-	-2389	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
*02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	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
09	7860	X	5575	-0-	-2285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5646	-0-	-2476	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6361	-0-	-1499	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6611	-0-	-953	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	2951	-0-	-4303	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2572	-0-	-3364	-0-	2572	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
09	16470	X	10840	-0-	-5630	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	11059	-0-	-5960	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	9834	-0-	-6636	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10345	-0-	-2675	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11385	-0-	-736	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9755	-0-	-353	-0-	9755	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
09	9060	X	8591	-0-	-469	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8154	-0-	-906	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8245	-0-	-776	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8612	-0-	-254	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	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
09	75480	X	53110	-0-	-22370	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
10	71021	X	62533	-0-	-8488	-0-	62533	3			N	-0-					-0-
11	61890	X	58894	-0-	-2996	-0-	58894	3			N	-0-					-0-
12	61012	X	61012	-0-	-0-	-0-	61012	3			N	-0-					-0-
01	62527	X	48683	-0-	-13844	-0-	48683	3			N	-0-					-0-
02	56476	X	43675	-0-	-12801	-0-	43675	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
09	16800	X	15076	-0-	-1724	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15327	-0-	-2033	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13363	-0-	-3437	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14341	-0-	-2368	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14452	-0-	-1234	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12500	-0-	-1584	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11511	-0-	-849	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	11538	-0-	-738	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10832	-0-	-1048	-0-	10832	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	11409	-0-	-867	-0-	11409	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	11447	-0-	-457	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	10268	-0-	-484	-0-	10268	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5286	-0-	-2124	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	3945	-0-	-7308	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	1735	-0-	-9155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	2901	-0-	-7670	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	1162	-0-	-7363	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2807	-0-	-2121	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

09	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6933	-0-	-1623	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7110	-0-	-1167	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6569	-0-	-711	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
10	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

09	12750	X	12639	-0-	-111	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12419	-0-	-260	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6596	-0-	-5674	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	13049	-0-	-2	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	8064	-0-	-4987	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9175	-0-	-2613	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

09	17970	X	15614	-0-	-2356	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13527	-0-	-2004	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13766	-0-	-1264	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	6986	-0-	-9134	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14022	-0-	-2098	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
*02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

09	14070	X	12262	-0-	-1808	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11993	-0-	-2546	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	10322	-0-	-3748	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11812	-0-	-1611	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11715	-0-	-1150	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
*02	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

09	11760	X	9556	-0-	-2204	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9900	-0-	-1230	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10549	-0-	-84	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
*02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	12596	-0-	-2014	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11104	-0-	-3993	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10249	-0-	-3484	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10350	-0-	-3011	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
*02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5615	2	21	9	Y	19					35
10	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	5786	2	2	9	Y	2	17	1			20
11	6240	X	4098	-0-	-2142	-0-	4084	2	14	9	Y	13	31	1			2
12	6448	X	5821	-0-	-627	-0-	5801	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6928	2	63	9	Y	57	52	1			7
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2			Y	-0-					7

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

09	6330	X	5685	-0-	-645	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

09	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	9643	2			Y	-0-					9
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	9974	2			Y	-0-					9
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			Y	-0-					9
12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					9
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			Y	-0-					9
02	9268	X	8606	-0-	-662	-0-	8574	2	32	9	Y	29					38

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

09	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7457	-0-	-789	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6465	-0-	-1750	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	19058	-0-	-682	-0-	500	1	18558	2	N	-0-			-0-
10	20398	X	20061	-0-	-337	-0-	469	1	19592	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	15484	-0-	-2336	-0-	350	1	15134	2	N	-0-			-0-
12	19685	X	14865	-0-	-4820	-0-	384	1	14481	2	N	-0-			-0-
01	20057	X	16183	-0-	-3874	-0-	386	1	15797	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	15796	-0-	-2320	-0-	339	1	15457	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

09	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15611	2			N	-0-			-0-
10	16833	X	15871	-0-	-962	-0-	15871	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	14930	-0-	-970	-0-	14930	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	15214	-0-	-906	-0-	15214	2			N	-0-			-0-
01	16120	X	12758	-0-	-3362	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
02	14560	X	6107	-0-	-8453	-0-	6107	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

09	20910	X	15466	-0-	-5444	-0-	604	1	14862	2	N	-0-			-0-
10	20305	X	17391	-0-	-2914	-0-	686	1	16705	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	16762	-0-	-2888	-0-	702	1	16060	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	17340	-0-	-361	-0-	766	1	16574	2	N	-0-			-0-
01	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	747	1	17504	2	N	-0-			-0-
*02	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	659	1	16473	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

09	11790	X	11141	-0-	-649	-0-	11141	2			N	-0-			-0-
10	12028	X	10992	-0-	-1036	-0-	10992	2			N	-0-			-0-
11	11430	X	11145	-0-	-285	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	10755	-0-	-746	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
*02	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

09	9810	X	8916	-0-	-894	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	8792	-0-	-1345	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8013	-0-	-303	-0-	8013	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

09	23790	X	22384	-0-	-1406	-0-	22384	2			N	-0-			-0-
10	24397	X	21940	-0-	-2457	-0-	21940	2			N	-0-			-0-
11	23610	X	21667	-0-	-1943	-0-	21667	2			N	-0-			-0-
12	24211	X	22142	-0-	-2069	-0-	22142	2			N	-0-			-0-
01	23808	X	21763	-0-	-2045	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
02	20888	X	19740	-0-	-1148	-0-	19740	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

09	7950	X	4373	-0-	-3577	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	2342	-0-	-5873	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	1252	-0-	-6398	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	4864	-0-	-2266	-0-	98	1	4766	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5502	-0-	-729	-0-	239	1	5263	2	N	-0-			-0-
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	211	1	4421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	24590	-0-	-5418	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	22061	-0-	-14457	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
02	32984	X	19128	-0-	-13856	-0-	19128	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
09	13800	X	12151	-0-	-1649	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	12005	-0-	-265	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12390	-0-	-165	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
*02	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	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
09	9660	X	8464	-0-	-1196	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7947	-0-	-313	-0-	7947	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
09	11670	X	4793	-0-	-6877	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	740	-0-	-10947	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	2894	-0-	-7066	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	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
09	12570	X	10300	-0-	-2270	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10640	-0-	-2163	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9991	-0-	-2399	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10301	-0-	-921	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
*02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	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
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	12958	-0-	-3100	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	11962	-0-	-4096	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	10161	-0-	-4343	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	17957	-0-	-2323	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18138	-0-	-2818	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17689	-0-	-1631	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	16252	-0-	-3712	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	15907	-0-	-4057	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13871	-0-	-2901	-0-	13871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	10824	-0-	-3276	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9835	-0-	-3755	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8923	-0-	-4097	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	9578	-0-	-2450	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	6541	-0-	-3651	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

09	24870	X	19734	-0-	-5136	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	20007	-0-	-393	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
12	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
01	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	28472	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18984	-0-	-1232	-0-	18984	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6236	-0-	-2878	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6373	-0-	-2327	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	5141	-0-	-6205	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	5431	-0-	-5915	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	5119	-0-	-5129	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	9896	-0-	-179	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9308	-0-	-442	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9163	-0-	-1005	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9034	-0-	-1134	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	8622	-0-	-562	-0-	8622	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

09	11880	X	3977	-0-	-7903	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	10537	-0-	-220	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	8622	-0-	-182	-0-	8622	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
02	9520	X	5106	-0-	-4414	-0-	5106	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

09	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	313	1	24593	2	N	-0-			-0-
10	25699	X	23210	-0-	-2489	-0-	284	1	22926	2	N	-0-			-0-
11	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	157	1	23038	2	N	-0-			-0-
12	25730	X	22270	-0-	-3460	-0-	148	1	22122	2	N	-0-			-0-
01	25730	X	11482	-0-	-14248	-0-	108	1	11374	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	13947	-0-	-9293	-0-	231	1	13716	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

09	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	345	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	375	1	3493	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	1627	-0-	-2243	-0-	351	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	378	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	319	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	908	-0-	-2592	-0-	275	1	633	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

09	2250	X	263	-0-	-1987	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	128	-0-	-2197	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

09	11340	X	5052	-0-	-6288	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	7924	-0-	-5499	-0-	7924	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	10875	-0-	-2115	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	12364	-0-	-1059	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	4411	-0-	-8051	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	17550	X	6090	-0-	-11460	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	10262	-0-	-7873	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14132	-0-	-3418	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12773	-0-	-2696	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11615	-0-	-1573	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17365	-0-	-1355	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17065	-0-	-2775	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17002	-0-	-2838	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15386	-0-	-1974	-0-	15386	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

09	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					108
10	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					108
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					108
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					108
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					108
02	6104	X	3710	-0-	-2394	-0-	3710	2			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

09	25740	X	24032	-0-	-1708	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
10	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22607	-0-	-4003	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	24011	-0-	-3486	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23968	-0-	-3808	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	21327	-0-	-3761	-0-	21327	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

09	18180	X	17922	-0-	-258	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17895	-0-	-1449	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17143	-0-	-1577	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16937	-0-	-2376	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16384	-0-	-2526	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13888	-0-	-2828	-0-	13888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7667	-0-	-2323	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5384	-0-	-4939	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8186	-0-	-2292	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6679	-0-	-2785	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

09	22920	X	19119	-0-	-3801	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17855	-0-	-5829	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	14924	-0-	-7996	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14608	-0-	-6844	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	13689	-0-	-7577	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12178	-0-	-5658	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

09	16320	X	11150	-0-	-5170	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13662	-0-	-3202	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12991	-0-	-3029	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12111	-0-	-1560	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11759	-0-	-589	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	20057	-0-	-93	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18526	-0-	-974	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20308	-0-	-2601	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20225	-0-	-1599	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17927	-0-	-301	-0-	17927	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

09	9480	X	6185	-0-	-3295	-0-	385	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8044	-0-	-1287	-0-	429	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	405	1	7905	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	407	1	7685	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	419	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6603	-0-	-1153	-0-	345	1	6258	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13042	-0-	-1900	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13884	-0-	-576	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13418	-0-	-4004	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	9727	-0-	-6796	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7854	-0-	-7070	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

09	6600	X	4989	-0-	-1611	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4945	-0-	-755	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37950	X	36605	-0-	-1345	-0-	36605	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	36322	-0-	-2893	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	30800	-0-	-7150	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	27799	-0-	-10734	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	25386	-0-	-12434	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	21650	-0-	-12510	-0-	21650	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

09	15570	X	12278	-0-	-3292	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	10301	-0-	-5788	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	9082	-0-	-6488	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	10262	-0-	-4215	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10745	-0-	-3732	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10190	-0-	-1262	-0-	10190	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

09	11220	X	21	-0-	-11199	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13042	-0-	-226	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12370	-0-	-2727	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9493	-0-	-4143	-0-	9493	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

09	19350	X	8	-0-	-19342	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
12	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
*02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

09	36930	X	30284	-0-	-6646	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	28466	-0-	-9695	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	27929	-0-	-7381	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	27347	-0-	-7280	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	24504	-0-	-8170	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	22141	-0-	-6111	-0-	22141	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

09	30390	X	24838	-0-	-5552	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	26502	-0-	-3909	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	24480	-0-	-3630	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	21099	-0-	-5747	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	21217	-0-	-5288	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	21590	-0-	-2350	-0-	21590	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6562	-0-	-338	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5379	-0-	-1341	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8802	-0-	-228	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
*02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	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
09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	4850	-0-	-7302	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	3	-0-	-15207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15008	-0-	-709	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
*02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	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
09	11640	X	10710	-0-	-930	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10751	-0-	-533	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10497	-0-	-818	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	9372	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
09	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	720	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	720	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	737	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	815	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5113	-0-	-1366	-0-	730	1	4383	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4666	-0-	-850	-0-	633	1	4033	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
09	5730	X	1557	-0-	-4173	-0-	283	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	422	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	413	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	449	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	495	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2128	-0-	-1988	-0-	392	1	1736	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
09	10080	X	9798	-0-	-282	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7193	-0-	-3223	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8076	-0-	-2004	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	7584	-0-	-4289	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	7040	-0-	-3252	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7066	-0-	-2090	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10017	-0-	-1484	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9511	-0-	-1325	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7037	-0-	-823	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	6050	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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8789					N	-0-					-0-
10	12650	X	3861	-0-	-8789	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
*02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	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
09	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15426	-0-	-1748	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	11678	-0-	-5752	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	13063	-0-	-4948	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	12967	-0-	-5044	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11256	-0-	-3080	-0-	11256	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
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10881	-0-	-179	-0-	10881	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
09	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
10	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	17077	-0-	-113	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	16343	-0-	-4861	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	12180	-0-	-6972	-0-	12180	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
09	33660	X	30007	-0-	-3653	-0-	30007	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	31204	-0-	-2679	-0-	31204	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	29307	-0-	-3213	-0-	29307	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	31566	-0-	-1914	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	30902	-0-	-1152	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	28137	-0-	-59	-0-	28137	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	19913	-0-	-1597	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19745	-0-	-2141	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	18831	-0-	-1929	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19236	-0-	-1534	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	18809	-0-	-1930	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	16587	-0-	-2005	-0-	16587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7449	-0-	-771	-0-	351	1	7098	3	N	-0-					127
10	8494	X	7463	-0-	-1031	-0-	340	1	7123	3	N	-0-					127
11	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	346	1	7347	3	N	5					132
							6	9									
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	358	1	7546	3	N	-0-					132
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	360	1	8344	3	N	-0-					132
*02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	322	1	7146	3	N	25					157
							28	9									

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
09	13350	X	6548	-0-	-6802	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4154	-0-	-9641	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6887	-0-	-6463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1193	-0-	-5247	-0-	1193	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
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6860	-0-	-1680	-0-	6860	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
09	16740	X	14489	-0-	-2251	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14637	-0-	-2661	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12823	-0-	-3227	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	12346	-0-	-3092	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14212	-0-	-1226	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
*02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	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
09	13980	X	7935	-0-	-6045	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8142	-0-	-4227	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	6842	-0-	-5638	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7127	-0-	-5769	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	5719	-0-	-7177	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2150	-0-	-5270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	6846	-0-	-1674	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7320	-0-	-1174	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6907	-0-	-1073	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5457	-0-	-1859	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-
*02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	315	1	6812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-			-0-
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-			-0-
11	12630	X	10623	-0-	-2007	-0-	10623	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	10273	-0-	-3181	-0-	10273	2			N	-0-			-0-
01	13454	X	7464	-0-	-5990	-0-	267	1	7197	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	9119	-0-	-1913	-0-	306	1	8813	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4381	-0-	-689	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4275	-0-	-1150	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4891	-0-	-359	-0-	18	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	176	1	4316	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	159	1	5039	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	161	1	4269	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	14973	-0-	-5397	-0-	14973	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	15075	-0-	-3153	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	14557	-0-	-983	-0-	14557	2			N	-0-			-0-
12	15996	X	15856	-0-	-140	-0-	15856	2			N	-0-			-0-
01	15996	X	15792	-0-	-204	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
*02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	13311	-0-	-1631	-0-	13311	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
12	14663	X	11500	-0-	-3163	-0-	11500	2			N	-0-			-0-
01	14663	X	11445	-0-	-3218	-0-	11445	2			N	-0-			-0-
02	12600	X	9869	-0-	-2731	-0-	9869	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
10	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
11	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
12	10323	X	9796	-0-	-527	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
01	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	8399	-0-	-1009	-0-	8399	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	A	4526	-0-	4526	713354	4526	2			N	-0-			-0-
10	0	A	4482	-0-	4482	717836	4482	2			N	-0-			-0-
11	0	A	4400	-0-	4400	722236	4400	2			N	-0-			-0-
12	0	A	5421	-0-	5421	727657	5421	2			N	-0-			-0-
01	0	A	5217	-0-	5217	732874	5217	2			N	-0-			-0-
02	0	A	4571	-0-	4571	737445	4571	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	351	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	362	1	1930	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	351	1	1665	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	362	1	1825	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	362	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1719	-0-	-409	-0-	327	1	1392	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16200	X	14624	-0-	-1576	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14322	-0-	-1829	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13617	-0-	-1623	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14603	-0-	-742	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14283	-0-	-814	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13095	-0-	-541	-0-	13095	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
09	11250	X	10659	-0-	-591	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9434	-0-	-1216	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7316	-0-	-3689	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7419	-0-	-3927	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	6474	-0-	-3774	-0-	6474	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
09	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	3571	-0-	-4644	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5249	-0-	-1891	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6174	-0-	-1204	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	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
09	18840	X	6968	-0-	-11872	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	14800	-0-	-5102	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	3245	-0-	-17155	-0-	848	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	6778	-0-	-14302	-0-	1109	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	16573	-0-	-4507	-0-	249	1	16324	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	8677	-0-	-4679	-0-	8677	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
09	31200	X	19665	-0-	-11535	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	3711	-0-	-28529	-0-	295	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	27030	X	24255	-0-	-2775	-0-	292	1	23963	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	26982	-0-	-949	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	21769	-0-	-6162	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	11928	-0-	-10724	-0-	11928	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
09	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	25741	-0-	-888	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	24444	-0-	-1326	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24882	-0-	-1747	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24407	-0-	-1323	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21245	-0-	-1995	-0-	21245	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	16863	-0-	-1197	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16143	-0-	-1837	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16362	-0-	-1038	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16498	-0-	-1482	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17116	-0-	-306	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14985	-0-	-751	-0-	14985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4410	X	1208	-0-	-3202	-0-	168	1	1040	2	N	-0-					43
10	4557	X	1131	-0-	-3426	-0-	243	1	888	2	N	-0-					43
11	4410	X	1112	-0-	-3298	-0-	230	1	882	2	N	-0-					43
12	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	230	1	1030	2	N	-0-					43
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	115	1	3690	2	N	-0-					43
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	39	1	3258	2	N	-0-					43

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

09	12750	X	10513	-0-	-2237	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10536	-0-	-996	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10623	-0-	-117	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10144	-0-	-954	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10012	-0-	-1086	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8017	-0-	-1895	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

09	12720	X	11274	-0-	-1446	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11529	-0-	-1522	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10808	-0-	-1822	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10943	-0-	-2108	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10979	-0-	-1576	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9391	-0-	-1137	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

09	18510	X	17716	-0-	-794	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18162	-0-	-965	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17720	-0-	-460	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16349	-0-	-2251	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	12239	-0-	-4309	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

09	13920	X	12199	-0-	-1721	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12332	-0-	-1928	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6953	-0-	-6727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

09	9870	X	6869	-0-	-3001	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	7238	-0-	-2961	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6890	-0-	-760	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6875	-0-	-782	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5706	-0-	-818	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

09	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16785	-0-	-513	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	13609	-0-	-5171	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	13727	-0-	-5679	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	13207	-0-	-6199	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12621	-0-	-4067	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					20
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			Y	-0-					20
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					20
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			Y	-0-					20
01	9021	X	8769	-0-	-252	-0-	8769	2			Y	-0-					20
02	8176	X	6888	-0-	-1288	-0-	6860	2	28	9	Y	25					45

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
09	23850	X	20360	-0-	-3490	-0-	795	1	19565	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	21226	-0-	-2520	-0-	838	1	20388	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	20270	-0-	-1840	-0-	849	1	19421	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20114	-0-	-2423	-0-	889	1	19225	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	20082	-0-	-2455	-0-	822	1	19260	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	17569	-0-	-1611	-0-	676	1	16893	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
09	17520	X	12835	-0-	-4685	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10938	-0-	-7166	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	4834	-0-	-12416	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12868	-0-	-400	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10815	-0-	-2453	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8240	-0-	-3744	-0-	8240	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
09	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	5856	3			N	-0-					14
10	6200	X	4495	-0-	-1705	-0-	4495	3			N	-0-					14
11	5490	X	2817	-0-	-2673	-0-	2817	3			N	-0-					14
12	6045	X	3888	-0-	-2157	-0-	3888	3			N	-0-					14
01	6045	X	4153	-0-	-1892	-0-	4153	3			N	-0-					14
02	5460	X	3308	-0-	-2152	-0-	3308	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
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
10	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
11	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	25218	-0-	-1659	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	17874	-0-	-9003	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	17212	-0-	-6504	-0-	17212	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	19661	-0-	-829	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	11606	-0-	-9567	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	5905	-0-	-12635	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8833	-0-	-11472	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	9381	-0-	-10924	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	11569	-0-	-6771	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	9742	-0-	-3428	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9038	-0-	-2866	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9201	-0-	-431	-0-	9201	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 #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8130	-0-	-390	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7523	-0-	-997	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5503	-0-	-2085	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
10	68339	X	68339	-0-	-0-	-0-	68339	2			N	-0-					-0-
11	58770	X	56852	-0-	-1918	-0-	56852	2			N	-0-					-0-
12	69750	X	53290	-0-	-16460	-0-	53290	2			N	-0-					-0-
01	68324	X	47944	-0-	-20380	-0-	47944	2			N	-0-					-0-
02	61712	X	39959	-0-	-21753	-0-	39959	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	60	1	17977	2	N	-0-					-0-
10	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	6110	-0-	-12340	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	81	-0-	-18984	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	8962	-0-	-13017	-0-	130	1	8832	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	5083	-0-	-14769	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	6128	2			N	-0-					31
10	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					31
11	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	5742	2			N	-0-					31
12	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-					31
01	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					31
02	5712	X	5480	-0-	-232	-0-	5480	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7704	-0-	-1026	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7775	-0-	-1246	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7569	-0-	-951	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6751	-0-	-445	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	354	1	13735	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		13026	-0-	13026	13026	346	1	12680	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		14182	-0-	14182	27208	344	1	13838	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11121	-0-	11121	38329	329	1	10792	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
09	10380	X	7177	-0-	-3203	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5474	-0-	-8321	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	4957	-0-	-8393	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
*02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	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 #: 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
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	6417	-0-	-3782	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7198	-0-	-3001	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5600	-0-	-2352	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

09	13920	X	9968	-0-	-3952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10022	-0-	-4114	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10199	-0-	-1981	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10252	-0-	-877	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
*02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

09	14580	X	12271	-0-	-2309	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10841	-0-	-3636	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	5566	-0-	-8384	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	7799	-0-	-6151	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	6039	-0-	-5721	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

09	6690	X	5198	-0-	-1492	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5143	-0-	-1770	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4325	-0-	-519	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

09	16380	X	15108	-0-	-1272	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14941	-0-	-1024	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13163	-0-	-2287	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13886	-0-	-2017	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13535	-0-	-2089	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	12545	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

09	8520	X	793	-0-	-7727	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	217	-0-	-6820	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	58	1	5882	2	N	-0-					-0-
12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
*02	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	97	1	12371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8406	-0-	-2258	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9676	-0-	-614	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8593	-0-	-451	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

09	20700	X	10075	-0-	-10625	-0-	23	1	10052	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	14806	-0-	-6584	-0-	142	1	14664	2	N	-0-					-0-
11	20700	X	15900	-0-	-4800	-0-	128	1	15772	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	17293	-0-	-1617	-0-	134	1	17159	2	N	-0-					-0-
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	134	1	15294	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14596	-0-	-244	-0-	140	1	14456	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

09	14100	X	13259	-0-	-841	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13540	-0-	-720	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
12	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11196	-0-	-3126	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	4410	-0-	-9562	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

09	7020	X	5668	-0-	-1352	-0-	5668	2			Y	-0-					47
10	7254	X	7138	-0-	-116	-0-	7138	2			Y	-0-	39	1			8
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			Y	-0-					8
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					8
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					8
02	6356	X	6187	-0-	-169	-0-	6163	2	24	9	Y	22	27	1			3

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

09	18600	X	16489	-0-	-2111	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	14967	-0-	-7136	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	6653	-0-	-15367	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	11535	-0-	-11219	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18275	-0-	-4479	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
*02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

09	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8686	-0-	-707	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7920	-0-	-1170	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8269	-0-	-659	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7186	-0-	-878	-0-	7186	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 #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	8179	-0-	-5951	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13865	-0-	-488	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12934	-0-	-176	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13475	-0-	-382	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
*02	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9909	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	10633	X	9507	-0-	-1126	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9604	X	6754	-0-	-2850	-0-	6752	2	2	9	N	2	2	8			-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8900	-0-	-610	-0-	8683	2	217	9	N	197	197	1			-0-
10	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8618	-0-	-1395	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8187	-0-	-1826	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7782	-0-	-1542	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					139
10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					139
11	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3828	2			N	-0-					139
12	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3666	2			N	-0-					139
01	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					139
02	3584	X	2736	-0-	-848	-0-	2736	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7420	-0-	-290	-0-	7420	3			N	-0-					156
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					156
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	7416	3			N	-0-					156
12	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7246	3			N	-0-					156
01	8308	X	6189	-0-	-2119	-0-	6189	3			N	-0-					156
02	7504	X	6313	-0-	-1191	-0-	6313	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5837	-0-	-1693	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	1990	-0-	-3610	-0-	1990	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
09	8460	X	6097	-0-	-2363	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5779	-0-	-1721	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5508	-0-	-2242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4703	-0-	-1261	-0-	4703	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 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
09	15240	X	11440	-0-	-3800	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12551	-0-	-3197	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	10066	-0-	-4424	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11483	-0-	-2157	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11433	-0-	-2207	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	5317	-0-	-6023	-0-	5317	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
09	16860	X	15709	-0-	-1151	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16701	-0-	-721	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16513	-0-	-287	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16137	-0-	-1223	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13938	-0-	-3174	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	11700	-0-	-3700	-0-	11700	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	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
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	411	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	352	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	407	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	403	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	281	1	2682	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	112	1	19667	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	17836	-0-	-857	-0-	116	1	17720	2	N	-0-					-0-
11	23910	X	16901	-0-	-7009	-0-	144	1	16757	2	N	-0-					-0-
12	24707	X	18316	-0-	-6391	-0-	229	1	18087	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	13201	-0-	-11506	-0-	108	1	13093	2	N	-0-					-0-
02	18452	X	16739	-0-	-1713	-0-	206	1	16533	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5906	-0-	-454	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5176	-0-	-844	-0-	5176	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	13980	X	12933	-0-	-1047	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13161	-0-	-1285	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12564	-0-	-996	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12775	-0-	-865	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12765	-0-	-627	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11267	-0-	-801	-0-	11267	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
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	151	1	6087	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	187	1	5683	2	N	-0-					-0-
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	144	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4007	-0-	-2906	-0-	136	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	155	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5266	-0-	-1650	-0-	160	1	5106	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
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5819	-0-	-1471	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5660	-0-	-2431	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5758	-0-	-2333	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6054	-0-	-1254	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	7045	-0-	-2375	-0-	443	1	6602	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	6722	-0-	-3012	-0-	441	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	403	1	8335	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6857	-0-	-707	-0-	363	1	6494	2	N	-0-					-0-
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	432	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7125	-0-	-1023	-0-	355	1	6770	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
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12467	-0-	-763	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12486	-0-	-1805	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12071	-0-	-2220	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11104	-0-	-1804	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	21527	-0-	-7453	-0-	194	1	21333	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	20923	-0-	-8992	-0-	394	1	20529	2	N	-0-			-0-
11	27690	X	20404	-0-	-7286	-0-	329	1	20075	2	N	-0-			-0-
12	27187	X	19547	-0-	-7640	-0-	306	1	19241	2	N	-0-			-0-
01	23529	X	10549	-0-	-12980	-0-	67	1	10482	2	N	-0-			-0-
02	20104	X	7943	-0-	-12161	-0-	132	1	7811	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

09	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	16107	-0-	-1997	-0-	16107	2			N	-0-			-0-
11	19050	X	14606	-0-	-4444	-0-	14606	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	14048	-0-	-5637	-0-	14048	2			N	-0-			-0-
01	19685	X	13503	-0-	-6182	-0-	13503	2			N	-0-			-0-
02	15876	X	15363	-0-	-513	-0-	15363	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

09	7410	X	6665	-0-	-745	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5988	-0-	-1669	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-			-0-
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	6472	-0-	-1984	-0-	6472	2			N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			-0-
10	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	966	-0-	-2304	-0-	966	2			N	-0-			-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	4539	-0-	-2064	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-			-0-
11	21030	X	18621	-0-	-2409	-0-	300	1	18321	2	N	-0-			-0-
12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	347	1	19032	2	N	-0-			-0-
01	18972	X	17085	-0-	-1887	-0-	371	1	16714	2	N	-0-			-0-
02	17136	X	14424	-0-	-2712	-0-	329	1	14095	2	N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4010	-0-	-310	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	3435	-0-	-709	-0-	3435	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

09	7650	X	5343	-0-	-2307	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5898	-0-	-426	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	692	-0-	-5272	-0-	692	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2501	-0-	-2211	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1548	-0-	-3852	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2046	-0-	-3534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2216	-0-	-3364	-0-	361	1	1855	2	N	-0-					-0-
*02	4788	X	2279	-0-	-2509	-0-	363	1	1916	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7067	-0-	-1	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6774	-0-	-756	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7077	-0-	-704	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7155	-0-	-626	-0-	340	1	6815	2	N	-0-					-0-
*02	6664	X	5688	-0-	-976	-0-	330	1	5358	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31140	X	972	-0-	-30168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	3338	-0-	-16409	-0-	103	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	24480	X	23070	-0-	-1410	-0-	92	1	22978	2	N	-0-					-0-
12	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	103	1	25404	2	N	-0-					-0-
01	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	163	1	28070	2	N	-0-					-0-
*02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	154	1	24516	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3938	2	14	9	Y	13					24
10	4960	X	4058	-0-	-902	-0-	4057	2	1	9	Y	1	11	1			14
11	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3797	2	11	9	Y	10	23	1			1
12	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	4150	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3517	2	42	9	Y	38	35	1			4
02	3696	X	3038	-0-	-658	-0-	3038	2			Y	-0-					4

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	25270	-0-	-5810	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	23093	-0-	-8217	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	23519	-0-	-5281	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	22249	-0-	-6643	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	21812	-0-	-5809	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	20270	-0-	-3306	-0-	20270	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	369	-0-	-2421	-0-	284	1	85	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	424	-0-	-2459	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	277	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	275	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	346	1	3480	2	N	-0-					-0-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	291	1	2500	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	2941	-0-	-5219	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	954	-0-	-6393	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	278	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	561	-0-	-3004	-0-	442	1	119	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	425	-0-	-2319	-0-	425	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-			-0-
10	21514	X	19091	-0-	-2423	-0-	19091	2			N	-0-			-0-
11	20820	X	17402	-0-	-3418	-0-	17402	2			N	-0-			-0-
12	21514	X	17116	-0-	-4398	-0-	17116	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	16751	-0-	-3895	-0-	16751	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	14662	-0-	-3986	-0-	14662	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

09	30360	X	25594	-0-	-4766	-0-	25594	2			N	-0-			-0-
10	28520	X	22383	-0-	-6137	-0-	22383	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	23434	-0-	-4166	-0-	23434	2			N	-0-			-0-
12	28520	X	23926	-0-	-4594	-0-	23926	2			N	-0-			-0-
01	26443	X	24899	-0-	-1544	-0-	24899	2			N	-0-			-0-
02	23884	X	20959	-0-	-2925	-0-	20959	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	1349	-0-	-1003	-0-	1349	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

09	28080	X	20523	-0-	-7557	-0-	20523	2			N	-0-			-0-
10	26691	X	25701	-0-	-990	-0-	25701	2			N	-0-			-0-
11	25830	X	22113	-0-	-3717	-0-	22113	2			N	-0-			-0-
12	26691	X	24148	-0-	-2543	-0-	24148	2			N	-0-			-0-
01	25699	X	23979	-0-	-1720	-0-	23979	2			N	-0-			-0-
*02	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

09	11700	X	10500	-0-	-1200	-0-	10500	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	11034	-0-	-560	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	10153	-0-	-1224	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-			-0-
*02	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

09	11550	X	8584	-0-	-2966	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	8430	-0-	-3505	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
11	9570	X	6975	-0-	-2595	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	6014	-0-	-2852	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	6276	-0-	-2590	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	5237	-0-	-2771	-0-	5237	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

09	9900	X	743	-0-	-9157	-0-	743	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	173	1	5013	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	197	1	5879	2	N	-0-			-0-
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	151	1	6038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	12686	-0-	-2644	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
10	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	13119	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	12609	-0-	-771	-0-	12609	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12153	-0-	-1394	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	11823	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	10831	-0-	-1013	-0-	10831	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
09	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	54	1	367	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	9145	-0-	-3720	-0-	234	1	8911	2	N	-0-			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	199	1	11583	2	N	-0-			-0-
12	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	227	1	13078	2	N	-0-			-0-
01	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	77	1	13281	2	N	-0-			-0-
*02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	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
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
10	7254	X	23	-0-	-7231	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	1459	-0-	-2021	-0-	71	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	373	1	9521	2	N	-0-			-0-
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	364	1	8421	2	N	-0-			-0-
*02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	257	1	8792	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
09	16470	X	15310	-0-	-1160	-0-	15310	2			N	-0-			-0-
10	17019	X	15553	-0-	-1466	-0-	15553	2			N	-0-			-0-
11	16230	X	14685	-0-	-1545	-0-	14685	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	14764	-0-	-1697	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	13888	-0-	-2387	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	10926	-0-	-3354	-0-	10926	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13221	-0-	-909	-0-	13221	2			N	-0-			-0-
10	14291	X	12727	-0-	-1564	-0-	12727	2			N	-0-			-0-
11	13830	X	11341	-0-	-2489	-0-	11341	2			N	-0-			-0-
12	14291	X	11944	-0-	-2347	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
01	14291	X	12145	-0-	-2146	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
02	12348	X	10911	-0-	-1437	-0-	10911	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8242	-0-	-1148	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
10	9703	X	7940	-0-	-1763	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	7580	-0-	-945	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	6420	-0-	-2105	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	5600	-0-	-2100	-0-	5600	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7474	-0-	-2096	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7559	-0-	-2330	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7934	-0-	-1306	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	6367	-0-	-3026	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	3617	-0-	-5776	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	2190	-0-	-5202	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13163	-0-	-12	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10941	-0-	-2769	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	6442	-0-	-7725	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8027	-0-	-6140	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9445	-0-	-2455	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	13118	-0-	-1642	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12641	-0-	-2611	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11635	-0-	-3065	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11047	-0-	-2717	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8493	-0-	-5054	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9307	-0-	-2929	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11602	-0-	-1108	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
11	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13328	-0-	-1459	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
*02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590	X	22460	-0-	-9130	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	22191	-0-	-10452	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	20550	-0-	-8880	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	20948	-0-	-3790	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	22456	-0-	-1445	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19756	-0-	-1216	-0-	19756	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
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11245	-0-	-725	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10874	-0-	-1929	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9775	-0-	-1789	-0-	9775	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
09	21570	X	17419	-0-	-4151	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18099	-0-	-4190	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	17937	-0-	-3033	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19651	-0-	-406	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
*02	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 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
09	13860	X	11111	-0-	-2749	-0-	382	1	10729	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	10612	-0-	-2284	-0-	415	1	10197	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	6563	-0-	-5647	-0-	360	1	6203	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	9522	-0-	-2258	-0-	366	1	9156	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	10923	-0-	-857	-0-	284	1	10639	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	6707	-0-	-3653	-0-	313	1	6394	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
09	27090	X	15278	-0-	-11812	-0-	15278	2			N	-0-			-0-
10	27993	X	13980	-0-	-14013	-0-	13980	2			N	-0-			-0-
11	26520	X	16353	-0-	-10167	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
12	24862	X	16562	-0-	-8300	-0-	16562	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	15156	-0-	-5645	-0-	15156	2			N	-0-			-0-
*02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	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
09	5730	X	450	-0-	-5280	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	378	-0-	-7868	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	102	1	8762	2	N	-0-			-0-
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	122	1	8489	2	N	-0-			-0-
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4722	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
09	18300	X	4420	-0-	-13880	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
10	18910	X	8239	-0-	-10671	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
11	18300	X	17142	-0-	-1158	-0-	17142	2			N	-0-			-0-
12	18383	X	15617	-0-	-2766	-0-	15617	2			N	-0-			-0-
01	17670	X	15358	-0-	-2312	-0-	15358	2			N	-0-			-0-
02	15988	X	12375	-0-	-3613	-0-	12375	2			N	-0-			-0-

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
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	4944	-0-	-996	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
*02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	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
09	15030	X	14139	-0-	-891	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
11	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
12	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-			-0-
01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	14153	-0-	-1051	-0-	14153	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
09	8460	X	6136	-0-	-2324	-0-	379	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	458	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	405	1	8033	2	N	-0-			-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	390	1	7469	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7130	-0-	-1271	-0-	372	1	6758	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	6596	-0-	-1272	-0-	390	1	6206	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	316	-0-	-13634	-0-	316	1			N	-0-					-0-
10	12834	X	5474	-0-	-7360	-0-	270	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	8800	-0-	-3560	-0-	262	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10855	-0-	-1855	-0-	290	1	10565	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8456	-0-	-2487	-0-	253	1	8203	2	N	-0-					-0-
*02	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	39	1	11838	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
09	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5441	2	22	9	N	20					38
10	5921	X	4879	-0-	-1042	-0-	4877	2	2	9	N	2					40
11	5730	X	5012	-0-	-718	-0-	4980	2	32	9	N	29	44	1			25
12	5921	X	5394	-0-	-527	-0-	5344	2	50	9	N	45					70
01	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					70
02	5096	X	4571	-0-	-525	-0-	4571	2			N	-0-					70

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
09	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5943	-0-	-1167	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	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
09	15570	X	13843	-0-	-1727	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13759	-0-	-780	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13124	-0-	-946	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13467	-0-	-824	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13287	-0-	-1004	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12325	-0-	-583	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32670	X	26229	-0-	-6441	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	27168	-0-	-5785	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	12752	-0-	-18268	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27601	-0-	-981	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	24480	-0-	-48	-0-	24480	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
09	21510	X	11002	-0-	-10508	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	6318	-0-	-14297	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
01	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
*02	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	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
09	9150	X	7537	-0-	-1613	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6876	-0-	-2274	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7507	-0-	-1235	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
*02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	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 #: 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
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8753	-0-	8753	14160	8753	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

09	16680	X	15174	-0-	-1506	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	9449	-0-	-7787	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	11746	-0-	-4514	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	11723	-0-	-5017	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11539	-0-	-5201	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10341	-0-	-3827	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

09	9090	X	7552	-0-	-1538	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6729	-0-	-5392	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7352	-0-	-4378	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5908	-0-	-5469	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6295	-0-	-2323	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4609	-0-	-2447	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

09	11550	X	10232	-0-	-1318	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9105	-0-	-3047	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8535	-0-	-3225	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9639	-0-	-2265	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9489	-0-	-1423	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8055	-0-	-1493	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2434	-0-	-6356	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7429	-0-	-1778	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4543	-0-	-3773	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

09	18270	X	14191	-0-	-4079	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14184	-0-	-3517	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13102	-0-	-4028	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13159	-0-	-2124	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12915	-0-	-329	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

09	9180	X	6266	-0-	-2914	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6193	-0-	-3045	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5679	-0-	-2511	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46680	X	40188	-0-	-6492	-0-	40188	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	39465	-0-	-8771	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	36555	-0-	-10125	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	39573	-0-	-6400	-0-	39573	2			N	-0-					-0-
01	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31062	-0-	-6458	-0-	31062	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9587	-0-	-798	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8945	-0-	-1105	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9195	-0-	-1748	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8252	-0-	-1212	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		193	-0-	193	193	193	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		455	-0-	455	648	455	1			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

09	15270	X	7491	-0-	-7779	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9960	-0-	-5819	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	14160	-0-	-180	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	8871	-0-	-5947	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	9187	-0-	-3740	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	103	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	376	1	11215	2	N	-0-					-0-
*02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	313	1	8744	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

09	14070	X	13166	-0-	-904	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13363	-0-	-1176	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13445	-0-	-784	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13223	-0-	-975	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11650	-0-	-642	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

09	8520	X	3444	-0-	-5076	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5794	-0-	-1367	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6857	-0-	-73	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5168	-0-	-124	-0-	5168	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 #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	19445	-0-	-1825	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18518	-0-	-1972	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18987	-0-	-1318	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18601	-0-	-1580	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	16279	-0-	-1865	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18439	-0-	-688	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	17577	-0-	-1023	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17417	-0-	-1803	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15477	-0-	-1827	-0-	15477	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6988	-0-	-392	-0-	310	1	6678	2	N	-0-					67
10	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	323	1	6758	2	N	-0-					67
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	355	1	7712	2	N	-0-					67
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	382	1	10728	2	N	-0-					67
*01	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	385	1	6563	2	N	-0-					67
02	7532	X	5870	-0-	-1662	-0-	311	1	5559	2	N	-0-					67

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
09	24180	X	23796	-0-	-384	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	23930	-0-	-932	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22847	-0-	-1093	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	23568	-0-	-1108	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23338	-0-	-1338	-0-	23338	2			N	-0-					-0-
*02	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	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
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9206	-0-	-435	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8843	-0-	-1046	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8044	-0-	-1845	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	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
09	10500	X	9929	-0-	-571	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9985	-0-	-555	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8696	-0-	-1844	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6205	-0-	-3063	-0-	6205	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
09	20010	X	456	-0-	-19554	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
11	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	309	1	11270	2	N	-0-					-0-
01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	288	1	15858	2	N	-0-					-0-
*02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	202	1	14871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26610	X	16414	-0-	-10196	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	10356	-0-	-15436	-0-	276	1	10080	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20052	-0-	-2808	-0-	374	1	19678	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	16972	-0-	-6650	-0-	355	1	16617	2	N	-0-					-0-
01	22940	X	16918	-0-	-6022	-0-	230	1	16688	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16151	-0-	-2553	-0-	297	1	15854	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

09	9990	X	7243	-0-	-2747	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7754	-0-	-2569	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6731	-0-	-2149	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3777	-0-	-4438	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	2916	-0-	-4834	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	1170	-0-	-5830	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

09	22140	X	15960	-0-	-6180	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
11	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
12	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	23	1	19627	2	N	-0-					-0-
01	22971	X	15682	-0-	-7289	-0-	97	1	15585	2	N	-0-					-0-
02	20748	X	8011	-0-	-12737	-0-	130	1	7881	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	376	1	21182	2	N	-0-					-0-
10	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	377	1	23664	2	N	-0-					-0-
11	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	330	1	21569	2	N	-0-					-0-
12	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	321	1	24082	2	N	-0-					-0-
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	298	1	24398	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	18674	-0-	-3054	-0-	296	1	18378	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

09	10890	X	7192	-0-	-3698	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9189	-0-	-607	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	3442	-0-	-6698	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
*02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7989	-0-	-1497	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8085	-0-	-1095	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8285	-0-	-860	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7062	-0-	-498	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

09	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20125	-0-	-2939	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	19176	-0-	-3144	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	14979	-0-	-8085	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	18662	-0-	-3813	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15670	-0-	-4630	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	14476	-0-	-4814	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	13019	-0-	-6914	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	9668	-0-	-9622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	13260	-0-	-9866	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13988	-0-	-9138	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13169	-0-	-355	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	23120	-0-	-7477	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	26963	-0-	-2647	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	19130	-0-	-12211	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	21193	-0-	-10148	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	16349	-0-	-11959	-0-	16349	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
10	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12321	-0-	-1147	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	10730	-0-	-5080	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9684	-0-	-6653	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14760	-0-	-1050	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	8832	-0-	-7071	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15622	-0-	-281	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7051	-0-	-6725	-0-	7051	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
09	8130	X	6714	-0-	-1416	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6946	-0-	-74	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	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
09	20910	X	12486	-0-	-8424	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	13003	-0-	-7984	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	12085	-0-	-7445	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12392	-0-	-7076	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	12188	-0-	-6753	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10487	-0-	-1245	-0-	10487	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
09	20370	X	18101	-0-	-2269	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17595	-0-	-3454	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16731	-0-	-3639	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16517	-0-	-2703	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	16878	-0-	-2280	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14692	-0-	-2192	-0-	14692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11820	-0-	-1020	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10692	-0-	-528	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
12	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10854	-0-	-178	-0-	10854	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
09	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6476	-0-	-840	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6038	-0-	-562	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5824	-0-	-748	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	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
09	15540	X	12624	-0-	-2916	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13020	-0-	-3038	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12236	-0-	-2644	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12320	-0-	-2715	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12146	-0-	-1711	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10937	-0-	-851	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1809	-0-	-543	-0-	1809	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
09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					-0-
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
*02	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	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
09	13200	X	12580	-0-	-620	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10714	-0-	-3019	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8773	-0-	-5057	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9399	-0-	-4892	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8716	-0-	-3016	-0-	8716	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
09	20730	X	14673	-0-	-6057	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14978	-0-	-4645	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	14956	-0-	-3854	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12341	-0-	-1631	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22440	X	19744	-0-	-2696	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19828	-0-	-3360	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	18647	-0-	-3073	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18451	-0-	-2877	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16422	-0-	-2002	-0-	16422	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
09	17130	X	6533	-0-	-10597	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	9481	-0-	-8034	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	12913	-0-	-3887	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	10292	-0-	-6138	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
*02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	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
09	11670	X	8784	-0-	-2886	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7464	-0-	-4595	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	6065	-0-	-5605	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	6382	-0-	-3972	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	5518	-0-	-4061	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4814	-0-	-3390	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	11979	-0-	-4041	-0-	376	1	11603	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	454	1	12932	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12067	-0-	-1103	-0-	383	1	11684	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11736	-0-	-1873	-0-	380	1	11356	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	10991	-0-	-2401	-0-	364	1	10627	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	9571	-0-	-2525	-0-	306	1	9265	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	12291	-0-	-3519	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	12423	-0-	-3914	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	4785	-0-	-11552	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12986	-0-	-1238	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3465	-0-	-1395	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2894	-0-	-1539	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	603	-0-	-2993	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	13943	-0-	-3787	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13994	-0-	-1537	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14728	-0-	-302	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14778	-0-	-474	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14416	-0-	-526	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13313	-0-	-435	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	7243	-0-	-11777	-0-	397	1	6846	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	4466	-0-	-14754	-0-	83	1	4383	2	N	-0-			-0-
11	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	1	1	19493	2	N	-0-			-0-
12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	11	1	19265	2	N	-0-			-0-
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	6	1	16560	2	N	-0-			-0-
*02	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1	1	16291	2	N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

09	37470	X	31508	-0-	-5962	-0-	31508	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	32294	-0-	-5123	-0-	32294	2			N	-0-			-0-
11	34320	X	30931	-0-	-3389	-0-	30931	2			N	-0-			-0-
12	34069	X	31418	-0-	-2651	-0-	31418	2			N	-0-			-0-
01	33945	X	30523	-0-	-3422	-0-	30523	2			N	-0-			-0-
02	29400	X	27731	-0-	-1669	-0-	27731	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

09	20190	X	18055	-0-	-2135	-0-	18055	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	18705	-0-	-856	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
11	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	17103	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	13733	-0-	-4929	-0-	13733	2			N	-0-			-0-
01	18693	X	14815	-0-	-3878	-0-	14815	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14431	-0-	-2453	-0-	14431	2			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

09	25020	X	21951	-0-	-3069	-0-	21951	2			N	-0-			-0-
10	24583	X	22579	-0-	-2004	-0-	22579	2			N	-0-			-0-
11	23790	X	20795	-0-	-2995	-0-	20795	2			N	-0-			-0-
12	24583	X	21776	-0-	-2807	-0-	21776	2			N	-0-			-0-
01	22692	X	22261	-0-	-431	-0-	22261	2			N	-0-			-0-
02	20496	X	18690	-0-	-1806	-0-	18690	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	24021	-0-	-1926	-0-	24021	2			N	-0-			-0-
11	27240	X	22231	-0-	-5009	-0-	22231	2			N	-0-			-0-
12	29512	X	22722	-0-	-6790	-0-	22722	2			N	-0-			-0-
01	29512	X	22328	-0-	-7184	-0-	22328	2			N	-0-			-0-
02	26656	X	16067	-0-	-10589	-0-	16067	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	690	-0-	-3805	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
*02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12340	-0-	-1052	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12371	-0-	-1021	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
*02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	7666	-0-	-4004	-0-	7666	2			Y	-0-	32	1			27
10	9703	X	7309	-0-	-2394	-0-	7309	2			Y	-0-					27
11	8610	X	6843	-0-	-1767	-0-	6843	2			Y	-0-					27
12	8897	X	7414	-0-	-1483	-0-	7414	2			Y	-0-					27
01	7936	X	6533	-0-	-1403	-0-	6533	2			Y	-0-					27
02	7168	X	5614	-0-	-1554	-0-	5614	2			Y	-0-					27

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11226	-0-	-1014	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11433	-0-	-1215	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11441	-0-	-1672	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10017	-0-	-1827	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11069	-0-	-1321	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11035	-0-	-1737	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10389	-0-	-1971	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10479	-0-	-1425	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9923	-0-	-1516	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9117	-0-	-1215	-0-	9117	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
09	11670	X	10633	-0-	-1037	-0-	10633	2			Y	-0-					53
10	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	2			Y	-0-					53
11	11190	X	10269	-0-	-921	-0-	10269	2			Y	-0-					53
12	11377	X	10040	-0-	-1337	-0-	10040	2			Y	-0-					53
01	11377	X	10544	-0-	-833	-0-	10544	2			Y	-0-					53
02	9912	X	9160	-0-	-752	-0-	9160	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
09	23100	X	18502	-0-	-4598	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16244	-0-	-7626	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	15743	-0-	-5407	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	13640	-0-	-5487	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14728	-0-	-4399	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	976	-0-	-16300	-0-	976	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
09	6390	X	3663	-0-	-2727	-0-	185	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2748	-0-	-3855	-0-	229	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	3248	-0-	-4222	-0-	212	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6237	-0-	-1482	-0-	246	1	5991	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5668	-0-	-2051	-0-	230	1	5438	2	N	-0-					-0-
*02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	13063	-0-	-377	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13150	-0-	-738	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12501	-0-	-849	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12579	-0-	-1216	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12357	-0-	-1128	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10494	-0-	-1686	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

09	15690	X	11067	-0-	-4623	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	10475	-0-	-4560	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9671	-0-	-79	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9274	-0-	-2165	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7294	-0-	-3038	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

09	15510	X	14964	-0-	-546	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14141	-0-	-1886	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12536	-0-	-2974	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	13313	-0-	-2311	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12548	-0-	-2921	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12653	-0-	-1319	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

09	32940	X	32512	-0-	-428	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31356	-0-	-3519	-0-	15	1	31341	2	N	-0-					-0-
11	33750	X	31367	-0-	-2383	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	31704	-0-	-3047	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
01	33976	X	29502	-0-	-4474	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	27333	-0-	-3019	-0-	27333	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

09	12150	X	9790	-0-	-2360	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9629	-0-	-2926	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9861	-0-	-2289	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8619	-0-	-5176	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	7194	-0-	-5547	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13652	-0-	-1168	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	14871	-0-	-1590	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12444	-0-	-4017	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	7705	-0-	-7163	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

09	18330	X	14781	-0-	-3549	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	13863	-0-	-5078	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	8884	-0-	-9086	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
01	17670	X	4088	-0-	-13582	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*02	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30780	X	15893	-0-	-14887	-0-	605	1	15288	2	N	-0-					-0-
10	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	431	1	43950	2	N	-0-					-0-
11	42969	X	42969	-0-	-0-	-0-	42969	2			N	-0-					-0-
12	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	506	1	36454	2	N	-0-					-0-
01	37324	X	35919	-0-	-1405	-0-	210	1	35709	2	N	-0-					-0-
*02	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	222	1	40020	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60810	X	53434	-0-	-7376	-0-	2033	1	51401	2	N	-0-					-0-
10	62837	X	43980	-0-	-18857	-0-	427	1	43553	2	N	-0-					-0-
11	61020	X	43273	-0-	-17747	-0-	43273	2			N	-0-					-0-
12	63054	X	37088	-0-	-25966	-0-	508	1	36580	2	N	-0-					-0-
01	63054	X	37339	-0-	-25715	-0-	219	1	37120	2	N	-0-					-0-
02	49868	X	38895	-0-	-10973	-0-	214	1	38681	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	11769	-0-	-3981	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11193	-0-	-5082	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	10634	-0-	-4456	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10753	-0-	-3879	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10225	-0-	-751	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31050	X	25792	-0-	-5258	-0-	25792	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	27728	-0-	-3086	-0-	27728	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	26919	-0-	-1371	-0-	26919	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	27526	-0-	-1707	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27325	-0-	-916	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23863	-0-	-1253	-0-	23863	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8846	-0-	-634	-0-	158	1	8688	2	Y	-0-					35
10	9889	X	8582	-0-	-1307	-0-	136	1	8446	2	Y	-0-					35
11	9570	X	8133	-0-	-1437	-0-	102	1	8030	2	Y	1	24	1			12
							1	9									
12	9889	X	7805	-0-	-2084	-0-	113	1	7692	2	Y	-0-					12
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	111	1	6119	2	Y	-0-					12
02	8260	X	5816	-0-	-2444	-0-	100	1	5716	2	Y	-0-					12

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	12485	-0-	-2545	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12816	-0-	-2715	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
01	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10443	-0-	-1905	-0-	10443	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 #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	191	1	20138	2	N	-0-			-0-
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	161	1	17906	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	19031	-0-	-1639	-0-	171	1	18860	2	N	-0-			-0-
12	21359	X	20060	-0-	-1299	-0-	195	1	19865	2	N	-0-			-0-
01	21359	X	12336	-0-	-9023	-0-	235	1	12101	2	N	-0-			-0-
02	18984	X	14267	-0-	-4717	-0-	173	1	14094	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	5705	-0-	-4495	-0-	478	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	2358	-0-	-8182	-0-	402	1	1956	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	8638	-0-	-1562	-0-	384	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5694	-0-	-1591	-0-	423	1	5271	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	337	1	4654	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	2645	-0-	-5363	-0-	366	1	2279	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	13263	-0-	-3777	-0-	13263	2			N	-0-			-0-
10	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	12138	2			N	-0-			-0-
11	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-			-0-
12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	11846	-0-	-3610	-0-	11846	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	44430	X	20976	-0-	-23454	-0-	20976	2			N	-0-			-0-
10	45911	X	31781	-0-	-14130	-0-	31781	2			N	-0-			-0-
11	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	40415	2			N	-0-			-0-
12	36646	X	36646	-0-	-0-	-0-	36646	2			N	-0-			-0-
01	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-			-0-
*02	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	39659	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
09	28320	X	12534	-0-	-15786	-0-	477	1	12057	2	N	-0-			-0-
10	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	413	1	42112	2	N	-0-			-0-
11	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-			-0-
12	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	477	1	34318	2	N	-0-			-0-
01	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	213	1	36086	2	N	-0-			-0-
*02	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	204	1	36785	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
09	13770	X	9956	-0-	-3814	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	10571	-0-	-3503	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10159	-0-	-2111	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	9723	-0-	-2956	-0-	9723	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	9048	-0-	-3631	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	5012	-0-	-4536	-0-	5012	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
09	13710	X	12721	-0-	-989	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	12624	-0-	-1543	-0-	12624	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	12271	-0-	-1349	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	11550	-0-	-2493	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	5727	-0-	-6145	-0-	5727	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4422	-0-	-1758	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	5234	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
09	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	W	19007	-0-	19007	19007	306	1	18701	2	N	-0-			-0-
*12	0	W	37921	-0-	37921	56928	395	1	37526	2	N	-0-			-0-
*01	0	W	36329	-0-	36329	93257	395	1	35934	2	N	-0-			-0-
*02	0	W	36907	-0-	36907	130164	376	1	36531	2	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
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	W	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
*12	0	W	23196	-0-	23196	23218	218	1	22978	2	N	-0-			-0-
*01	0	W	26647	-0-	26647	49865	329	1	26318	2	N	-0-			-0-
*02	0	W	31948	-0-	31948	81813	363	1	31585	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24810	X	19032	-0-	-5778	-0-	19032	2			N	-0-			-0-
10	33850	X	33850	-0-	-0-	-0-	33850	2			N	-0-			-0-
11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-			-0-
12	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-			-0-
01	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	45020	2			N	-0-			-0-
*02	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	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
09	8100	X	7725	-0-	-375	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	7443	-0-	-834	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7571	-0-	-289	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7305	-0-	-693	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	6912	-0-	-312	-0-	6912	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
09	20520	X	17308	-0-	-3212	-0-	17308	2			N	-0-			-0-
10	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	28158	2			N	-0-			-0-
11	52360	X	52360	-0-	-0-	-0-	52360	2			N	-0-			-0-
12	47054	X	47054	-0-	-0-	-0-	47054	2			N	-0-			-0-
01	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-			-0-
02	44800	X	40612	-0-	-4188	-0-	40612	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
09	21210	X	14307	-0-	-6903	-0-	14307	2			N	-0-			-0-
10	21421	X	20317	-0-	-1104	-0-	20317	2			N	-0-			-0-
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-			-0-
12	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-			-0-
01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-			-0-
02	23212	X	20008	-0-	-3204	-0-	20008	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	153	1	11680	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	156	1	11403	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	10777	-0-	-2723	-0-	138	1	10639	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	11211	-0-	-2739	-0-	140	1	11071	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10471	-0-	-2518	-0-	132	1	10339	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	8231	-0-	-2801	-0-	108	1	8123	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

09	8460	X	7282	-0-	-1178	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

09	32370	X	29817	-0-	-2553	-0-	29817	2			N	-0-			-0-
10	32953	X	30354	-0-	-2599	-0-	30354	2			N	-0-			-0-
11	31890	X	29216	-0-	-2674	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
12	32209	X	29763	-0-	-2446	-0-	29763	2			N	-0-			-0-
01	31620	X	29237	-0-	-2383	-0-	29237	2			N	-0-			-0-
02	27832	X	26245	-0-	-1587	-0-	26245	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

09	29280	X	18497	-0-	-10783	-0-	18497	2			N	-0-			-0-
10	28985	X	18529	-0-	-10456	-0-	18529	2			N	-0-			-0-
11	21450	X	17077	-0-	-4373	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
12	22165	X	17451	-0-	-4714	-0-	17451	2			N	-0-			-0-
01	22165	X	17158	-0-	-5007	-0-	17158	2			N	-0-			-0-
02	17276	X	15433	-0-	-1843	-0-	15433	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

09	10770	X	9687	-0-	-1083	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	9507	-0-	-1374	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
11	10530	X	9099	-0-	-1431	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9880	2			N	-0-			-0-
02	9044	X	8453	-0-	-591	-0-	8453	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

09	17520	X	17229	-0-	-291	-0-	17229	2			N	-0-			-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
11	18240	X	16948	-0-	-1292	-0-	16948	2			N	-0-			-0-
12	18848	X	17409	-0-	-1439	-0-	17409	2			N	-0-			-0-
01	18848	X	14864	-0-	-3984	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
02	16072	X	13187	-0-	-2885	-0-	13187	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

09	15420	X	7827	-0-	-7593	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	6163	-0-	-9368	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
11	12150	X	4497	-0-	-7653	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	5052	-0-	-3039	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
*02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	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 #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15612	-0-	-708	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14484	-0-	-1636	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	10145	-0-	-6967	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8742	-0-	-6714	-0-	8742	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

09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18914	-0-	-2414	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19444	-0-	-1196	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19387	-0-	-1941	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17373	-0-	-1537	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	13044	-0-	-5100	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

09	11280	X	6867	-0-	-4413	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	6657	-0-	-4999	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7546	-0-	-3554	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6358	-0-	-3872	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6644	-0-	-412	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

09	26460	X	18680	-0-	-7780	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15935	-0-	-11407	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	14728	-0-	-11732	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	14326	-0-	-9544	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	13635	-0-	-10235	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	11540	-0-	-5904	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

09	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
*02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8381	-0-	-6964	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	8299	-0-	-6551	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9222	-0-	-3829	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8192	-0-	-1852	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8183	-0-	-273	-0-	8183	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

09	7470	X	5032	-0-	-2438	-0-	5032	3			N	-0-					15
10	7719	X	4726	-0-	-2993	-0-	4726	3			N	-0-					15
11	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	2859	3			N	-0-					15
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	3			N	-0-					15
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					15
*02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15
10	11687	X	9839	-0-	-1848	-0-	9839	3			N	-0-					15
11	11310	X	7932	-0-	-3378	-0-	7932	3			N	-0-					15
12	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	8269	3			N	-0-					15
01	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	3			N	-0-					15
*02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	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
09	23040	X	22314	-0-	-726	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	22213	-0-	-3145	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	20066	-0-	-4474	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	19084	-0-	-6274	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	17782	-0-	-6181	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16548	-0-	-4284	-0-	16548	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
09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	10361	-0-	-7699	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	11382	-0-	-7280	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
*02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-

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
09	21060	X	17183	-0-	-3877	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17768	-0-	-2537	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17210	-0-	-2440	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17906	-0-	-1221	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16412	-0-	-1351	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13089	-0-	-2983	-0-	13089	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
09	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-
10	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	30980	-0-	-1750	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	31231	-0-	-2590	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	25912	-0-	-3796	-0-	25912	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
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4069	-0-	-2503	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	2897	-0-	-5039	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					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
09	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7364	-0-	-665	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7328	-0-	-50	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	4172	-0-	-2800	-0-	4172	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	29610	X	28307	-0-	-1303	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28473	-0-	-2124	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	27250	-0-	-2360	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	27348	-0-	-2908	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	26499	-0-	-3013	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23531	-0-	-2901	-0-	23531	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
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	5171	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
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2938	-0-	-226	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14113	-0-	-1356	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13309	-0-	-1601	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	13707	-0-	-1328	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12274	-0-	-578	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14268	-0-	-3774	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12436	-0-	-4844	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12209	-0-	-4531	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	9166	-0-	-7574	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9819	-0-	-3425	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	15264	-0-	-3336	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15404	-0-	-3103	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14243	-0-	-3157	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14397	-0-	-3211	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14021	-0-	-2688	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12399	-0-	-1853	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12318	-0-	-1392	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11954	-0-	-646	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12852	-0-	-168	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10528	-0-	-980	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	9204	-0-	-4266	-0-	9204	2		N	-0-			-0-
10	12958	X	9095	-0-	-3863	-0-	9095	2		N	-0-			-0-
11	14070	X	7724	-0-	-6346	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
12	14539	X	7762	-0-	-6777	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
01	14539	X	7613	-0-	-6926	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
02	8596	X	7141	-0-	-1455	-0-	7141	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	9541	-0-	-6479	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
10	16554	X	9527	-0-	-7027	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
11	13530	X	8626	-0-	-4904	-0-	8626	2		N	-0-			-0-
12	12834	X	9480	-0-	-3354	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
01	12834	X	8989	-0-	-3845	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
02	8904	X	7979	-0-	-925	-0-	7979	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26880	X	20722	-0-	-6158	-0-	20722	2		N	-0-			-0-
10	27776	X	20248	-0-	-7528	-0-	20248	2		N	-0-			-0-
11	25170	X	19218	-0-	-5952	-0-	19218	2		N	-0-			-0-
12	22661	X	19368	-0-	-3293	-0-	19368	2		N	-0-			-0-
01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2		N	-0-			-0-
*02	30971	X	30971	-0-	-0-	-0-	30971	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	22192	-0-	-1568	-0-	22192	2		N	-0-			-0-
10	23250	X	22996	-0-	-254	-0-	22996	2		N	-0-			-0-
11	22500	X	21812	-0-	-688	-0-	21812	2		N	-0-			-0-
12	23250	X	22090	-0-	-1160	-0-	22090	2		N	-0-			-0-
01	23002	X	20871	-0-	-2131	-0-	20871	2		N	-0-			-0-
02	20776	X	18466	-0-	-2310	-0-	18466	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
09	24270	X	21477	-0-	-2793	-0-	21477	2		N	-0-			-0-
10	25637	X	21916	-0-	-3721	-0-	21916	2		N	-0-			-0-
11	24810	X	21557	-0-	-3253	-0-	21557	2		N	-0-			-0-
12	25637	X	21985	-0-	-3652	-0-	21985	2		N	-0-			-0-
01	24552	X	21531	-0-	-3021	-0-	21531	2		N	-0-			-0-
02	20132	X	19199	-0-	-933	-0-	19199	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
09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2		N	-0-			-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2		N	-0-			-0-
11	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	13402	2		N	-0-			-0-
12	15748	X	13099	-0-	-2649	-0-	13099	2		N	-0-			-0-
01	15748	X	12833	-0-	-2915	-0-	12833	2		N	-0-			-0-
02	14224	X	11372	-0-	-2852	-0-	11372	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
09	12780	X	11652	-0-	-1128	-0-	11652	2		N	-0-			-0-
10	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	11755	2		N	-0-			-0-
11	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	11759	2		N	-0-			-0-
12	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11684	2		N	-0-			-0-
01	12369	X	12156	-0-	-213	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
02	10976	X	10499	-0-	-477	-0-	10499	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6469	-0-	-251	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6094	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
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					64
10	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6808	2			N	-0-					64
11	7140	X	5701	-0-	-1439	-0-	5613	2	88	9	N	80					144
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6427	2	19	9	N	17	147	1			14
01	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6644	2	9	9	N	8					22
02	6160	X	5995	-0-	-165	-0-	5995	2			N	-0-					22

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
09	13770	X	9505	-0-	-4265	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9043	-0-	-3202	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8256	-0-	-3204	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8010	-0-	-2406	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7785	-0-	-2631	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7278	-0-	-1598	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	182	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	19	1	15244	2	N	-0-					-0-
12	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13645	-0-	-2878	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13680	-0-	-1244	-0-	13680	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
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	159	1	6767	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	263	1	8357	2	N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	246	1	9313	2	N	-0-					-0-
12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	232	1	9012	2	N	-0-					-0-
01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	263	1	9392	2	N	-0-					-0-
*02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	218	1	8513	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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
10	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
11	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15934	-0-	-682	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14108	-0-	-900	-0-	14108	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
09	11760	X	9492	-0-	-2268	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10536	-0-	-686	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	7634	-0-	-2586	-0-	7634	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
09	48450	X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-					-0-
10	72757	X	70778	-0-	-1979	-0-	70778	2			N	-0-					-0-
11	70410	X	49297	-0-	-21113	-0-	49297	2			N	-0-					-0-
12	78306	X	49206	-0-	-29100	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
01	70773	X	48697	-0-	-22076	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
02	63924	X	41230	-0-	-22694	-0-	41230	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11509	-0-	-1181	-0-	373	1	11136	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11554	-0-	-1559	-0-	330	1	11224	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10867	-0-	-1823	-0-	330	1	10537	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	10792	-0-	-1949	-0-	325	1	10467	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	11074	-0-	-1667	-0-	329	1	10745	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8860	-0-	-1892	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10182	-0-	-2388	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9697	-0-	-2873	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9814	-0-	-1687	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9519	-0-	-1579	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8528	-0-	-964	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13850	-0-	-2146	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12988	-0-	-1832	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13121	-0-	-1480	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12435	-0-	-1701	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11163	-0-	-1465	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10371	-0-	-129	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10183	-0-	-1783	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9905	-0-	-1675	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9871	-0-	-1754	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7737	-0-	-1951	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			-0-
02	T. A.		2512	-0-	2512	2544	2512	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

09	23490	X	19213	-0-	-4277	-0-	1128	1	18085	2	N	-0-			-0-
10	23591	X	17870	-0-	-5721	-0-	333	1	17537	2	N	-0-			-0-
11	20820	X	16705	-0-	-4115	-0-	327	1	16378	2	N	-0-			-0-
12	21514	X	17714	-0-	-3800	-0-	704	1	17010	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	17340	-0-	-3492	-0-	825	1	16515	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	15425	-0-	-2495	-0-	407	1	15018	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

09	32760	X	26189	-0-	-6571	-0-	1538	1	24651	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	25960	-0-	-7179	-0-	484	1	25476	2	N	-0-			-0-
11	31290	X	25389	-0-	-5901	-0-	497	1	24892	2	N	-0-			-0-
12	28551	X	25536	-0-	-3015	-0-	1014	1	24522	2	N	-0-			-0-
01	28210	X	25843	-0-	-2367	-0-	1229	1	24614	2	N	-0-			-0-
02	24444	X	22305	-0-	-2139	-0-	589	1	21716	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

09	39990	X	31512	-0-	-8478	-0-	1851	1	29661	2	N	-0-			-0-
10	38037	X	31557	-0-	-6480	-0-	588	1	30969	2	N	-0-			-0-
11	36420	X	30393	-0-	-6027	-0-	595	1	29798	2	N	-0-			-0-
12	34193	X	33503	-0-	-690	-0-	1331	1	32172	2	N	-0-			-0-
01	34193	X	31570	-0-	-2623	-0-	1502	1	30068	2	N	-0-			-0-
02	29400	X	27049	-0-	-2351	-0-	714	1	26335	2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

09	11670	X	6221	-0-	-5449	-0-	6221	3			Y	-0-			-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			Y	-0-			-0-
11	10440	X	1110	-0-	-9330	-0-	1110	3			Y	-0-			-0-
12	10788	X	2045	-0-	-8743	-0-	2045	3			Y	-0-			-0-
01	11656	X	2800	-0-	-8856	-0-	2800	3			Y	-0-			-0-
*02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

09	20220	X	18130	-0-	-2090	-0-	18130	2			N	-0-			-0-
10	20305	X	19154	-0-	-1151	-0-	19154	2			N	-0-			-0-
11	19650	X	17828	-0-	-1822	-0-	17828	2			N	-0-			-0-
12	19778	X	17956	-0-	-1822	-0-	17956	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	16461	-0-	-2976	-0-	16461	2			N	-0-			-0-
02	17304	X	7549	-0-	-9755	-0-	7549	2			N	-0-			-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

09	15060	X	13519	-0-	-1541	-0-	13519	3			Y	-0-			29
10	15159	X	12109	-0-	-3050	-0-	12109	3			Y	-0-			29
11	13200	X	12237	-0-	-963	-0-	12237	3			Y	-0-			29
12	13981	X	13439	-0-	-542	-0-	13439	3			Y	-0-			29
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3			Y	-0-			29
02	12628	X	11582	-0-	-1046	-0-	11582	3			Y	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	392	1	11334	2	N	-0-			-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	410	1	7740	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	8032	-0-	-3368	-0-	422	1	7610	2	N	-0-			-0-
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	439	1	11732	2	N	-0-			-0-
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	10619	-0-	-329	-0-	382	1	10237	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
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			-0-
10	17422	X	15372	-0-	-2050	-0-	15372	2			N	-0-			-0-
11	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-			-0-
12	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-			-0-
01	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-			-0-
*02	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	19308	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
09	9120	X	7609	-0-	-1511	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	7189	-0-	-2049	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	6793	-0-	-1825	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	5089	-0-	-3529	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	3100	-0-	-4012	-0-	3100	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20820	X	17253	-0-	-3567	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
10	21204	X	4785	-0-	-16419	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
11	20520	X	3445	-0-	-17075	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
12	17825	X	3281	-0-	-14544	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
01	17825	X	4716	-0-	-13109	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
02	16100	X	10524	-0-	-5576	-0-	10524	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
09	8670	X	5167	-0-	-3503	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-			-0-
11	10500	X	2999	-0-	-7501	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
12	10850	X	6612	-0-	-4238	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
02	10024	X	3743	-0-	-6281	-0-	3743	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
09	23130	X	13873	-0-	-9257	-0-	13873	2			N	-0-			-0-
10	18569	X	15394	-0-	-3175	-0-	15394	2			N	-0-			-0-
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	21136	2			N	-0-			-0-
12	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-			-0-
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-			-0-
*02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	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
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	6076	-0-	-2774	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
01	9703	X	1829	-0-	-7874	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	492	-0-	-8272	-0-	492	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	15210	X	13676	-0-	-1534	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13850	-0-	-1991	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14078	-0-	-1522	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14273	-0-	-1847	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12728	-0-	-3392	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11356	-0-	-1776	-0-	11356	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
09	12690	X	6706	-0-	-5984	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	8109	-0-	-4663	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	2856	-0-	-8244	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	2663	-0-	-8807	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6477	-0-	-859	-0-	6477	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
09	11190	X	8623	-0-	-2567	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9099	-0-	-3270	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	7387	-0-	-8333	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7172	-0-	-2097	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	6744	-0-	-2432	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4277	-0-	-3955	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9720	-0-	-1500	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9079	-0-	-2515	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6553	-0-	-3387	-0-	6553	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
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
10	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	23828	-0-	-1342	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	22709	-0-	-3300	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	23063	-0-	-2946	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19643	-0-	-2785	-0-	19643	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
09	16980	X	3751	-0-	-13229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	1020	-0-	-16526	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15441	-0-	-1539	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	7828	-0-	-8106	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	2173	-0-	-9204	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12240	-0-	-2180	-0-	12240	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
09	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	14952	-0-	-4082	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16544	-0-	-2490	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	9291	-0-	-7901	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	8809	-0-	-5711	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7123	-0-	-7881	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	5230	-0-	-9290	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	4678	-0-	-9892	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	1590	-0-	-12980	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	28	-0-	-8204	-0-	28	1			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
09	10890	X	142	-0-	-10748	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9510	-0-	-1743	-0-	578	1	8932	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	3655	-0-	-7235	-0-	497	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	494	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	586	1	3840	2	N	-0-					-0-
*02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	503	1	3846	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
09	22950	X	16339	-0-	-6611	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	19318	-0-	-4335	-0-	192	1	19126	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	171	1	18449	2	N	-0-					-0-
12	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	166	1	19377	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	18240	-0-	-1073	-0-	197	1	18043	2	N	-0-					-0-
02	17444	X	15870	-0-	-1574	-0-	174	1	15696	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	195	1	21941	2	N	-0-					-0-
10	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	261	1	21907	2	N	-0-					-0-
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	202	1	14916	2	N	-0-					-0-
12	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	84	1	16605	2	N	-0-					-0-
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	80	1	10964	2	N	-0-					-0-
*02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	125	1	9446	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
09	14100	X	10201	-0-	-3899	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11093	-0-	-2485	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10429	-0-	-111	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8281	-0-	-1743	-0-	8281	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
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	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
09	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
10	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
11	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21523	-0-	-22	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20898	-0-	-678	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18755	-0-	-1125	-0-	18755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	8142	-0-	-5808	-0-	148	1	7994	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	11832	-0-	-2583	-0-	297	1	11535	2	N	-0-			-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	306	1	11684	2	N	-0-			-0-
12	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	330	1	11366	2	N	-0-			-0-
01	11842	X	11328	-0-	-514	-0-	352	1	10976	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9384	-0-	-1816	-0-	297	1	9087	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
09	13230	X	12682	-0-	-548	-0-	12682	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	12943	-0-	-728	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	12530	-0-	-924	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
01	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	8120	-0-	-3724	-0-	8120	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
09	30720	X	16567	-0-	-14153	-0-	16567	2			N	-0-			-0-
10	28830	X	22100	-0-	-6730	-0-	22100	2			N	-0-			-0-
11	27690	X	17999	-0-	-9691	-0-	17999	2			N	-0-			-0-
12	23839	X	23142	-0-	-697	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
01	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	23821	2			N	-0-			-0-
*02	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	3246	-0-	-12204	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	12167	-0-	-3073	-0-	12167	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14258	2			N	-0-			-0-
01	20460	X	13202	-0-	-7258	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
02	18480	X	9800	-0-	-8680	-0-	9800	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-			-0-
10	17949	X	16487	-0-	-1462	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	17370	X	15276	-0-	-2094	-0-	15276	2			N	-0-			-0-
12	17949	X	15991	-0-	-1958	-0-	15991	2			N	-0-			-0-
01	17794	X	16056	-0-	-1738	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	14599	-0-	-857	-0-	14599	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29460	X	15291	-0-	-14169	-0-	38	1	15253	2	N	-0-			-0-
10	30442	X	20661	-0-	-9781	-0-	193	1	20468	2	N	-0-			-0-
11	29460	X	21330	-0-	-8130	-0-	174	1	21156	2	N	-0-			-0-
12	27838	X	22739	-0-	-5099	-0-	183	1	22556	2	N	-0-			-0-
01	27621	X	22516	-0-	-5105	-0-	183	1	22333	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	19628	-0-	-280	-0-	173	1	19455	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-			-0-
10	22413	X	20993	-0-	-1420	-0-	20993	2			N	-0-			-0-
11	21690	X	18457	-0-	-3233	-0-	18457	2			N	-0-			-0-
12	23312	X	11836	-0-	-11476	-0-	11836	2			N	-0-			-0-
01	23312	X	8665	-0-	-14647	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
02	21056	X	12105	-0-	-8951	-0-	12105	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
10	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	26311	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26936	-0-	-2855	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	26137	-0-	-3654	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	22921	-0-	-3987	-0-	22921	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	15822	-0-	-1338	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	13594	-0-	-5781	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13939	-0-	-4811	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	11608	-0-	-7767	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10784	-0-	-3972	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	1562	-0-	-5038	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	13754	-0-	-7126	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18816	-0-	-2760	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	18082	-0-	-2798	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17197	-0-	-3418	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16465	-0-	-2352	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	11468	-0-	-5528	-0-	11468	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
09	8040	X	5865	-0-	-2175	-0-	319	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	9676	-0-	-2445	-0-	290	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11270	-0-	-460	-0-	260	1	11010	2	N	-0-					-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	274	1	11295	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	275	1	9757	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	7175	-0-	-3073	-0-	260	1	6915	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
09	12750	X	8855	-0-	-3895	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12399	-0-	-1675	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9921	-0-	-3699	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11279	-0-	-2795	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12126	-0-	-1080	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7888	-0-	-3312	-0-	7888	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
09	19470	X	19432	-0-	-38	-0-	96	1	19336	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	19043	-0-	-1076	-0-	97	1	18946	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	16748	-0-	-3142	-0-	87	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	16314	-0-	-4239	-0-	91	1	16223	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	14233	-0-	-6320	-0-	92	1	14141	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	12384	-0-	-5760	-0-	87	1	12297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18750	X	16879	-0-	-1871	-0-	96	1	16783	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	14645	-0-	-3645	-0-	97	1	14548	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	10947	-0-	-7833	-0-	142	1	10805	2	N	-0-			-0-
12	19406	X	14849	-0-	-4557	-0-	229	1	14620	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	13576	-0-	-5830	-0-	229	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	12250	-0-	-3514	-0-	217	1	12033	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

09	18480	X	16447	-0-	-2033	-0-	16447	2			N	-0-			39
10	19096	X	15745	-0-	-3351	-0-	15745	2			N	-0-			39
11	18480	X	14918	-0-	-3562	-0-	14918	2			N	-0-			39
12	18817	X	14850	-0-	-3967	-0-	14850	2			N	-0-			39
01	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	14831	2			N	-0-			39
02	15344	X	13240	-0-	-2104	-0-	13240	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

09	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9738	-0-	-1329	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	8839	-0-	-1871	-0-	8839	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	8915	-0-	-1284	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	8602	-0-	-1504	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	7683	-0-	-1137	-0-	7683	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

09	23220	X	18675	-0-	-4545	-0-	18675	2			N	-0-			-0-
10	23095	X	19854	-0-	-3241	-0-	19854	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	19097	-0-	-3193	-0-	19097	2			N	-0-			-0-
12	20367	X	17648	-0-	-2719	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
01	19840	X	18161	-0-	-1679	-0-	18161	2			N	-0-			-0-
02	17920	X	14478	-0-	-3442	-0-	14478	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

09	17850	X	13936	-0-	-3914	-0-	13936	2			N	-0-			-0-
10	20770	X	10063	-0-	-10707	-0-	10063	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	8762	-0-	-11338	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
12	20770	X	9155	-0-	-11615	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
01	19654	X	8613	-0-	-11041	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
02	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	7694	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

09	29700	X	23216	-0-	-6484	-0-	23216	2			N	-0-			-0-
10	30690	X	22167	-0-	-8523	-0-	22167	2			N	-0-			-0-
11	29700	X	19019	-0-	-10681	-0-	19019	2			N	-0-			-0-
12	28520	X	18705	-0-	-9815	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
01	23994	X	18204	-0-	-5790	-0-	18204	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	16416	-0-	-5256	-0-	16416	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

09	18450	X	15559	-0-	-2891	-0-	15559	2			N	-0-			-0-
10	18910	X	15116	-0-	-3794	-0-	15116	2			N	-0-			-0-
11	17970	X	10398	-0-	-7572	-0-	10398	2			N	-0-			-0-
12	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-			-0-
01	16523	X	14436	-0-	-2087	-0-	14436	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	11634	-0-	-2898	-0-	11634	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	18716	-0-	-2854	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18874	-0-	-2392	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18169	-0-	-1781	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18624	-0-	-937	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	17926	-0-	-1573	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	11523	-0-	-5949	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	1894	-0-	-11726	-0-	96	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11368	-0-	-1993	-0-	339	1	11029	2	N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	306	1	13156	2	N	-0-					-0-
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	320	1	14029	2	N	-0-					-0-
01	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	321	1	13767	2	N	-0-					-0-
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	303	1	11556	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	18100	-0-	-2300	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16443	-0-	-4637	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	12133	-0-	-8267	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	11486	-0-	-7207	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	11899	-0-	-6794	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	7905	-0-	-8979	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27720	X	25636	-0-	-2084	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	22335	-0-	-6309	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	22938	-0-	-4512	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	23396	-0-	-3698	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	27094	X	22802	-0-	-4292	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20313	-0-	-3627	-0-	20313	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
09	9570	X	9537	-0-	-33	-0-	9474	3	63	9	N	57					80
10	9889	X	9142	-0-	-747	-0-	9142	3			N	-0-					80
11	9570	X	8754	-0-	-816	-0-	8682	3	72	9	N	65					145
12	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	9088	3			N	-0-					145
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10026	3	101	9	N	92	196	1			41
02	8904	X	7614	-0-	-1290	-0-	7613	3	1	9	N	1					42

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
09	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	5611	3	4	9	N	4	54	1			52
10	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	3			N	-0-					52
11	6750	X	5499	-0-	-1251	-0-	5499	3			N	-0-					52
12	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	3			N	-0-					52
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5706	3	26	9	N	24					76
02	5236	X	4801	-0-	-435	-0-	4801	3			N	-0-					76

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
09	13470	X	11831	-0-	-1639	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12194	-0-	-1725	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11162	-0-	-2308	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10484	-0-	-2784	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9703	-0-	-2883	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8365	-0-	-2667	-0-	8365	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 #: 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
09	9450	X	9040	-0-	-410	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8859	-0-	-813	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7500	-0-	-928	-0-	7500	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
09	9930	X	8899	-0-	-1031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8888	-0-	-652	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8956	-0-	-561	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7591	-0-	-1005	-0-	7591	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
09	16290	X	15902	-0-	-388	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16094	-0-	-196	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
12	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15439	-0-	-1580	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12545	-0-	-2463	-0-	12545	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	143	1	14295	2	N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	145	1	13228	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	2406	-0-	-8874	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	169	-0-	-14742	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468	X	4092	-0-	-9376	-0-	157	1	3935	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
09	31080	X	25070	-0-	-6010	-0-	44	1	25026	2	N	-0-					-0-
10	30132	X	26958	-0-	-3174	-0-	106	1	26852	2	N	-0-					-0-
11	29160	X	25428	-0-	-3732	-0-	98	1	25330	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	25416	-0-	-2732	-0-	100	1	25316	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24784	-0-	-2186	-0-	94	1	24690	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	21799	-0-	-2561	-0-	82	1	21717	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
09	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	8143	2			N	-0-					56
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					56
11	9120	X	8792	-0-	-328	-0-	8792	2			N	-0-					56
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					56
01	8773	X	7114	-0-	-1659	-0-	7114	2			N	-0-					56
02	8204	X	5333	-0-	-2871	-0-	5333	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
09	5850	X	1704	-0-	-4146	-0-	305	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	2707	-0-	-3338	-0-	265	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	149	1	7363	2	N	-0-					-0-
*02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	216	1	5374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	879	-0-	-16371	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	192	-0-	-10875	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
*02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	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
09	24180	X	22432	-0-	-1748	-0-	22432	2			N	-0-					-0-
10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
11	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
12	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24348	-0-	-328	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	21870	-0-	-2910	-0-	21870	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
09	24780	X	171	-0-	-24609	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19893	-0-	-3853	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
11	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
12	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
*02	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	112	1	22646	2	N	-0-					-0-
11	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	27332	-0-	24232	24232	27332	2			N	-0-					-0-
01	50118	X	25886	-0-	-24232	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
*02	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	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
09	11310	X	8730	-0-	-2580	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8655	-0-	-1725	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9068	-0-	-1317	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	8863	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
09	17100	X	13612	-0-	-3488	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13748	-0-	-3922	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13058	-0-	-4042	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11886	-0-	-2188	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	7821	-0-	-6253	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12631	-0-	-81	-0-	12631	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
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7356	-0-	-474	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
*01	8897	X	6667	-0-	-2230	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7789	-0-	-247	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22650	X	21351	-0-	-1299	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	11405	-0-	-11938	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21601	-0-	-869	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	21336	-0-	-736	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18430	-0-	-1730	-0-	18430	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			Y	-0-	10	1			10
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			Y	-0-					10
11	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			Y	-0-					10
12	15872	X	13380	-0-	-2492	-0-	13379	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
01	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	14098	2	33	9	Y	30					30
02	14336	X	4280	-0-	-10056	-0-	4280	2			Y	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8704	-0-	-1376	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8123	-0-	-2076	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7889	-0-	-1261	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8204	-0-	-817	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6714	-0-	-1406	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33240	X	29111	-0-	-4129	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	29970	-0-	-4378	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29033	-0-	-3367	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	29629	-0-	-1681	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	29512	-0-	-1364	-0-	29512	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	26014	-0-	-1146	-0-	26014	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			Y	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8683	-0-	-227	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
*01	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	7648	-0-	-1984	-0-	7648	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS 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
09	9810	X	8901	-0-	-909	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7664	-0-	-1326	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	5794	-0-	-2966	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6269	-0-	-2938	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7270	-0-	-1046	-0-	7270	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
09	28650	X	23930	-0-	-4720	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	20610	-0-	-7476	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	17925	-0-	-9255	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	17764	-0-	-9640	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	9790	-0-	-16963	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	-0-	-0-	-22344	-0-					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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13444	-0-	-351	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13216	-0-	-134	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13282	-0-	-513	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10510	-0-	-1838	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32880	X	25881	-0-	-6999	-0-	44	1	25837	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	27894	-0-	-657	-0-	106	1	27788	2	N	-0-					-0-
11	26910	X	26217	-0-	-693	-0-	98	1	26119	2	N	-0-					-0-
12	26753	X	26484	-0-	-269	-0-	100	1	26384	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	25908	-0-	-1992	-0-	94	1	25814	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	21738	-0-	-3462	-0-	109	1	21629	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	11833	-0-	-4937	-0-	449	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	12245	-0-	-3286	-0-	494	1	11751	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	480	1	12375	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	12959	-0-	-2572	-0-	498	1	12461	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	469	1	10710	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	8489	-0-	-3523	-0-	368	1	8121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10343	-0-	-1117	-0-	393	1	9950	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9345	-0-	-2497	-0-	377	1	8968	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10041	-0-	-1149	-0-	375	1	9666	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10175	-0-	-799	-0-	391	1	9784	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9427	-0-	-1547	-0-	396	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8535	-0-	-1125	-0-	370	1	8165	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	11067	-0-	-6123	-0-	420	1	10647	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10383	-0-	-1893	-0-	419	1	9964	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10119	-0-	-1611	-0-	378	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10226	-0-	-1306	-0-	393	1	9833	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	433	1	9878	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9399	-0-	-933	-0-	408	1	8991	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	55	-0-	-25835	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	14162	-0-	-11785	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	8180	-0-	-16930	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	175	-0-	-16038	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	686	-0-	-13481	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9622	-0-	-3174	-0-	265	1	9357	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21457	-0-	-3746	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	20283	-0-	-5127	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	22744	-0-	-3513	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	20141	-0-	-6116	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	16583	-0-	-6293	-0-	16583	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
09	24780	X	8704	-0-	-16076	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	14454	-0-	-11152	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	9996	-0-	-12984	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	20716	-0-	-1945	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
01	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
*02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	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
09	27000	X	19648	-0-	-7352	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	16102	-0-	-10992	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	15847	-0-	-8543	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	15140	-0-	-9536	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
*02	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	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
09	21090	X	20306	-0-	-784	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19645	-0-	-1063	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
11	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19561	-0-	-1426	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	20171	-0-	-816	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18116	-0-	-2044	-0-	18116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	15899	-0-	-3151	-0-	15899	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	16607	-0-	-1311	-0-	16607	2			Y	-0-					-0-
11	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					-0-
12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-
01	16616	X	15392	-0-	-1224	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-
02	15428	X	13664	-0-	-1764	-0-	13664	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
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-					17
10	15655	X	14293	-0-	-1362	-0-	14293	2			Y	-0-					17
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					17
12	14322	X	13024	-0-	-1298	-0-	13024	2			Y	-0-					17
01	14291	X	12935	-0-	-1356	-0-	12935	2			Y	-0-					17
*02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	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
09	19470	X	17743	-0-	-1727	-0-	17743	2			Y	-0-					-0-
10	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	19260	2			Y	-0-					-0-
11	18720	X	17862	-0-	-858	-0-	17862	2			Y	-0-					-0-
12	18321	X	17668	-0-	-653	-0-	17668	2			Y	-0-					-0-
01	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
02	17388	X	16493	-0-	-895	-0-	16493	2			Y	-0-					-0-

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
09	21750	X	17954	-0-	-3796	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17748	-0-	-4727	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	16416	-0-	-5334	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	15188	-0-	-6853	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	15250	-0-	-6791	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15078	-0-	-1666	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60000	X	51982	-0-	-8018	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	22180	-0-	-39820	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
11	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					-0-
12	58776	X	32637	-0-	-26139	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
01	54684	X	44332	-0-	-10352	-0-	44332	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	37928	-0-	-10596	-0-	37928	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27720	X	25818	-0-	-1902	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	26744	-0-	-1249	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25167	-0-	-1923	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	25523	-0-	-1850	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	24581	-0-	-2761	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21561	-0-	-2603	-0-	21561	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12343	-0-	-1457	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12726	-0-	-914	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12221	-0-	-709	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12001	-0-	-1267	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
*01	12958	X	10694	-0-	-2264	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
*02	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	13188	-0-	-1002	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14094	-0-	-569	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13388	-0-	-322	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13558	-0-	-547	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13105	-0-	-1000	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12243	-0-	-497	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5535	-0-	-1316	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5309	-0-	-879	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	5748	-0-	-13602	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19649	-0-	-67	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17379	-0-	-111	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	13478	-0-	-6176	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	16133	-0-	-1619	-0-	16133	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	450	1	498	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	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
09	36960	X	27964	-0-	-8996	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	6235	-0-	-30934	-0-	227	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	35970	X	19193	-0-	-16777	-0-	384	1	18809	2	N	-0-					-0-
12	37169	X	22044	-0-	-15125	-0-	366	1	21678	2	N	-0-					-0-
01	35712	X	20040	-0-	-15672	-0-	300	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19372	-0-	-6724	-0-	295	1	19077	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
09	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	34888	-0-	-1072	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	31940	-0-	-2860	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	32439	-0-	-4141	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
01	35092	X	31559	-0-	-3533	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	27641	-0-	-3943	-0-	27641	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
09	33810	X	23389	-0-	-10421	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	19770	-0-	-8068	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	14787	-0-	-11703	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22715	-0-	-1465	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	22762	-0-	-1418	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
*02	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	7149	-0-	-5631	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-			-0-
11	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-			-0-
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-			-0-
01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-			-0-
02	14000	X	12891	-0-	-1109	-0-	12891	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

09	19800	X	15258	-0-	-4542	-0-	15258	2			N	-0-			-0-
10	20460	X	19444	-0-	-1016	-0-	19444	2			N	-0-			-0-
11	19800	X	17307	-0-	-2493	-0-	17307	2			N	-0-			-0-
12	16678	X	15913	-0-	-765	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	15521	-0-	-3916	-0-	15521	2			N	-0-			-0-
02	17556	X	16085	-0-	-1471	-0-	16085	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

09	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-			-0-
10	20584	X	18062	-0-	-2522	-0-	18062	2			N	-0-			-0-
11	19920	X	16872	-0-	-3048	-0-	16872	2			N	-0-			-0-
12	20987	X	19089	-0-	-1898	-0-	19089	2			N	-0-			-0-
01	20987	X	19186	-0-	-1801	-0-	19186	2			N	-0-			-0-
02	18956	X	16935	-0-	-2021	-0-	16935	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	428	1	5720	2	N	-0-			-0-
10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	481	1	23198	2	N	-0-			-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	391	1	16746	2	N	-0-			-0-
12	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	366	1	18810	2	N	-0-			-0-
01	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	300	1	15255	2	N	-0-			-0-
*02	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	295	1	17641	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

09	30570	X	9489	-0-	-21081	-0-	384	1	9105	2	N	-0-			-0-
10	31589	X	17139	-0-	-14450	-0-	482	1	16657	2	N	-0-			-0-
11	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	390	1	16483	2	N	-0-			-0-
12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	366	1	15075	2	N	-0-			-0-
01	17143	X	4091	-0-	-13052	-0-	336	1	3755	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	3072	-0-	-12552	-0-	415	1	2657	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			Y	-0-			-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			Y	-0-			-0-
11	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			Y	-0-			-0-
12	15810	X	12894	-0-	-2916	-0-	12894	2			Y	-0-			-0-
01	15810	X	13647	-0-	-2163	-0-	13647	2			Y	-0-			-0-
02	14280	X	11316	-0-	-2964	-0-	11316	2			Y	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

09	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	16195	2			N	-0-			-0-
10	17329	X	16628	-0-	-701	-0-	16628	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	15746	-0-	-454	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
12	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-			-0-
02	15120	X	14987	-0-	-133	-0-	14987	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7555	-0-	-1385	-0-	7553	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	9238	X	7166	-0-	-2072	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	6976	-0-	-1484	-0-	6922	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	8742	X	6938	-0-	-1804	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6216	-0-	-840	-0-	6162	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18883	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	20863	X	18853	-0-	-2010	-0-	18853	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	18285	-0-	-1365	-0-	18231	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	20150	X	18507	-0-	-1643	-0-	18507	2			Y	-0-					-0-
01	19685	X	17847	-0-	-1838	-0-	17847	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	15937	-0-	-1703	-0-	15883	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	847	-0-	-8153	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	370	-0-	-7349	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2658	-0-	-3282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
*02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27900	X	20195	-0-	-7705	-0-	124	1	20071	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	21032	-0-	-7798	-0-	129	1	20903	2	N	-0-					-0-
11	27270	X	20889	-0-	-6381	-0-	115	1	20774	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22537	-0-	-1209	-0-	121	1	22416	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20950	-0-	-68	-0-	48	1	20902	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	3848	-0-	-15640	-0-	33	1	3815	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
09	22350	X	20715	-0-	-1635	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
10	22568	X	22424	-0-	-144	-0-	22424	2			Y	-0-					-0-
11	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			Y	-0-					-0-
12	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			Y	-0-					-0-
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			Y	-0-					-0-
*02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	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
09	11400	X	3010	-0-	-8390	-0-	174	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	7834	-0-	-2675	-0-	352	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7563	-0-	-1227	-0-	359	1	7204	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7992	-0-	-1091	-0-	367	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	369	1	6782	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	349	1	5860	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
09	17370	X	16585	-0-	-785	-0-	214	1	16371	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	13870	-0-	-4079	-0-	220	1	13650	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	12907	-0-	-3743	-0-	219	1	12688	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	11987	-0-	-5156	-0-	228	1	11759	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	11888	-0-	-5255	-0-	232	1	11656	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	9828	-0-	-5656	-0-	233	1	9595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	19230	X	17077	-0-	-2153	-0-	288	1	16789	2	N	-0-			-0-
10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	291	1	19013	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	14843	-0-	-2407	-0-	264	1	14579	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	12240	-0-	-5399	-0-	304	1	11936	2	N	-0-			-0-
01	18786	X	12004	-0-	-6782	-0-	267	1	11737	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	8143	-0-	-8825	-0-	284	1	7859	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

09	14580	X	9922	-0-	-4658	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
10	14353	X	9657	-0-	-4696	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	11343	-0-	-447	-0-	11343	2			N	-0-			-0-
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-			-0-
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10557	-0-	-27	-0-	10557	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

09	13200	X	11267	-0-	-1933	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11417	-0-	-1510	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	10370	-0-	-1600	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8876	-0-	-1652	-0-	8876	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

09	19440	X	17496	-0-	-1944	-0-	17496	2			N	-0-			-0-
10	19437	X	17528	-0-	-1909	-0-	17528	2			N	-0-			-0-
11	18210	X	15910	-0-	-2300	-0-	15910	2			N	-0-			-0-
12	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16890	2			N	-0-			-0-
01	18073	X	16614	-0-	-1459	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
02	16324	X	14693	-0-	-1631	-0-	14693	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-			-0-
10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-			-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	19010	-0-	-675	-0-	19010	2			N	-0-			-0-
01	19685	X	17416	-0-	-2269	-0-	17416	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	14805	-0-	-2975	-0-	14805	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

09	29610	X	29200	-0-	-410	-0-	29200	2			N	-0-			-0-
10	31310	X	29743	-0-	-1567	-0-	29743	2			N	-0-			-0-
11	30300	X	28373	-0-	-1927	-0-	28373	2			N	-0-			-0-
12	31031	X	29156	-0-	-1875	-0-	29156	2			N	-0-			-0-
01	30597	X	28819	-0-	-1778	-0-	28819	2			N	-0-			-0-
02	27244	X	25327	-0-	-1917	-0-	25327	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

09	15360	X	10540	-0-	-4820	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
10	15190	X	10925	-0-	-4265	-0-	10925	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	9522	-0-	-3618	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	9818	-0-	-2427	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	9901	-0-	-2003	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8838	-0-	-1018	-0-	8838	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 #: 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
09	19200	X	17099	-0-	-2101	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17647	-0-	-1945	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16038	-0-	-2190	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	15784	-0-	-2196	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14615	-0-	-1345	-0-	14615	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

09	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3407	-0-	-2203	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

09	11850	X	8746	-0-	-3104	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9006	-0-	-2619	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8400	-0-	-2790	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	8650	-0-	-2572	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
*02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

09	14370	X	11884	-0-	-2486	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11636	-0-	-2903	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12558	-0-	-1152	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12604	-0-	-1532	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10626	-0-	-1106	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

09	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	11004	2			N	-0-					246
10	11501	X	11498	-0-	-3	-0-	11285	2	213	9	N	194	194	1			246
11	11130	X	10281	-0-	-849	-0-	10281	2			N	-0-					246
12	11501	X	9940	-0-	-1561	-0-	9940	2			N	-0-					246
01	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					246
02	10388	X	8869	-0-	-1519	-0-	8869	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

09	26370	X	25251	-0-	-1119	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	26252	-0-	-997	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24404	-0-	-1966	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	24535	-0-	-1567	-0-	24535	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	24215	-0-	-2042	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	21655	-0-	-2061	-0-	21655	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

09	17460	X	15987	-0-	-1473	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14477	-0-	-3317	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	16014	-0-	-509	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14960	-0-	-692	-0-	14960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28024	X	20312	-0-	-7712	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
*09	27120	X	19587	-0-	-7533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
*10	19809	X	19676	-0-	-133	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
*11	18930	X	18565	-0-	-365	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
*02	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	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
09	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16087	-0-	-1614	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	290	-0-	-23260	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	205	-0-	-24130	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	2704	-0-	-21631	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*02	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	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
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	13412	-0-	-3718	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13540	-0-	-4161	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10893	-0-	-5577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13380	-0-	-1190	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12515	-0-	-1807	-0-	265	1	12250	2	N	-0-					-0-
*02	12516	X	11893	-0-	-623	-0-	220	1	11673	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
09	25050	X	21941	-0-	-3109	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	930	-0-	-24955	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	20296	-0-	-6374	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	15791	-0-	-11768	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	16505	-0-	-11054	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	15896	-0-	-4572	-0-	15896	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
09	21420	X	18386	-0-	-3034	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19463	-0-	-2671	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17423	-0-	-2947	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18198	-0-	-2851	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
01	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
*02	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8723	-0-	-1027	-0-	8723	2			Y	-0-					16
10	10075	X	8467	-0-	-1608	-0-	8467	2			Y	-0-					16
11	9420	X	6023	-0-	-3397	-0-	6023	2			Y	-0-					16
12	9238	X	6909	-0-	-2329	-0-	6909	2			Y	-0-					16
01	9207	X	6561	-0-	-2646	-0-	6553	2	8	9	Y	7					23
02	8148	X	5533	-0-	-2615	-0-	5533	2			Y	-0-					23

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
09	14730	X	13321	-0-	-1409	-0-	13321	2			Y	-0-	20	1			16
10	15004	X	13216	-0-	-1788	-0-	13216	2			Y	-0-					16
11	14070	X	12770	-0-	-1300	-0-	12770	2			Y	-0-					16
12	14229	X	12920	-0-	-1309	-0-	12920	2			Y	-0-					16
01	13919	X	12833	-0-	-1086	-0-	12833	2			Y	-0-					16
02	12432	X	11300	-0-	-1132	-0-	11300	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
09	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
10	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			Y	-0-					-0-
11	14520	X	12547	-0-	-1973	-0-	12547	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	12180	-0-	-2824	-0-	12180	2			Y	-0-					-0-
01	14415	X	12408	-0-	-2007	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11432	-0-	-1392	-0-	11432	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
09	23100	X	19426	-0-	-3674	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	15936	-0-	-7035	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	13059	-0-	-8181	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	6225	-0-	-14917	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	16311	-0-	-4831	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
*02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10143	-0-	-837	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9980	-0-	-1242	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9297	-0-	-1533	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8145	-0-	-1319	-0-	8145	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
09	11670	X	9975	-0-	-1695	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9746	-0-	-1693	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9185	-0-	-1585	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9651	-0-	-1106	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9603	-0-	-968	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8395	-0-	-929	-0-	8395	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
09	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11614	-0-	-1716	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10764	-0-	-1446	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9675	-0-	-1105	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	17790	X	16604	-0-	-1186	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15997	-0-	-1704	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15381	-0-	-1449	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15027	-0-	-2364	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13313	-0-	-2171	-0-	13313	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
09	17670	X	15003	-0-	-2667	-0-	15003	2			Y	-0-	23	1			19
10	17422	X	14848	-0-	-2574	-0-	14848	2			Y	-0-					19
11	16110	X	14572	-0-	-1538	-0-	14572	2			Y	-0-					19
12	16430	X	15212	-0-	-1218	-0-	15212	2			Y	-0-					19
01	15748	X	14704	-0-	-1044	-0-	14704	2			Y	-0-					19
02	14000	X	13262	-0-	-738	-0-	13262	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
09	15990	X	14108	-0-	-1882	-0-	14107	2	1	9	Y	1	13	1			12
10	16523	X	14464	-0-	-2059	-0-	14464	2			Y	-0-					12
11	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			Y	-0-					12
12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18637	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
01	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18529	2	33	9	Y	30					30
*02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			Y	-0-					30

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
09	11670	X	9878	-0-	-1792	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	6365	-0-	-5694	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7530	-0-	-4140	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	4887	-0-	-6304	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	706	-0-	-10268	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*02	9212	X	6449	-0-	-2763	-0-	139	1	6310	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	13773	-0-	-2877	-0-	13773	2			Y	-0-					22
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			Y	-0-					22
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			Y	-0-					22
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20668	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19372	2	21	9	Y	19					19
*02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			Y	-0-					19

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14893	-0-	-347	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14723	-0-	-1242	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14324	-0-	-1641	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11473	-0-	-2947	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7154	-0-	-658	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6707	-0-	-853	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13522	-0-	-2877	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14242	-0-	-2078	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15214	-0-	-4347	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	14345	-0-	-5216	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
*02	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

09	7050	X	3685	-0-	-3365	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3720	-0-	-1705	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3040	-0-	-1970	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	255	1	4999	2	N	-0-					-0-
*02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	243	1	4464	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

09	23370	X	15902	-0-	-7468	-0-	235	1	15667	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	21416	-0-	-2733	-0-	312	1	21104	2	N	-0-					-0-
11	22680	X	17820	-0-	-4860	-0-	276	1	17544	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	18792	-0-	-3001	-0-	301	1	18491	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	18230	-0-	-3191	-0-	291	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	15800	-0-	-3548	-0-	284	1	15516	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

09	10680	X	9757	-0-	-923	-0-	9757	2	14	9	Y	13	35	1			22
10	11036	X	9934	-0-	-1102	-0-	9934	2			Y	-0-					22
11	10530	X	9051	-0-	-1479	-0-	9051	2			Y	-0-					22
12	10695	X	9985	-0-	-710	-0-	9971	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	10509	X	9632	-0-	-877	-0-	9611	2	21	9	Y	19					19
02	9100	X	8718	-0-	-382	-0-	8718	2			Y	-0-					19

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

09	18270	X	15934	-0-	-2336	-0-	15920	2	14	9	Y	13					85
10	17484	X	15585	-0-	-1899	-0-	15566	2	19	9	Y	17					102
11	16620	X	15109	-0-	-1511	-0-	15076	2	33	9	Y	30	65	1			67
12	17143	X	15153	-0-	-1990	-0-	15108	2	45	9	Y	41					108
01	16461	X	15075	-0-	-1386	-0-	15028	2	47	9	Y	43	85	1			66
02	14868	X	13548	-0-	-1320	-0-	13487	2	61	9	Y	55					121

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

09	13200	X	8725	-0-	-4475	-0-	8703	2	22	9	Y	20					72
10	11966	X	9289	-0-	-2677	-0-	9265	2	24	9	Y	22					94
11	10020	X	5809	-0-	-4211	-0-	5783	2	26	9	Y	24	46	1			72
12	10354	X	8941	-0-	-1413	-0-	8911	2	30	9	Y	27	58	1			41
01	10354	X	4694	-0-	-5660	-0-	4663	2	31	9	Y	28					69
02	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7293	2	33	9	Y	30	26	1			73

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

09	22980	X	19059	-0-	-3921	-0-	19025	2	34	9	Y	31					106
10	22692	X	19473	-0-	-3219	-0-	19438	2	35	9	Y	32	57	1			81
11	21210	X	18420	-0-	-2790	-0-	18367	2	53	9	Y	48					129
12	20708	X	17979	-0-	-2729	-0-	17860	2	119	9	Y	108	136	1			101
01	20708	X	17939	-0-	-2769	-0-	17862	2	77	9	Y	70	50	1			121
02	17780	X	15122	-0-	-2658	-0-	15047	2	75	9	Y	68	112	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3375	-0-	-1365	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2929	-0-	-2279	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3760	-0-	-944	-0-	3760	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
09	11820	X	2816	-0-	-9004	-0-	367	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	6327	-0-	-5887	-0-	415	1	5912	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	3889	-0-	-4451	-0-	393	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	1604	-0-	-4441	-0-	367	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	2355	-0-	-3969	-0-	454	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	933	-0-	-4779	-0-	415	1	518	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
09	22860	X	17938	-0-	-4922	-0-	195	1	17743	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20350	-0-	-2435	-0-	187	1	20163	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	19545	-0-	-975	-0-	170	1	19375	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	17965	-0-	-3239	-0-	193	1	17772	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18032	-0-	-2614	-0-	187	1	17845	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	15429	-0-	-2939	-0-	182	1	15247	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
09	12240	X	8924	-0-	-3316	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9233	-0-	-3415	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8765	-0-	-3475	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9686	-0-	-2590	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9210	-0-	-2322	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24360	X	19583	-0-	-4777	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	18627	-0-	-4623	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18585	-0-	-3285	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18831	-0-	-1536	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	14340	-0-	-5903	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	12951	-0-	-5333	-0-	12951	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
09	16740	X	15455	-0-	-1285	-0-	15455	2			Y	-0-					-0-
10	17174	X	14870	-0-	-2304	-0-	14870	2			Y	-0-					-0-
11	16110	X	13759	-0-	-2351	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-
12	16306	X	14518	-0-	-1788	-0-	14518	2			Y	-0-					-0-
01	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			Y	-0-					-0-
02	14420	X	12535	-0-	-1885	-0-	12535	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
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14130	X	12710	-0-	-1420	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12741	-0-	-1178	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11265	-0-	-2085	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12376	-0-	-1357	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12051	-0-	-1186	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10139	-0-	-1733	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

09	17340	X	14973	-0-	-2367	-0-	14973	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	15072	-0-	-738	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	13894	-0-	-86	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	10844	-0-	-3571	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
01	15469	X	8963	-0-	-6506	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	8468	-0-	-5504	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

09	23880	X	20023	-0-	-3857	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21994	-0-	-1008	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	20082	-0-	-1788	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20134	-0-	-1969	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	20994	-0-	-985	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18371	-0-	-1481	-0-	18371	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

09	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13292	2			Y	-0-					-0-
10	14818	X	13064	-0-	-1754	-0-	13064	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	12160	-0-	-1820	-0-	12160	2			Y	-0-					-0-
12	14322	X	12687	-0-	-1635	-0-	12687	2			Y	-0-					-0-
01	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	12831	2			Y	-0-					-0-
02	12404	X	11955	-0-	-449	-0-	11955	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

09	20160	X	18135	-0-	-2025	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18383	-0-	-1519	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17142	-0-	-1518	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	17270	-0-	-2012	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	14861	-0-	-4421	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11182	-0-	-5758	-0-	11182	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

09	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			Y	-0-					22
10	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			Y	-0-					22
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			Y	-0-					22
12	11718	X	10305	-0-	-1413	-0-	10291	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	11780	X	10687	-0-	-1093	-0-	10666	2	21	9	Y	19					19
02	10640	X	7160	-0-	-3480	-0-	7160	2			Y	-0-					19

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

09	12420	X	9402	-0-	-3018	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9067	-0-	-2434	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8412	-0-	-1938	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8361	-0-	-1807	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8526	-0-	-238	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 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
09	16530	X	8454	-0-	-8076	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	7794	-0-	-8698	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	7052	-0-	-6238	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7672	-0-	-2434	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7416	-0-	-480	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

09	20640	X	19466	-0-	-1174	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19393	-0-	-3671	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16508	-0-	-5812	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16651	-0-	-4739	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16288	-0-	-4203	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	14010	-0-	-4162	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

09	20010	X	13607	-0-	-6403	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	13592	-0-	-6527	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12904	-0-	-4586	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12754	-0-	-3118	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12824	-0-	-2149	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11142	-0-	-1570	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

09	11850	X	8868	-0-	-2982	-0-	8868	2			Y	-0-					-0-
10	11749	X	8836	-0-	-2913	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8207	-0-	-2023	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	8855	-0-	-1685	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6661	-0-	-1627	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

09	13920	X	10855	-0-	-3065	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10682	-0-	-748	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10231	-0-	-1580	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9681	-0-	-455	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

09	23640	X	20492	-0-	-3148	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19939	-0-	-4489	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19579	-0-	-3971	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	18741	-0-	-4013	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18865	-0-	-3114	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15251	-0-	-3873	-0-	15251	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

09	34140	X	26474	-0-	-7666	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24059	-0-	-8026	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	24960	-0-	-5460	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	25050	-0-	-6384	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22597	-0-	-7318	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21520	-0-	-3176	-0-	21520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	15734	-0-	-946	-0-	15734	2			N	-0-			-0-
10	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	15337	2			N	-0-			-0-
11	16290	X	14005	-0-	-2285	-0-	14005	2			N	-0-			-0-
12	16399	X	14976	-0-	-1423	-0-	14976	2			N	-0-			-0-
01	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	13283	-0-	-1389	-0-	13283	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4103	-0-	-1322	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	1387	-0-	-2673	-0-	64	1	1323	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	16658	-0-	-82	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
10	18631	X	15412	-0-	-3219	-0-	15412	2			N	-0-			-0-
11	18030	X	15257	-0-	-2773	-0-	15257	2			N	-0-			-0-
12	18631	X	17719	-0-	-912	-0-	17719	2			N	-0-			-0-
01	18135	X	15689	-0-	-2446	-0-	15689	2			N	-0-			-0-
*02	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15574	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	12391	-0-	-2129	-0-	12391	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	12365	-0-	-2639	-0-	12365	2			N	-0-			-0-
11	13650	X	11674	-0-	-1976	-0-	11674	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	9995	-0-	-3552	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	8156	-0-	-3408	-0-	8156	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-			-0-
10	20987	X	16252	-0-	-4735	-0-	16252	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	17842	-0-	-2468	-0-	17842	2			N	-0-			-0-
12	23405	X	16771	-0-	-6634	-0-	16771	2			N	-0-			-0-
01	23405	X	16363	-0-	-7042	-0-	16363	2			N	-0-			-0-
02	21140	X	13735	-0-	-7405	-0-	13735	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
09	23940	X	21295	-0-	-2645	-0-	21295	2			N	-0-			-0-
10	28024	X	25917	-0-	-2107	-0-	25917	2			N	-0-			-0-
11	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	2			N	-0-			-0-
12	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-			-0-
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-			-0-
02	27216	X	25220	-0-	-1996	-0-	25220	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
09	45180	X	41151	-0-	-4029	-0-	41151	2			N	-0-			-0-
10	45229	X	41715	-0-	-3514	-0-	41715	2			N	-0-			-0-
11	43710	X	39658	-0-	-4052	-0-	39658	2			N	-0-			-0-
12	44578	X	39580	-0-	-4998	-0-	39580	2			N	-0-			-0-
01	43493	X	39590	-0-	-3903	-0-	39590	2			N	-0-			-0-
02	38416	X	34296	-0-	-4120	-0-	34296	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 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
09	12360	X	12343	-0-	-17	-0-	12343	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	12302	-0-	-470	-0-	12302	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11990	-0-	-310	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	10114	-0-	-2627	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	11349	-0-	-1392	-0-	176	1	11173	2	N	-0-			-0-
*02	11508	X	11196	-0-	-312	-0-	161	1	11035	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
09	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	9203	2			Y	-0-			-0-
10	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	2			Y	-0-			-0-
11	10080	X	8425	-0-	-1655	-0-	8425	2			Y	-0-			-0-
12	9827	X	9136	-0-	-691	-0-	9136	2			Y	-0-			-0-
01	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	9396	2			Y	-0-			-0-
02	8596	X	7918	-0-	-678	-0-	7918	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
09	19320	X	17834	-0-	-1486	-0-	17834	2			N	-0-			-0-
10	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	16161	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	14274	-0-	-4386	-0-	14274	2			N	-0-			-0-
12	19251	X	13499	-0-	-5752	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	13151	-0-	-5852	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
02	16632	X	11834	-0-	-4798	-0-	11834	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
09	16950	X	13700	-0-	-3250	-0-	13700	2			Y	-0-			-0-
10	16678	X	14134	-0-	-2544	-0-	14134	2			Y	-0-			-0-
11	14940	X	13182	-0-	-1758	-0-	13182	2			Y	-0-			-0-
12	14477	X	13601	-0-	-876	-0-	13601	2			Y	-0-			-0-
01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			Y	-0-			-0-
*02	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-			-0-

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
09	23040	X	20393	-0-	-2647	-0-	20393	2			N	-0-			-0-
10	23808	X	22988	-0-	-820	-0-	22988	2			N	-0-			-0-
11	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2			N	-0-			-0-
12	22692	X	20794	-0-	-1898	-0-	20794	2			N	-0-			-0-
01	23002	X	21069	-0-	-1933	-0-	21069	2			N	-0-			-0-
02	22092	X	20554	-0-	-1538	-0-	20554	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34740	X	31203	-0-	-3537	-0-	31203	2			N	-0-			-0-
10	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-			-0-
11	35024	X	35024	-0-	-0-	-0-	35024	2			N	-0-			-0-
12	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	37692	2			N	-0-			-0-
01	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	38982	2			N	-0-			-0-
*02	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	33221	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27570	X	20416	-0-	-7154	-0-	20416	2			N	-0-			-0-
10	28489	X	20459	-0-	-8030	-0-	20459	2			N	-0-			-0-
11	23430	X	21663	-0-	-1767	-0-	21663	2			N	-0-			-0-
12	22382	X	20508	-0-	-1874	-0-	20508	2			N	-0-			-0-
01	22072	X	18872	-0-	-3200	-0-	18872	2			N	-0-			-0-
02	20216	X	18864	-0-	-1352	-0-	18864	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25230	X	18079	-0-	-7151	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20405	-0-	-5666	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18517	-0-	-4103	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	18201	-0-	-2569	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18702	-0-	-1696	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17054	-0-	-1370	-0-	17054	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

09	4950	X	429	-0-	-4521	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	5673	X	423	-0-	-5250	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	5490	X	1286	-0-	-4204	-0-	361	1	925	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	434	-0-	-5239	-0-	434	1			N	-0-					-0-
01	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	426	1	606	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	384	-0-	-820	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

09	16290	X	12078	-0-	-4212	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11523	-0-	-4132	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	10897	-0-	-3473	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	10359	-0-	-3529	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9342	-0-	-1942	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

09	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2			N	-0-					-0-
10	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
11	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	32294	-0-	-2767	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	31046	-0-	-5565	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	26174	-0-	-6894	-0-	26174	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

09	19350	X	16168	-0-	-3182	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16320	-0-	-2714	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	15463	-0-	-2297	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15489	-0-	-2181	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14616	-0-	-2248	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12573	-0-	-2519	-0-	12573	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

09	19200	X	15486	-0-	-3714	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15473	-0-	-4243	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14200	-0-	-4880	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14046	-0-	-3066	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13532	-0-	-2526	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	11077	-0-	-3371	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27450	X	21000	-0-	-6450	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22638	-0-	-3092	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18080	-0-	-6820	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	7354	-0-	-18376	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13663	-0-	-9463	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	11355	-0-	-9085	-0-	11355	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
09	41970	X	40428	-0-	-1542	-0-	40428	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	45043	-0-	-0-	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	41434	-0-	-536	-0-	41434	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	40675	-0-	-5112	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38184	-0-	-6859	-0-	38184	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	36409	-0-	-4275	-0-	36409	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
09	17100	X	12444	-0-	-4656	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12303	-0-	-5367	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	12119	-0-	-4981	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11030	-0-	-2486	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11554	-0-	-1714	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9985	-0-	-1635	-0-	9985	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
09	16380	X	12243	-0-	-4137	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11498	-0-	-3599	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12123	-0-	-447	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11351	-0-	-1297	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10804	-0-	-620	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45900	X	43464	-0-	-2436	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43813	-0-	-4237	-0-	43813	2			N	-0-					-0-
11	46500	X	41351	-0-	-5149	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	41698	-0-	-6104	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	40689	-0-	-5904	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	33118	-0-	-7454	-0-	33118	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	14636	-0-	-6094	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
10	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
11	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19180	-0-	-5775	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	22540	X	18256	-0-	-4284	-0-	18256	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9724	-0-	-596	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9981	-0-	-838	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9431	-0-	-1039	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10042	-0-	-777	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8568	-0-	-504	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9174	-0-	-1086	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5976	-0-	-3510	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	3315	-0-	-6171	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6537	-0-	-2031	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	1			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	389	1	928	2	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	1			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	487	1	61	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	392	-0-	-644	-0-	392	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	13842	-0-	-3138	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16837	-0-	-1081	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13383	-0-	-3957	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15645	-0-	-2273	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
*02	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32160	X	20803	-0-	-11357	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	19894	-0-	-11168	-0-	19894	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25814	-0-	-1876	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	19330	-0-	-3269	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19707	-0-	-4373	-0-	19707	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	15090	-0-	-2160	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	13953	-0-	-4740	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	12300	-0-	-6600	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	12226	-0-	-7304	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12269	-0-	-7261	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11244	-0-	-2840	-0-	11244	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
09	26580	X	19134	-0-	-7446	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	21917	-0-	-4836	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	23451	-0-	-249	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19355	-0-	-1601	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19024	-0-	-2893	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	16277	-0-	-5619	-0-	16277	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
09	7950	X	3768	-0-	-4182	-0-	430	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4847	-0-	-2345	-0-	433	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4452	-0-	-2028	-0-	412	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	2812	-0-	-3326	-0-	420	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	2457	-0-	-3681	-0-	392	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	582	-0-	-3786	-0-	127	1	455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8190	-0-	-366	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6617	-0-	-1391	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

09	12360	X	10111	-0-	-2249	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	10667	-0-	-4337	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	9835	-0-	-3717	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

09	23610	X	15475	-0-	-8135	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17307	-0-	-5292	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15588	-0-	-4272	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	14476	-0-	-4775	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	13792	-0-	-4560	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12215	-0-	-3409	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

09	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	50274	2			N	-0-					-0-
10	49631	X	45884	-0-	-3747	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
11	48030	X	41609	-0-	-6421	-0-	41609	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	41686	-0-	-10270	-0-	41686	2			N	-0-					-0-
01	51956	X	40414	-0-	-11542	-0-	40414	2			N	-0-					-0-
02	46928	X	35954	-0-	-10974	-0-	35954	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

09	8070	X	5597	-0-	-2473	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5953	-0-	-2417	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6342	-0-	-1758	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5834	-0-	-2536	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5614	-0-	-2074	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5019	-0-	-889	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

09	18390	X	1972	-0-	-16418	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	8855	-0-	-9187	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13802	-0-	-1558	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14876	-0-	-996	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
*02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

09	19260	X	12025	-0-	-7235	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18508	-0-	-247	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16954	-0-	-566	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	15676	-0-	-2831	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14131	-0-	-2585	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	20442	-0-	-6708	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	19841	-0-	-8214	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	18993	-0-	-7527	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	21261	-0-	-4562	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22712	-0-	-817	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18344	-0-	-724	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
11	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12268	-0-	-1806	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	8585	-0-	-4547	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36690	X	24774	-0-	-11916	-0-	756	1	24018	2	N	-0-					-0-
10	39463	X	20573	-0-	-18890	-0-	669	1	19904	2	N	-0-					-0-
11	38190	X	12265	-0-	-25925	-0-	412	1	11853	2	N	-0-					-0-
12	35588	X	2254	-0-	-33334	-0-	226	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	31930	X	15990	-0-	-15940	-0-	381	1	15609	2	N	-0-					-0-
02	23128	X	11963	-0-	-11165	-0-	343	1	11620	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12021	-0-	-1509	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11603	-0-	-1193	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	15641	-0-	-3739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13799	-0-	-3001	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14156	-0-	-1995	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	13977	-0-	-5150	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15156	-0-	-2120	-0-	15156	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
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	1	11	1			10
10	15500	X	854	-0-	-14646	-0-	854	2			Y	-0-					10
11	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-					10
12	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	1	11	1			-0-
01	9176	X	807	-0-	-8369	-0-	774	2	33	9	Y	30					30
*02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			Y	-0-					30

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
09	16470	X	13656	-0-	-2814	-0-	13656	2			Y	-0-					18
10	16554	X	14096	-0-	-2458	-0-	14096	2			Y	-0-					18
11	15180	X	12656	-0-	-2524	-0-	12656	2			Y	-0-					18
12	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			Y	-0-					18
01	15004	X	14454	-0-	-550	-0-	14454	2			Y	-0-					18
02	12740	X	12341	-0-	-399	-0-	12341	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	34170	X	32481	-0-	-1689	-0-	32458	2	23	9	Y	21					124
10	33821	X	31792	-0-	-2029	-0-	31792	2			Y	-0-					124
11	33570	X	29340	-0-	-4230	-0-	29340	2			Y	-0-					124
12	34689	X	29322	-0-	-5367	-0-	29322	2			Y	-0-					124
01	34689	X	28471	-0-	-6218	-0-	28438	2	33	9	Y	30					154
02	30324	X	25977	-0-	-4347	-0-	25977	2			Y	-0-					154

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
09	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	9663	2			Y	-0-					17
10	10664	X	9763	-0-	-901	-0-	9763	2			Y	-0-					17
11	10140	X	9346	-0-	-794	-0-	9346	2			Y	-0-					17
12	10478	X	9347	-0-	-1131	-0-	9347	2			Y	-0-					17
01	10230	X	9372	-0-	-858	-0-	9302	2	70	9	Y	64	70	1			11
02	9016	X	8183	-0-	-833	-0-	8183	2			Y	-0-					11

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
09	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	11675	2			Y	-0-					4
10	12834	X	11590	-0-	-1244	-0-	11590	2			Y	-0-					4
11	12240	X	11415	-0-	-825	-0-	11415	2			Y	-0-					4
12	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	11448	2			Y	-0-					4
01	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11339	2	70	9	Y	64	57	1			11
02	10892	X	10755	-0-	-137	-0-	10755	2			Y	-0-					11

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
09	8130	X	7405	-0-	-725	-0-	7405	2			Y	-0-					12
10	8401	X	7507	-0-	-894	-0-	7507	2			Y	-0-					12
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	7169	2			Y	-0-					12
12	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	7332	2			Y	-0-					12
01	7874	X	6900	-0-	-974	-0-	6853	2	47	9	Y	43	50	1			5
*02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					5

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
09	14610	X	12709	-0-	-1901	-0-	12709	2			Y	-0-					7
10	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-					7
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			Y	-0-					7
12	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					7
01	16306	X	13700	-0-	-2606	-0-	13625	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	14728	X	11741	-0-	-2987	-0-	11741	2			Y	-0-					9

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
09	17250	X	14876	-0-	-2374	-0-	14830	3	46	9	Y	42					73
10	17546	X	14961	-0-	-2585	-0-	14955	3	6	9	Y	5	66	1			12
11	15930	X	14438	-0-	-1492	-0-	14438	3			Y	-0-					12
12	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13810	3	66	9	Y	60	66	1			6
01	15810	X	13671	-0-	-2139	-0-	13671	3			Y	-0-					6
02	13888	X	12524	-0-	-1364	-0-	12446	3	78	9	Y	71	55	1			22

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
09	22080	X	17980	-0-	-4100	-0-	17935	3	45	9	Y	41					74
10	22320	X	17976	-0-	-4344	-0-	17970	3	6	9	Y	5	67	1			12
11	21330	X	17112	-0-	-4218	-0-	17112	3			Y	-0-					12
12	20801	X	17397	-0-	-3404	-0-	17331	3	66	9	Y	60	66	1			6
01	19096	X	16711	-0-	-2385	-0-	16711	3			Y	-0-					6
02	16772	X	15168	-0-	-1604	-0-	15090	3	78	9	Y	71	55	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	15960	X	13507	-0-	-2453	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14487	-0-	-1473	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14694	-0-	-1209	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14069	-0-	-2051	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11858	-0-	-2702	-0-	11858	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
09	41070	X	38842	-0-	-2228	-0-	38842	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	41197	-0-	-684	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	38359	-0-	-2171	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	32115	-0-	-9766	-0-	32115	2			N	-0-					-0-
01	41199	X	33388	-0-	-7811	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32567	-0-	-4645	-0-	32567	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
09	19950	X	14755	-0-	-5195	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	13484	-0-	-7131	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	12948	-0-	-6072	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14230	-0-	-2448	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10932	-0-	-2844	-0-	10932	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
09	24030	X	19457	-0-	-4573	-0-	532	1	18925	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	18513	-0-	-6318	-0-	408	1	18105	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	13077	-0-	-7683	-0-	476	1	12601	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	14123	-0-	-7329	-0-	558	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	15386	-0-	-5136	-0-	342	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	11379	-0-	-6793	-0-	346	1	11033	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	15733	-0-	-2387	-0-	15710	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	18011	X	15870	-0-	-2141	-0-	15870	2			Y	-0-					-0-
11	16980	X	15191	-0-	-1789	-0-	15191	2			Y	-0-					-0-
12	17143	X	15231	-0-	-1912	-0-	15231	2			Y	-0-					-0-
01	16678	X	14934	-0-	-1744	-0-	14892	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	14672	X	13236	-0-	-1436	-0-	13236	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
09	28260	X	23043	-0-	-5217	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22847	-0-	-1303	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21130	-0-	-3825	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19083	-0-	-5872	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	17055	-0-	-4953	-0-	17055	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
09	18990	X	16273	-0-	-2717	-0-	16273	3			Y	-0-					-0-
10	19499	X	5463	-0-	-14036	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	1324	-0-	-17786	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	7353	-0-	-12394	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	14413	-0-	-5334	-0-	14413	3			Y	-0-					-0-
02	15176	X	13572	-0-	-1604	-0-	13572	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	10119	-0-	-3501	-0-	10096	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12617	X	10103	-0-	-2514	-0-	10103	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9524	-0-	-1936	-0-	9524	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	9532	-0-	-1721	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9437	-0-	-1320	-0-	9395	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9436	X	8300	-0-	-1136	-0-	8300	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
09	22470	X	18446	-0-	-4024	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20004	-0-	-1479	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18931	-0-	-299	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18840	-0-	-225	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15469	-0-	-2591	-0-	15469	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
09	12900	X	10084	-0-	-2816	-0-	186	1	9898	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	204	1	10700	2	Y	-0-					-0-
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	216	1	10753	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	5947	-0-	-5089	-0-	189	1	5758	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	7618	-0-	-3294	-0-	196	1	7422	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	7581	-0-	-2667	-0-	186	1	7395	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
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	337	1	7800	2	N	-0-					-0-
01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	321	1	14267	2	N	-0-					-0-
*02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	198	1	14694	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21240	X	20484	-0-	-756	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	21164	-0-	-784	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20691	-0-	-1846	-0-	22	1	20669	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	14056	-0-	-7117	-0-	103	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	9648	-0-	-10792	-0-	263	1	9385	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
09	14430	X	11857	-0-	-2573	-0-	11834	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	14911	X	11846	-0-	-3065	-0-	11846	2			Y	-0-					-0-
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
12	13113	X	11247	-0-	-1866	-0-	11247	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	11044	-0-	-1604	-0-	11002	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	11060	X	9685	-0-	-1375	-0-	9685	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
09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14114	2	1	9	Y	1	12	1			11
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			Y	-0-					11
11	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			Y	-0-					11
12	15624	X	13911	-0-	-1713	-0-	13910	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
01	14973	X	13742	-0-	-1231	-0-	13709	2	33	9	Y	30					30
02	13188	X	12077	-0-	-1111	-0-	12077	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	12870	X	10653	-0-	-2217	-0-	10630	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12586	X	10611	-0-	-1975	-0-	10611	2			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10094	-0-	-1636	-0-	10094	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	10133	-0-	-1585	-0-	10133	2			Y	-0-					-0-
01	11315	X	9916	-0-	-1399	-0-	9874	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9940	X	8698	-0-	-1242	-0-	8698	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
09	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			N	-0-					-0-
10	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	37811	-0-	-679	-0-	37811	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	36897	-0-	-9076	-0-	36897	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	43700	-0-	-10	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
*02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	37544	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
09	33060	X	25011	-0-	-8049	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	25011	-0-	-7694	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	24341	-0-	-6169	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22646	-0-	-6680	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	24640	-0-	-2206	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	18830	-0-	-4522	-0-	18830	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
09	24810	X	15302	-0-	-9508	-0-	295	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	14966	-0-	-10671	-0-	339	1	14627	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	12810	-0-	-7620	-0-	390	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	14773	-0-	-4509	-0-	431	1	14342	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14039	-0-	-3786	-0-	412	1	13627	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	10936	-0-	-3344	-0-	325	1	10611	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14759	2	58	9	N	53					92
10	17112	X	16276	-0-	-836	-0-	16252	2	24	9	N	22					114
11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					114
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					114
01	16275	X	15814	-0-	-461	-0-	15812	2	2	9	N	2	43	1			73
02	14952	X	13955	-0-	-997	-0-	13907	2	48	9	N	44	42	1			75

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
09	25560	X	21874	-0-	-3686	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	21076	-0-	-4158	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19817	-0-	-4603	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20642	-0-	-1957	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	20927	-0-	-1672	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17834	-0-	-2578	-0-	17834	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
09	24030	X	23007	-0-	-1023	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21212	-0-	-4952	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19611	-0-	-5709	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	21383	-0-	-4781	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	19902	-0-	-6169	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	16786	-0-	-4690	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	28829	X	6753	-0-	-22076	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	7075	-0-	-5945	-0-	314	1	6761	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	9134	-0-	-3886	-0-	288	1	8846	2	N	-0-					-0-
*02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	190	1	7687	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

09	26190	X	18689	-0-	-7501	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	17575	-0-	-7690	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	16609	-0-	-7091	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	16210	-0-	-5366	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	16870	-0-	-2722	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13290	-0-	-4154	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

09	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20476	-0-	-883	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19331	-0-	-1339	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19665	-0-	-1694	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	19339	-0-	-1772	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	16806	-0-	-2262	-0-	16806	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

09	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22636	-0-	-645	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21776	-0-	-1594	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22265	-0-	-1884	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21961	-0-	-2188	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17791	-0-	-3293	-0-	17791	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

09	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21209	-0-	-1576	-0-	21209	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20216	-0-	-1834	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	20771	-0-	-1704	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20655	-0-	-1231	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17369	-0-	-2147	-0-	17369	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

09	47700	X	37870	-0-	-9830	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	36355	-0-	-12718	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	34478	-0-	-9232	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	36725	-0-	-6024	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38259	-0-	-2816	-0-	38259	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	30973	-0-	-4363	-0-	30973	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

09	15420	X	9299	-0-	-6121	-0-	9276	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12121	X	9095	-0-	-3026	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8636	-0-	-2194	-0-	8636	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	8618	-0-	-1767	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
01	9889	X	8329	-0-	-1560	-0-	8287	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	8680	X	7022	-0-	-1658	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	17082	-0-	-3048	-0-	191	1	16891	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	190	1	15127	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	13247	-0-	-3283	-0-	238	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	15749	-0-	-1890	-0-	285	1	15464	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	15751	-0-	-1888	-0-	280	1	15471	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	13145	-0-	-2787	-0-	250	1	12895	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13050	X	12087	-0-	-963	-0-	12087	2			Y	-0-					-0-
10	13485	X	11837	-0-	-1648	-0-	11837	2			Y	-0-					-0-
11	13050	X	9034	-0-	-4016	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10538	-0-	-1955	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9329	-0-	-1955	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440	X	21650	-0-	-3790	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
10	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
12	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22	1	22847	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	22893	-0-	-2930	-0-	22893	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	18236	-0-	-5088	-0-	18236	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18739	-0-	-1938	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16980	-0-	-2910	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19137	-0-	-672	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	15067	-0-	-2181	-0-	15067	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	5974	-0-	-4856	-0-	270	1	5704	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	5347	-0-	-4449	-0-	316	1	5031	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	4033	-0-	-4667	-0-	369	1	3664	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	5782	-0-	-2154	-0-	360	1	5422	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	5562	-0-	-1289	-0-	356	1	5206	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3865	-0-	-1707	-0-	334	1	3531	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
09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15351	-0-	-2559	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19933	-0-	-930	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	17017	-0-	-3846	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	13883	-0-	-4961	-0-	13883	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
09	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	28346	-0-	-205	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	26627	-0-	-1003	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	26588	-0-	-3482	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	26195	-0-	-3875	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23149	-0-	-3311	-0-	23149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	17520	X	15634	-0-	-1886	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	12723	-0-	-4606	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	11820	-0-	-4710	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	11716	-0-	-5365	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	11653	-0-	-5428	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	10288	-0-	-4300	-0-	10288	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
09	28830	X	24899	-0-	-3931	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25122	-0-	-2716	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	24030	-0-	-3720	-0-	24030	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23967	-0-	-4708	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	23722	-0-	-4953	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21032	-0-	-2208	-0-	21032	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
09	17550	X	16215	-0-	-1335	-0-	309	1	15906	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17391	-0-	-744	-0-	322	1	17069	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	14857	-0-	-2273	-0-	321	1	14536	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	13589	-0-	-3182	-0-	269	1	13320	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	9187	-0-	-8204	-0-	134	1	9053	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	12217	-0-	-3491	-0-	242	1	11975	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
09	21690	X	18483	-0-	-3207	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	15909	-0-	-6504	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	16301	-0-	-4549	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	16238	-0-	-5307	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	12668	-0-	-8877	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14636	-0-	-2612	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16079	-0-	-1839	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13632	-0-	-3708	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	15900	-0-	-1057	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14967	-0-	-1990	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	12634	-0-	-2682	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	17894	-0-	-3976	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18278	-0-	-2771	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17282	-0-	-1948	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17564	-0-	-1749	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17012	-0-	-1960	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	13726	-0-	-2962	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26550	X	25091	-0-	-1459	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	24258	-0-	-1152	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	23825	-0-	-2432	-0-	23825	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23892	-0-	-2365	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19244	-0-	-4164	-0-	19244	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 #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	13922	-0-	-9088	-0-	412	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	16568	-0-	-7209	-0-	433	1	16135	2	N	-0-					-0-
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	355	1	15306	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	14170	-0-	-214	-0-	357	1	13813	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	7247	-0-	-9307	-0-	167	1	7080	2	N	-0-					-0-
*02	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	310	1	15176	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34260	X	25201	-0-	-9059	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	26744	-0-	-4628	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	10210	-0-	-18560	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					-0-
*02	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27840	X	20269	-0-	-7571	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20442	-0-	-7179	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	9921	-0-	-14169	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
01	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
*02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	12456	-0-	-1734	-0-	12398	2	58	9	N	53	32	1			71
10	14012	X	12444	-0-	-1568	-0-	12444	2			N	-0-					71
11	13260	X	11610	-0-	-1650	-0-	11516	2	94	9	N	85					156
12	13485	X	11438	-0-	-2047	-0-	11428	2	10	9	N	9	151	1			14
01	13051	X	11490	-0-	-1561	-0-	11490	2			N	-0-					14
02	11620	X	9930	-0-	-1690	-0-	9844	2	86	9	N	78					92

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
09	17760	X	16090	-0-	-1670	-0-	16090	2			Y	-0-					14
10	18352	X	16175	-0-	-2177	-0-	16175	2			Y	-0-					14
11	17610	X	15258	-0-	-2352	-0-	15258	2			Y	-0-					14
12	17732	X	15216	-0-	-2516	-0-	15216	2			Y	-0-					14
01	17205	X	14938	-0-	-2267	-0-	14843	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	15008	X	13085	-0-	-1923	-0-	13085	2			Y	-0-					-0-

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
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	2618	-0-	-7023	-0-	171	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	6004	-0-	-3637	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4391	-0-	-1349	-0-	367	1	4024	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
09	19680	X	3535	-0-	-16145	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	2775	-0-	-17561	-0-	71	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	7435	-0-	-12245	-0-	213	1	7222	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17036	-0-	-510	-0-	213	1	16823	2	N	-0-					-0-
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	164	1	14219	2	N	-0-					-0-
*02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	205	1	10954	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 #: 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
09	20670	X	2	-0-	-20668	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	3128	-0-	-18231	-0-	137	1	2991	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	16787	-0-	-3883	-0-	382	1	16405	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	228	1	14311	2	N	-0-					-0-
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	261	1	10795	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	10690	-0-	-4122	-0-	309	1	10381	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
09	37890	X	25459	-0-	-12431	-0-	25459	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	23159	-0-	-15994	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	26876	-0-	-7294	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
12	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	21379	-0-	-4940	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
*02	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	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
09	48210	X	38899	-0-	-9311	-0-	38899	2			N	-0-					-0-
10	49817	X	39741	-0-	-10076	-0-	39741	2			N	-0-					-0-
11	45090	X	37341	-0-	-7749	-0-	37341	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	34861	-0-	-10833	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
01	43927	X	36153	-0-	-7774	-0-	36153	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	30069	-0-	-6247	-0-	30069	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
09	47730	X	37330	-0-	-10400	-0-	37330	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	36769	-0-	-11033	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	34458	-0-	-10092	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	32663	-0-	-10086	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	31357	-0-	-9222	-0-	31357	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	27763	-0-	-7069	-0-	27763	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	5	-0-	-20785	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	6274	-0-	-10497	-0-	83	1	6191	2	N	-0-					-0-
11	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	327	1	18299	2	N	-0-					-0-
12	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	215	1	17870	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	16316	-0-	-1571	-0-	203	1	16113	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14153	-0-	-3235	-0-	209	1	13944	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36450	X	26453	-0-	-9997	-0-	26453	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28017	-0-	-6765	-0-	28017	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	26055	-0-	-4815	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	26693	-0-	-3222	-0-	26693	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	25946	-0-	-2698	-0-	25946	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	22911	-0-	-2401	-0-	22911	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
10	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	17533	-0-	-4973	-0-	113	1	17420	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	11397	-0-	-11512	-0-	221	1	11176	2	N	-0-					-0-
02	20692	X	13787	-0-	-6905	-0-	159	1	13628	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 #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42060	X	33538	-0-	-8522	-0-	33538	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	32518	-0-	-10944	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	29366	-0-	-11794	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	25117	-0-	-16268	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	30709	-0-	-9684	-0-	30709	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	21999	-0-	-9305	-0-	21999	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31470	X	8591	-0-	-22879	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23362	-0-	-6026	-0-	23362	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	22915	-0-	-2945	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	21254	-0-	-3484	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	19776	-0-	-3598	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	17162	-0-	-4230	-0-	17162	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43230	X	42960	-0-	-270	-0-	42960	2			N	-0-					-0-
10	43741	X	40197	-0-	-3544	-0-	40197	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	34008	-0-	-9072	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	35263	-0-	-9253	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	34850	-0-	-9666	-0-	34850	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	32014	-0-	-8082	-0-	32014	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	43889	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	43424	-0-	-1650	-0-	43424	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	39800	-0-	-3820	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
12	45353	X	40442	-0-	-4911	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
01	45353	X	40747	-0-	-4606	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	40771	-0-	-193	-0-	40771	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43590	X	38672	-0-	-4918	-0-	38672	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	43272	-0-	-345	-0-	43272	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	38743	-0-	-3467	-0-	38743	2			N	-0-					-0-
12	43617	X	31923	-0-	-11694	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	31908	-0-	-11368	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	29412	-0-	-9676	-0-	29412	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
09	10890	X	8773	-0-	-2117	-0-	8773	2			Y	-0-					63
10	10385	X	9080	-0-	-1305	-0-	9080	2			Y	-0-					63
11	9600	X	7785	-0-	-1815	-0-	7761	2	24	9	Y	22					85
12	9455	X	8621	-0-	-834	-0-	8621	2			Y	-0-					85
01	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	7579	2			Y	-0-					85
02	8204	X	7138	-0-	-1066	-0-	7135	2	3	9	Y	3	3	8			85

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
09	42960	X	41991	-0-	-969	-0-	41991	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	41027	-0-	-3365	-0-	41027	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	37714	-0-	-5246	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	36210	-0-	-7500	-0-	36210	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	35904	-0-	-7496	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
02	39200	X	32006	-0-	-7194	-0-	32006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 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
09	42990	X	42039	-0-	-951	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
10	45077	X	45077	-0-	-0-	-0-	45077	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	42545	-0-	-415	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
12	43803	X	41489	-0-	-2314	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
01	45074	X	39192	-0-	-5882	-0-	39192	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33263	-0-	-7449	-0-	33263	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
09	28740	X	20448	-0-	-8292	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
10	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	13771	-0-	-7109	-0-	13770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21576	X	18115	-0-	-3461	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	15971	-0-	-5605	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18549	-0-	-547	-0-	18549	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
09	79170	X	31812	-0-	-47358	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	25892	-0-	-4705	-0-	25892	3			N	-0-					-0-
11	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					N	-0-					-0-
12	41354	X	17804	-0-	-23550	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
01	41354	X	23861	-0-	-17493	-0-	23861	3			N	-0-					-0-
02	29680	X	3290	-0-	-26390	-0-	3290	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
09	32850	X	21077	-0-	-11773	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	20944	-0-	-5499	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	24367	-0-	-323	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
12	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	21525	-0-	-1211	-0-	21525	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29430	X	22917	-0-	-6513	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23012	-0-	-3462	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	21449	-0-	-2551	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	23281	-0-	-403	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	22811	-0-	-873	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19129	-0-	-2263	-0-	19129	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42930	X	28970	-0-	-13960	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	29519	-0-	-8828	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28060	-0-	-4850	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	28283	-0-	-3151	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	28206	-0-	-1740	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	24269	-0-	-2779	-0-	24269	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29310	X	20000	-0-	-9310	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21578	-0-	-3997	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
12	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	20260	-0-	-544	-0-	20260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56820	X	38054	-0-	-18766	-0-	38054	3			N	-0-			-0-
10	54157	X	35355	-0-	-18802	-0-	35355	3			N	-0-			-0-
11	46920	X	37812	-0-	-9108	-0-	37812	3			N	-0-			-0-
12	42563	X	37310	-0-	-5253	-0-	37310	3			N	-0-			-0-
01	41013	X	35943	-0-	-5070	-0-	35943	3			N	-0-			-0-
02	35504	X	26939	-0-	-8565	-0-	26939	3			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10292	-0-	-2878	-0-	186	1	10106	2	Y	-0-			-0-
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	226	1	10267	2	Y	-0-			-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	287	1	10545	2	Y	-0-			-0-
12	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	231	1	12825	2	Y	-0-			-0-
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	255	1	12441	2	Y	-0-			-0-
*02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	238	1	10439	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41250	X	39384	-0-	-1866	-0-	39384	2			N	-0-			-0-
10	43865	X	37373	-0-	-6492	-0-	37373	2			N	-0-			-0-
11	42720	X	33254	-0-	-9466	-0-	33254	2			N	-0-			-0-
12	44144	X	32278	-0-	-11866	-0-	32278	2			N	-0-			-0-
01	44144	X	32925	-0-	-11219	-0-	32925	2			N	-0-			-0-
02	36764	X	33088	-0-	-3676	-0-	33088	2			N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24990	X	19650	-0-	-5340	-0-	19650	2			N	-0-			-0-
10	23126	X	17652	-0-	-5474	-0-	17652	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	14931	-0-	-5739	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
12	21359	X	14316	-0-	-7043	-0-	14316	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	10720	-0-	-10639	-0-	10720	2			N	-0-			-0-
02	18340	X	7943	-0-	-10397	-0-	7943	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	41561	2			N	-0-			-0-
10	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	41880	2			N	-0-			-0-
11	39286	X	39286	-0-	-0-	-0-	39286	2			N	-0-			-0-
12	42935	X	38812	-0-	-4123	-0-	38812	2			N	-0-			-0-
01	42935	X	37660	-0-	-5275	-0-	37660	2			N	-0-			-0-
02	38780	X	32559	-0-	-6221	-0-	32559	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
09	38580	X	34137	-0-	-4443	-0-	34137	2			N	-0-			-0-
10	39246	X	34184	-0-	-5062	-0-	34184	2			N	-0-			-0-
11	37020	X	32298	-0-	-4722	-0-	32298	2			N	-0-			-0-
12	38223	X	33612	-0-	-4611	-0-	33612	2			N	-0-			-0-
01	36425	X	34740	-0-	-1685	-0-	34740	2			N	-0-			-0-
02	31864	X	27664	-0-	-4200	-0-	27664	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
09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	37335	2			N	-0-			-0-
10	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	37004	2			N	-0-			-0-
11	38970	X	33973	-0-	-4997	-0-	33973	2			N	-0-			-0-
12	40269	X	35769	-0-	-4500	-0-	35769	2			N	-0-			-0-
01	40269	X	29198	-0-	-11071	-0-	29198	2			N	-0-			-0-
02	34860	X	12246	-0-	-22614	-0-	12246	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 #: 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
09	29400	X	19467	-0-	-9933	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	18441	-0-	-11195	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	17653	-0-	-8477	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	17649	-0-	-5880	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16249	-0-	-5792	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
*02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	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
09	42480	X	39004	-0-	-3476	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	39614	-0-	-4	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	33362	-0-	-4528	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	29961	-0-	-10339	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	26504	-0-	-13796	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	15703	-0-	-20697	-0-	15703	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
09	38850	X	22630	-0-	-16220	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	19845	-0-	-20300	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	14033	-0-	-23017	-0-	1	1	14032	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	16098	-0-	-13197	-0-	253	1	15845	2	N	-0-					-0-
*01	26102	X	13055	-0-	-13047	-0-	229	1	12826	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	10817	-0-	-10295	-0-	285	1	10532	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
09	15930	X	11822	-0-	-4108	-0-	11698	2	124	9	N	113	102	1			39
10	15593	X	11787	-0-	-3806	-0-	11787	2			N	-0-					39
11	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					39
12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					39
01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					39
*02	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			Y	-0-					39

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32850	X	30328	-0-	-2522	-0-	30328	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31179	-0-	-1836	-0-	31179	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	29039	-0-	-2911	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	28701	-0-	-4314	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28026	-0-	-3873	-0-	28026	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24194	-0-	-4114	-0-	24194	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
09	40830	X	38848	-0-	-1982	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37527	-0-	-6152	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	37172	-0-	-5098	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	36140	-0-	-7229	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35734	-0-	-5930	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	30708	-0-	-5552	-0-	30708	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
09	0	W	57331	-0-	57331	181535	57331	3			N	-0-					-0-
10	240332	X	58797	-0-	-181535	-0-	58797	3			N	-0-					-0-
11	61050	X	54828	-0-	-6222	-0-	54828	3			N	-0-					-0-
12	62744	X	55306	-0-	-7438	-0-	55306	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	53174	-0-	-8299	-0-	53174	3			N	-0-					-0-
02	53508	X	47709	-0-	-5799	-0-	47709	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	38002	-0-	-2887	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	35390	-0-	-7840	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	35032	-0-	-9639	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
01	44671	X	33239	-0-	-11432	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	28755	-0-	-8625	-0-	28755	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
09	40650	X	34696	-0-	-5954	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	34144	-0-	-7861	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	31858	-0-	-8792	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	31315	-0-	-7218	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	29907	-0-	-8192	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	25867	-0-	-6529	-0-	25867	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
09	54000	X	47356	-0-	-6644	-0-	47356	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	47582	-0-	-7381	-0-	47582	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	44962	-0-	-8228	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
12	54963	X	41491	-0-	-13472	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
01	53506	X	46358	-0-	-7148	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	36186	-0-	-8026	-0-	36186	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
09	35790	X	31684	-0-	-4106	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	31056	-0-	-5648	-0-	31056	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	29924	-0-	-5596	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	30092	-0-	-5403	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	27997	-0-	-6351	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	25315	-0-	-4253	-0-	25315	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	473	1	7204	2	N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	545	1	9504	2	N	-0-					-0-
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	458	1	9435	2	N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	459	1	9832	2	N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	411	1	8002	2	N	-0-					-0-
*02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	331	1	5164	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26820	X	25746	-0-	-1074	-0-	25746	3			N	-0-					-0-
10	27280	X	26298	-0-	-982	-0-	26298	3			N	-0-					-0-
11	25980	X	24720	-0-	-1260	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	25247	-0-	-1599	-0-	25247	3			N	-0-					-0-
01	26846	X	24827	-0-	-2019	-0-	24827	3			N	-0-					-0-
02	24024	X	21740	-0-	-2284	-0-	21740	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30780	X	26905	-0-	-3875	-0-	26905	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	23994	-0-	-6572	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	23766	-0-	-5064	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	25016	-0-	-4434	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	22690	-0-	-5892	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	20795	-0-	-4321	-0-	20795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86010	X	67001	-0-	-19009	-0-	67001	2			N	-0-					-0-
10	82584	X	63081	-0-	-19503	-0-	63081	2			N	-0-					-0-
11	79920	X	53883	-0-	-26037	-0-	53883	2			N	-0-					-0-
12	78058	X	50935	-0-	-27123	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
01	74245	X	53574	-0-	-20671	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
02	62524	X	42214	-0-	-20310	-0-	42214	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33210	X	29649	-0-	-3561	-0-	29649	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	18518	-0-	-14528	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24943	-0-	-6527	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	25941	-0-	-6578	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	24881	-0-	-6739	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	21592	-0-	-6072	-0-	21592	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26460	X	23035	-0-	-3425	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22525	-0-	-725	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21026	-0-	-2404	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	15279	-0-	-8932	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	14305	-0-	-9906	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15593	-0-	-5911	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	17649	-0-	-1911	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17773	-0-	-2129	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	16810	-0-	-2120	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16937	-0-	-2035	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16516	-0-	-2022	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14344	-0-	-2120	-0-	14344	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	21166	-0-	-1424	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21444	-0-	-1527	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	20588	-0-	-1162	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	21102	-0-	-1032	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	21037	-0-	-849	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18516	-0-	-1252	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	17640	X	15461	-0-	-2179	-0-	195	1	15205	3	N	55					168
							61	9									
12	17453	X	16300	-0-	-1153	-0-	200	1	16057	3	N	39	143	1			64
							43	9									
01	17453	X	15336	-0-	-2117	-0-	220	1	15062	3	N	49					113
							54	9									
02	15344	X	14165	-0-	-1179	-0-	186	1	13939	3	N	36					149
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42180	X	39730	-0-	-2450	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
10	43586	X	40899	-0-	-2687	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	37700	-0-	-3580	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	38196	-0-	-3282	-0-	38196	2			N	-0-					-0-
01	41044	X	37603	-0-	-3441	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	32543	-0-	-4529	-0-	32543	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40470	X	36288	-0-	-4182	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	36846	-0-	-4973	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	34880	-0-	-4120	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	35572	-0-	-3395	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
01	38347	X	35383	-0-	-2964	-0-	35383	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	30919	-0-	-2961	-0-	30919	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32220	X	30127	-0-	-2093	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30526	-0-	-2768	-0-	30526	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	28963	-0-	-3257	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	29421	-0-	-3036	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	28841	-0-	-2903	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	25289	-0-	-2823	-0-	25289	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	22880	-0-	-9370	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	21880	-0-	-9988	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	20303	-0-	-9877	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	18371	-0-	-8165	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
01	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
*02	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34440	X	23904	-0-	-10536	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22864	-0-	-9407	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	21375	-0-	-7335	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25149	-0-	-1604	-0-	25149	2			N	-0-					-0-
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
*02	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	32956	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45660	X	36819	-0-	-8841	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44950	X	36566	-0-	-8384	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	36178	-0-	-4652	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	37380	-0-	-2672	-0-	37380	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	35989	-0-	-3474	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	31977	-0-	-2379	-0-	31977	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	18467	-0-	-4573	-0-	18302	3	165	9	Y	150	201	1			94
10	22227	X	18506	-0-	-3721	-0-	18334	3	172	9	Y	156	192	1			58
11	20670	X	17486	-0-	-3184	-0-	17328	3	158	9	Y	144	81	1			121
12	20367	X	18054	-0-	-2313	-0-	17891	3	163	9	Y	148	176	1			93
01	19437	X	17692	-0-	-1745	-0-	17502	3	190	9	Y	173	168	1			98
02	17248	X	15493	-0-	-1755	-0-	15357	3	136	9	Y	124					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27510	X	23657	-0-	-3853	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	23927	-0-	-3198	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	22532	-0-	-28	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	23127	-0-	-1332	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22091	-0-	-2368	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	17803	-0-	-4289	-0-	17803	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54870	X	41087	-0-	-13783	-0-	41087	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	38591	-0-	-14636	-0-	38591	3			N	-0-					-0-
11	45060	X	26168	-0-	-18892	-0-	26168	3			N	-0-					-0-
12	46562	X	37206	-0-	-9356	-0-	37206	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	38124	-0-	-8438	-0-	38124	3			N	-0-					-0-
02	38360	X	20399	-0-	-17961	-0-	20399	3			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42450	X	38394	-0-	-4056	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	38810	-0-	-5055	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
11	42090	X	36447	-0-	-5643	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	36411	-0-	-5625	-0-	36411	2			N	-0-					-0-
01	40982	X	35220	-0-	-5762	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	30760	-0-	-5080	-0-	30760	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36360	X	29329	-0-	-7031	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	29019	-0-	-6445	-0-	29019	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	26841	-0-	-5919	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	26467	-0-	-5773	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	25378	-0-	-6180	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	22056	-0-	-5328	-0-	22056	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	30	70	1			34
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					34
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	34020	X	25791	-0-	-8229	-0-	25666	2	125	9	Y	114	257	1			20
10	35154	X	25556	-0-	-9598	-0-	25399	2	157	9	Y	143					163
11	34020	X	23239	-0-	-10781	-0-	23162	2	77	9	Y	70	138	1			95
12	29605	X	22506	-0-	-7099	-0-	22506	2			Y	-0-					95
01	26660	X	21771	-0-	-4889	-0-	21561	2	210	9	Y	191	129	1			157
02	24080	X	15265	-0-	-8815	-0-	15265	2			Y	-0-					157

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
09	54270	X	50733	-0-	-3537	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
10	56079	X	51426	-0-	-4653	-0-	51426	2			N	-0-					-0-
11	54270	X	48491	-0-	-5779	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
12	53971	X	49158	-0-	-4813	-0-	49158	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	48075	-0-	-4966	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
02	47348	X	43038	-0-	-4310	-0-	43038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 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
09	71100	X	62697	-0-	-8403	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
10	69657	X	63843	-0-	-5814	-0-	63843	2			N	-0-					-0-
11	64890	X	53924	-0-	-10966	-0-	53924	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	56099	-0-	-9838	-0-	56099	2			N	-0-					-0-
01	64790	X	53768	-0-	-11022	-0-	53768	2			N	-0-					-0-
02	58520	X	33797	-0-	-24723	-0-	33797	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

09	63930	X	55082	-0-	-8848	-0-	55082	3			N	-0-					-0-
10	60760	X	54389	-0-	-6371	-0-	54389	3			N	-0-					-0-
11	55950	X	51982	-0-	-3968	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
12	56916	X	52732	-0-	-4184	-0-	52732	3			N	-0-					-0-
01	56916	X	51122	-0-	-5794	-0-	51122	3			N	-0-					-0-
02	51408	X	49219	-0-	-2189	-0-	49219	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2			N	-0-					-0-
10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28478	-0-	-1612	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	27227	-0-	-5881	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	25841	-0-	-7267	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22453	-0-	-7451	-0-	22453	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

09	35010	X	28739	-0-	-6271	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30537	-0-	-1796	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29949	-0-	-1341	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
12	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	29794	-0-	-741	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	20554	-0-	-7390	-0-	20554	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

09	33780	X	24707	-0-	-9073	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	21358	-0-	-13796	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	21008	-0-	-13012	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	20476	-0-	-13779	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	17431	-0-	-9880	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	16924	-0-	-6148	-0-	16924	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

09	8610	X	3003	-0-	-5607	-0-	530	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	622	-0-	-15405	-0-	622	1			N	-0-					-0-
11	24060	X	11842	-0-	-12218	-0-	720	1	11122	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	801	-0-	-24061	-0-	724	1	77	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	626	-0-	-24236	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	11060	X	539	-0-	-10521	-0-	539	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

09	65968	X	65968	-0-	-0-	-0-	65968	3			N	-0-					-0-
10	66693	X	66693	-0-	-0-	-0-	66693	3			N	-0-					-0-
11	63930	X	58620	-0-	-5310	-0-	58620	3			N	-0-					-0-
12	68169	X	58588	-0-	-9581	-0-	58588	3			N	-0-					-0-
01	68169	X	57512	-0-	-10657	-0-	57512	3			N	-0-					-0-
02	61572	X	53617	-0-	-7955	-0-	53617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36090	X	34866	-0-	-1224	-0-	34866	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	31610	-0-	-5683	-0-	31610	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	25814	-0-	-9196	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26306	-0-	-9716	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	26267	-0-	-9755	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	21502	-0-	-11034	-0-	21502	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
09	41040	X	38036	-0-	-3004	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38002	-0-	-4406	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	37065	-0-	-3975	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	36426	-0-	-4959	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	35023	-0-	-5742	-0-	35023	2			N	-0-					-0-
02	35504	X	30786	-0-	-4718	-0-	30786	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
09	42750	X	38149	-0-	-4601	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	38453	-0-	-5722	-0-	38453	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	36081	-0-	-5439	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
12	41292	X	36281	-0-	-5011	-0-	36281	2			N	-0-					-0-
01	40455	X	35292	-0-	-5163	-0-	35292	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31183	-0-	-4433	-0-	31183	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
09	37290	X	32734	-0-	-4556	-0-	32734	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32452	-0-	-6081	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	29063	-0-	-8227	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
12	36208	X	24931	-0-	-11277	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	22683	-0-	-12657	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	18686	-0-	-11862	-0-	18686	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	21155	-0-	-3565	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	21213	-0-	-3835	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	19758	-0-	-3762	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	19913	-0-	-3368	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19293	-0-	-3275	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	17037	-0-	-2703	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47070	X	31326	-0-	-15744	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	29270	-0-	-15773	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	25504	-0-	-17636	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	24975	-0-	-16782	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	24812	-0-	-14558	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26672	-0-	-2560	-0-	26672	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	12941	-0-	-7249	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
11	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
12	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15673	-0-	-1191	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14317	-0-	-1475	-0-	14317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			Y	-0-					19
10	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5386	3	62	9	Y	56	66	1			9
11	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	3			Y	-0-					9
12	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	3			Y	-0-					9
01	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5289	3	117	9	Y	106	93	1			22
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	3			Y	-0-					22

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	13402	-0-	-5078	-0-	13395	2	7	9	Y	6					59
10	17298	X	13779	-0-	-3519	-0-	13773	2	6	9	Y	5					64
11	16200	X	13685	-0-	-2515	-0-	13667	2	18	9	Y	16	41	1			39
12	16740	X	13487	-0-	-3253	-0-	13459	2	28	9	Y	25					64
01	14880	X	13307	-0-	-1573	-0-	13261	2	46	9	Y	42	50	1			56
02	12768	X	11255	-0-	-1513	-0-	11230	2	25	9	Y	23					79

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29100	X	22745	-0-	-6355	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	22911	-0-	-6229	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	18054	-0-	-7266	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	17856	-0-	-8308	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20496	-0-	-5668	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	18920	-0-	-2304	-0-	18920	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	9861	-0-	-3309	-0-	9844	2	17	9	Y	15					54
10	13609	X	9169	-0-	-4440	-0-	9150	2	19	9	Y	17	29	1			42
11	12240	X	8027	-0-	-4213	-0-	7990	2	37	9	Y	34					76
12	11656	X	9118	-0-	-2538	-0-	9111	2	7	9	Y	6	61	1			21
01	10199	X	8389	-0-	-1810	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46
*02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9829	2	34	9	Y	31	43	1			34

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
09	17010	X	14961	-0-	-2049	-0-	14949	2	12	9	Y	11					59
10	16771	X	14930	-0-	-1841	-0-	14921	2	9	9	Y	8					67
11	16080	X	14200	-0-	-1880	-0-	14182	2	18	9	Y	16	32	1			51
12	16151	X	13958	-0-	-2193	-0-	13938	2	20	9	Y	18	41	1			28
01	15841	X	13267	-0-	-2574	-0-	13249	2	18	9	Y	16					44
02	13972	X	11465	-0-	-2507	-0-	11451	2	14	9	Y	13	17	1			40

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41760	X	26372	-0-	-15388	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	32089	-0-	-6723	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	34190	-0-	-2020	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	26820	-0-	-4273	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	24086	-0-	-7007	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21172	-0-	-6912	-0-	21172	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	9692	-0-	-3208	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9941	-0-	-3389	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8506	-0-	-3434	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9810	-0-	-2187	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8894	-0-	-1119	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
*02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64290	X	57472	-0-	-6818	-0-	57472	2	N	-0-					-0-
10	66433	X	56045	-0-	-10388	-0-	56045	2	N	-0-					-0-
11	64290	X	47375	-0-	-16915	-0-	47375	2	N	-0-					-0-
12	65038	X	47455	-0-	-17583	-0-	47455	2	N	-0-					-0-
01	63147	X	45474	-0-	-17673	-0-	45474	2	N	-0-					-0-
02	53648	X	42453	-0-	-11195	-0-	42453	2	N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

09	19200	X	13644	-0-	-5556	-0-	13516	2	128 9	N	116	146	1		77
10	17360	X	13417	-0-	-3943	-0-	13298	2	119 9	N	108	163	1		22
11	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13083	2	113 9	N	103				125
12	15407	X	12965	-0-	-2442	-0-	12853	2	112 9	N	102	132	1		95
01	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12677	2	133 9	N	121	181	1		35
02	12740	X	11614	-0-	-1126	-0-	11550	2	64 9	N	58				93

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

09	66030	X	47745	-0-	-18285	-0-	47745	2	N	-0-					-0-
10	68138	X	48049	-0-	-20089	-0-	48049	2	N	-0-					-0-
11	62280	X	40330	-0-	-21950	-0-	40330	2	N	-0-					-0-
12	56234	X	40608	-0-	-15626	-0-	40608	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	39636	-0-	-11762	-0-	39636	2	N	-0-					-0-
02	44576	X	38846	-0-	-5730	-0-	38846	2	N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

09	74850	X	32340	-0-	-42510	-0-	32272	2	68 9	Y	62	134	1		28
10	45787	X	31991	-0-	-13796	-0-	31922	2	69 9	Y	63				91
11	40290	X	29507	-0-	-10783	-0-	29498	2	9 9	Y	8	94	1		5
12	36673	X	29711	-0-	-6962	-0-	29672	2	39 9	Y	35				40
01	34751	X	28269	-0-	-6482	-0-	28214	2	55 9	Y	50				90
02	30184	X	24509	-0-	-5675	-0-	24467	2	42 9	Y	38				128

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

09	16620	X	5962	-0-	-10658	-0-	5952	2	10 9	Y	9	30	1		4
10	12152	X	5925	-0-	-6227	-0-	5925	2		Y	-0-				4
11	9150	X	5058	-0-	-4092	-0-	5026	2	32 9	Y	29	14	1		19
12	9393	X	4111	-0-	-5282	-0-	4111	2		Y	-0-				19
01	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	4051	2		Y	-0-				19
02	5572	X	5214	-0-	-358	-0-	5214	2		Y	-0-				19

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

09	14400	X	8919	-0-	-5481	-0-	8779	2	140 9	N	127	121	1		164
10	13392	X	9335	-0-	-4057	-0-	9170	2	165 9	N	150	197	1	1 8	116
11	10620	X	8824	-0-	-1796	-0-	8655	2	169 9	N	154	192	1		78
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9150	2	167 9	N	152				230
01	9331	X	9109	-0-	-222	-0-	8894	2	215 9	N	195	291	1		134
02	8428	X	7393	-0-	-1035	-0-	7240	2	153 9	N	139				273

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	5744	3			Y	-0-					20
10	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5837	3	66	9	Y	60	71	1			9
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	5831	3			Y	-0-					9
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			Y	-0-					9
01	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5842	3	130	9	Y	118	102	1			25
02	5432	X	5257	-0-	-175	-0-	5257	3			Y	-0-					25

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
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	3			N	-0-					53
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4219	3	117	9	N	106	61	1			98
11	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4179	3	1	9	N	1	35	1			64
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	3			N	-0-					64
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4216	3	58	9	N	53	102	1			15
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	3			N	-0-					15

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
09	15510	X	13410	-0-	-2100	-0-	13377	3	33	9	N	30					60
10	16027	X	13297	-0-	-2730	-0-	13297	3			N	-0-					60
11	14790	X	12747	-0-	-2043	-0-	12686	3	61	9	N	55					115
12	14601	X	12750	-0-	-1851	-0-	12750	3			N	-0-					115
01	14012	X	12644	-0-	-1368	-0-	12622	3	22	9	N	20					135
02	12516	X	11195	-0-	-1321	-0-	11160	3	35	9	N	32					167

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
09	83801	X	83801	-0-	-0-	-0-	83801	2			N	-0-					-0-
10	81421	X	81421	-0-	-0-	-0-	81421	2			N	-0-					-0-
11	70311	X	70311	-0-	-0-	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	72164	-0-	-17457	-0-	72164	2			N	-0-					-0-
01	89311	X	71866	-0-	-17445	-0-	71866	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	59774	-0-	-18430	-0-	59774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 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
09	62880	X	48581	-0-	-14299	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
10	68603	X	48071	-0-	-20532	-0-	48071	2			N	-0-					-0-
11	66390	X	42302	-0-	-24088	-0-	42302	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	43044	-0-	-11826	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
01	50189	X	44765	-0-	-5424	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
02	45332	X	37244	-0-	-8088	-0-	37244	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

09	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	91494	2			N	-0-					-0-
10	90049	X	90049	-0-	-0-	-0-	90049	2			N	-0-					-0-
11	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
12	94550	X	74313	-0-	-20237	-0-	74313	2			N	-0-					-0-
01	94550	X	79589	-0-	-14961	-0-	79589	2			N	-0-					-0-
02	85400	X	69594	-0-	-15806	-0-	69594	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

09	67533	X	67533	-0-	-0-	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
10	68076	X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-					-0-
11	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	2			N	-0-					-0-
12	92225	X	62134	-0-	-30091	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
01	77934	X	60899	-0-	-17035	-0-	60899	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	48616	-0-	-14412	-0-	48616	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

09	80953	X	80953	-0-	-0-	-0-	80953	2			N	-0-					-0-
10	79841	X	79841	-0-	-0-	-0-	79841	2			N	-0-					-0-
11	68263	X	68263	-0-	-0-	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
12	110825	X	72508	-0-	-38317	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
01	110825	X	71506	-0-	-39319	-0-	71506	2			N	-0-					-0-
02	75544	X	61239	-0-	-14305	-0-	61239	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

09	107395	X	107395	-0-	-0-	-0-	107395	2			N	-0-					-0-
10	103453	X	103453	-0-	-0-	-0-	103453	2			N	-0-					-0-
11	91070	X	91070	-0-	-0-	-0-	91070	2			N	-0-					-0-
12	130262	X	88254	-0-	-42008	-0-	88254	2			N	-0-					-0-
01	117986	X	92518	-0-	-25468	-0-	92518	2			N	-0-					-0-
02	100240	X	72642	-0-	-27598	-0-	72642	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116002	X	64547	-0-	-51455	-0-	64547	2			N	-0-					-0-
11	112260	X	63228	-0-	-49032	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
12	116002	X	59192	-0-	-56810	-0-	59192	2			N	-0-					-0-
01	116002	X	56831	-0-	-59171	-0-	56831	2			N	-0-					-0-
02	58884	X	47091	-0-	-11793	-0-	47091	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	126418	X	69143	-0-	-57275	-0-	69143	2			N	-0-					-0-
11	122340	X	77494	-0-	-44846	-0-	77494	2			N	-0-					-0-
12	126418	X	70676	-0-	-55742	-0-	70676	2			N	-0-					-0-
01	126418	X	63455	-0-	-62963	-0-	63455	2			N	-0-					-0-
02	72156	X	51261	-0-	-20895	-0-	51261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

09	39870	X	15948	-0-	-23922	-0-	15948	2			Y	-0-					35
10	28427	X	15643	-0-	-12784	-0-	15643	2			Y	-0-					35
11	22530	X	13424	-0-	-9106	-0-	13424	2			Y	-0-					35
12	19499	X	13880	-0-	-5619	-0-	13880	2			Y	-0-					35
01	18166	X	13759	-0-	-4407	-0-	13687	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	14896	X	13355	-0-	-1541	-0-	13355	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

09	61140	X	44143	-0-	-16997	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
10	63178	X	40284	-0-	-22894	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
11	61140	X	36214	-0-	-24926	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	34315	-0-	-18447	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	31574	-0-	-21188	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	27218	-0-	-13970	-0-	27218	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

09	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	11615	2			N	-0-					-0-
10	58032	X	43471	-0-	-14561	-0-	43471	2			N	-0-					-0-
11	56160	X	42442	-0-	-13718	-0-	42442	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43759	-0-	-14273	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	46864	-0-	-11168	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
*02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	41695	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

09	54510	X	25762	-0-	-28748	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	26824	-0-	-17537	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	21977	-0-	-14323	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	22626	-0-	-12032	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	3925	-0-	-25122	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	15066	-0-	-9154	-0-	268	1	14798	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

09	110070	X	18146	-0-	-91924	-0-	18146	2			N	-0-					94
10	113739	X	17677	-0-	-96062	-0-	17677	2			N	-0-					94
11	110070	X	16219	-0-	-93851	-0-	16219	2			N	-0-					94
12	113739	X	15330	-0-	-98409	-0-	15330	2			N	-0-					94
01	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					94
*02	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	17961	2	114	9	N	104	198	1			-0-

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
09	78630	X	40442	-0-	-38188	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	44528	-0-	-36723	-0-	44528	2			N	-0-					-0-
11	78630	X	41099	-0-	-37531	-0-	41099	2			N	-0-					-0-
12	81251	X	40430	-0-	-40821	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	37763	-0-	-6753	-0-	37763	2			N	-0-					-0-
02	40208	X	32961	-0-	-7247	-0-	32961	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
09	56970	X	13554	-0-	-43416	-0-	13552	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	58869	X	13566	-0-	-45303	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-
11	56970	X	12287	-0-	-44683	-0-	12233	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	14012	X	11862	-0-	-2150	-0-	11862	2			Y	-0-					-0-
01	14012	X	11588	-0-	-2424	-0-	11588	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10161	-0-	-2495	-0-	10107	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70928	X	52007	-0-	-18921	-0-	52007	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	60806	-0-	-7834	-0-	60806	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	61895	-0-	-9033	-0-	61895	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	57016	-0-	-13912	-0-	57016	2			N	-0-					-0-
02	56616	X	46992	-0-	-9624	-0-	46992	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
09	47760	X	33585	-0-	-14175	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
10	49352	X	30639	-0-	-18713	-0-	30639	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	26910	-0-	-12150	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	23531	-0-	-16831	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	21185	-0-	-19177	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
02	31360	X	18443	-0-	-12917	-0-	18443	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
09	48450	X	34694	-0-	-13756	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38315	-0-	-11750	-0-	38315	2			N	-0-					-0-
11	48450	X	34225	-0-	-14225	-0-	34225	2			N	-0-					-0-
12	50065	X	32859	-0-	-17206	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	34640	-0-	-6528	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	28465	-0-	-6143	-0-	28465	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
09	60540	X	39556	-0-	-20984	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	39583	-0-	-22975	-0-	39583	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	40177	-0-	-5633	-0-	40177	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	34161	-0-	-11099	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	33692	-0-	-10359	-0-	33692	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33219	-0-	-4273	-0-	33219	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		24926	-0-	24926	24926	24926	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		80019	-0-	80019	104945	80019	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		67632	-0-	67632	172577	67632	2			N	-0-					-0-
*01	232345	X	59768	-0-	-172577	-0-	59768	2			N	-0-					-0-
*02	94836	X	48890	-0-	-45946	-0-	48890	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 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	37184	-0-	-17531	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
11	52950	X	47196	-0-	-5754	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
12	54715	X	45025	-0-	-9690	-0-	45025	2			N	-0-					-0-
01	54715	X	46765	-0-	-7950	-0-	46765	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36801	-0-	-7243	-0-	36801	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

09	43260	X	21971	-0-	-21289	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	37346	-0-	-7356	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
11	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
12	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
01	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	53027	2			N	-0-					-0-
*02	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	47521	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27413	-0-	27413	27413	27413	2			N	-0-					-0-
11	75602	X	48189	-0-	-27413	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
12	53227	X	48564	-0-	-4663	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
01	53227	X	48296	-0-	-4931	-0-	48296	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	39004	-0-	-5964	-0-	39004	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					-0-
11	0	W	48029	-0-	48029	75544	48029	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46622	-0-	46622	122166	46622	2			N	-0-					-0-
01	0	W	52092	-0-	52092	174258	52092	2			N	-0-					-0-
02	0	W	43852	-0-	43852	218110	43852	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		29393	-0-	29393	29393	29393	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		40043	-0-	40043	69436	40043	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		34127	-0-	34127	103563	34127	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		30513	-0-	30513	134076	30513	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		24037	-0-	24037	158113	24037	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		32812	-0-	32812	32812	32812	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		55666	-0-	55666	88478	55666	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		55017	-0-	55017	143495	55017	2			N	-0-					-0-
*01	199842	X	56347	-0-	-143495	-0-	56347	2			N	-0-					-0-
*02	56700	X	46848	-0-	-9852	-0-	46848	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27478	-0-	27478	27478	27478	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49468	-0-	49468	76946	49468	2			N	-0-					-0-
12	0	W	48042	-0-	48042	124988	48042	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46449	-0-	46449	171437	46449	2			N	-0-					-0-
02	0	W	38792	-0-	38792	210229	38792	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 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50250	X	20510	-0-	-29740	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	29248	-0-	-22677	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	43333	-0-	-6917	-0-	43333	2			N	-0-					-0-
12	51925	X	46823	-0-	-5102	-0-	46823	2			N	-0-					-0-
01	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-					-0-
*02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	49203	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		58180	-0-	58180	75145	58180	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		59814	-0-	59814	134959	59814	2			N	-0-					-0-
*02	188773	X	53814	-0-	-134959	-0-	53814	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		49526	-0-	49526	49526	49526	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		55037	-0-	55037	104563	55037	3			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

*09	40710	X	33577	-0-	-7133	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
*10	42067	X	40307	-0-	-1760	-0-	40307	2			N	-0-					-0-
*11	58974	X	58974	-0-	-0-	-0-	58974	2			N	-0-					-0-
*12	53829	X	53829	-0-	-0-	-0-	53829	2			N	-0-					-0-
*01	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	55704	2			N	-0-					-0-
*02	51753	X	51753	-0-	-0-	-0-	51753	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		17971	-0-	17971	17971	17862	3	109	9	N	99	65	1			34
11	SHUT IN		48462	-0-	48462	66433	48396	3	66	9	N	60	84	1			10
12	SHUT IN		34582	-0-	34582	101015	34504	3	78	9	N	71	74	1			7
*01	129870	X	28855	-0-	-101015	-0-	28745	3	110	9	N	100	95	1			12
*02	66332	X	23250	-0-	-43082	-0-	23220	3	30	9	N	27	31	1			8

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 7226 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					28
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					28
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					28
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					28
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					28
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	908	3	2	9	N	2					30

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

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					61
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					61
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	80	3	1	9	N	1					62
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					62
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					63
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	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

09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					29
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					29
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					29
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					29
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	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

09	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					192
10	434	#	358	-0-	-76	-0-	344	2	14	9	N	13					205
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					205
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					205
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					205
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
10	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					60
11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					60
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					60
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					60
02	84	#	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					14
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					14
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					14
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					14
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14					71
10	775	#	499	-0-	-276	-0-	490	2	9	9	N	8					79
11	660	#	555	-0-	-105	-0-	547	2	8	9	N	7					86
12	713	#	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					86
02	644	#	577	-0-	-67	-0-	562	2	15	9	N	14					100

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	#	1021	-0-	-89	-0-	233	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	862	-0-	-285	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	927	-0-	-183	-0-	228	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	314	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	205	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	210	1	720	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

09	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					34
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					34
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					34
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					34
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

09	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					25
10	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					25
11	480	#	231	-0-	-249	-0-	228	2	3	9	Y	3					28
12	496	#	346	-0-	-150	-0-	334	2	12	9	Y	11					39
01	496	#	397	-0-	-99	-0-	385	2	12	9	Y	11					50
02	448	#	411	-0-	-37	-0-	399	2	12	9	Y	11					61

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					14
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					14
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					14
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	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

09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
09	1680	N	205	-0-	-1475	-0-	7	1	198	2	N	-0-					90
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-					90
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					90
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	-0-					90
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	83	1	1358	2	N	-0-					90
02	1624	N	1197	-0-	-427	-0-	73	1	1124	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					6
10	3100	N	3218	-0-	118	118	90	1	3125	2	N	3					9
							3	9									
11	3000	N	3046	-0-	46	164	100	1	2946	2	N	-0-					9
12	3004	N	2840	-0-	-164	-0-	103	1	2720	2	N	15					24
							17	9									
01	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	103	1	2669	2	N	7	20	1			11
							8	9									
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					11

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					17
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	3	2	9	N	2					19
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	120	3	4	9	N	4					23
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	205	3	50	9	N	45	60	1			8
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					14
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					19

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					23
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					26
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	110	3	6	9	N	5					31
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	210	3	39	9	N	35	55	1			11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					19
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					26

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3					26
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					29
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					34
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	203	3	36	9	N	33	60	1			7
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	3	7	9	N	6					13
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					18

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					90
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					90
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2904	3	50	9	N	45					135
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					58
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					58
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					58
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					58
01	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					58
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	46	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	49	1	155	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	41	1	147	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					153
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					153
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					153
12	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					153
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-					153
02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					182
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					182
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					182
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					182
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	R	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					275
10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					279
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					282
12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					284
*01	744	#	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					287
*02	644	#	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					287

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					327
10	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2427	3	20	9	N	18	178	1			167
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					167
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	3	7	9	N	6					173
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					181
02	2268	N	2237	-0-	-31	-0-	2228	3	9	9	N	8					189

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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	178	1			350
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	99	2	87	9	N	79					429
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	98	2	52	9	N	47					476
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	94	2	63	9	N	57					533
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	99	2	33	9	N	30	167	1			396
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					396

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					74
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
*02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	R	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	N	40					160
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	341	2	22	9	N	20					180
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	327	2	11	9	N	10					190
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	N	7					197
01	403	#	346	-0-	-57	-0-	338	2	8	9	N	7					204
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	297	2	14	9	N	13					217

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	44	-0-	-196	-0-	33	2	11	9	N	10					131
10	248	#	34	-0-	-214	-0-	23	2	11	9	N	10					141
11	240	#	102	-0-	-138	-0-	94	2	8	9	N	7					148
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					153
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					156
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					158

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					37
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					37
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					37
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					28
10	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					28
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					28
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					28
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					29
*02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					29

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					84
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					84
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					84
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					84
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	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

09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15	162	1			7
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	316	2	48	9	N	44					51
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	N	19					70
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	362	2	12	9	N	11					81
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	352	2	13	9	N	12					93
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	309	2	30	9	N	27					120

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					194
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					194
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					194
12	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					194
01	14B2 EXT		101	-0-	101	207	101	2			N	-0-					194
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					194

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

09	1020	#	891	-0-	-129	-0-	891	2			N	-0-					73
10	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
11	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					73
12	899	#	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					73
*01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					73
02	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	420	#	256	-0-	-164	-0-	253	2	3	9	N	3					118
10	403	#	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-	99	1			19
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7					26
12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6					32
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					35
02	784	#	719	-0-	-65	-0-	717	2	2	9	N	2					37

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					150
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					150
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					150
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
*02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					28
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
*01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
*02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-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
09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	579	2	56	9	N	51					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					51
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					51
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	DELQ	PR	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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
09	420	#	408	-0-	-12	-0-	405	3	3	9	N	3					33
10	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					33
11	420	#	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					33
12	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	3	9	9	N	8					41
01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					41
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	346	3	15	9	N	14					55

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
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					25
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					25
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					25
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					25
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					25
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					25

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
09	870	#	585	-0-	-285	-0-	581	3	4	9	N	4					19
10	899	#	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	N	5					24
11	780	#	713	-0-	-67	-0-	699	3	14	9	N	13					37
12	806	#	786	-0-	-20	-0-	775	3	11	9	N	10					47
01	837	#	685	-0-	-152	-0-	671	3	14	9	N	13					60
02	756	#	661	-0-	-95	-0-	650	3	11	9	N	10					70

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					63
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					63
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					63
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	66	3	3	9	N	3					66
01	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					66
02	140	#	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					66

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
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	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
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	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
09	720	#	695	-0-	-25	-0-	687	3	8	9	N	7					59
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	701	3	9	9	N	8					67
11	720	#	663	-0-	-57	-0-	655	3	8	9	N	7	62	1			12
12	713	#	672	-0-	-41	-0-	663	3	9	9	N	8					20
01	713	#	668	-0-	-45	-0-	658	3	10	9	N	9					29
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	595	3	10	9	N	9					38

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
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1	27	1			24
10	434	#	405	-0-	-29	-0-	401	3	4	9	N	4					28
11	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1					29
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					33
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					36
*02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					40

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012

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
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					169
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					169
11	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					169
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					170
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					171

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					102
10	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					102
11	450	#	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					102
12	465	#	403	-0-	-62	-0-	402	3	1	9	N	1					103
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					103
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					103

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
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	76	2	3	9	N	3					90
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					90
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					98
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					103
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	N	12					115
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	721	2	8	9	N	7					122

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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					42
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					42
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					42
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					119
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					119
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1580	2			N	-0-					119
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY		100	-0-	100	428	100	3			N	-0-					140
10	14B	DENY		100	-0-	100	528	100	3			N	-0-					140
11	14B	DENY		106	-0-	106	634	106	3			N	-0-					140
12	14B	DENY		100	-0-	100	734	100	3			N	-0-					140
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11		117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12		48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					102
10		155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					102
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					107
*12		12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					109
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113
*02		20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	Y	4					117

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
09		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10		93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10		31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
11		206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	1	4	2	N	-0-					-0-
12		9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01		22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-
02		196	N	71	-0-	-125	-0-	51	1	20	2	N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10		93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					149
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					149
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	1	1	8			149
							1	9									
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	N	-0-					149
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	N	-0-					149
02	560	#	347	-0-	-213	-0-	28	1	319	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
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	96	1	191	2	N	-0-					59
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	132	1	290	2	N	-0-					59
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	46	1	195	2	N	-0-					59
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	2	N	-0-					59
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	19	1	111	2	N	-0-					59
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	2	1	4	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2500	-0-	-260	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1330	-0-	-1212	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1619	-0-	-705	-0-	1619	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

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					47
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					-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

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					73
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					74
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					76
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

09	3999		3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					105
10	3224		3142	-0-	-82	-0-	3117	2	25	9	N	23					128
11	3120		2333	-0-	-787	-0-	2322	2	11	9	N	10					138
12	3346		3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					138
01	3224		2127	-0-	-1097	-0-	2127	2			N	-0-					138
02	2912		1730	-0-	-1182	-0-	1722	2	8	9	N	7					145

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					5
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	209	1	448	2	Y	-0-					9
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	214	1	480	2	Y	-0-					9
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	215	1	457	2	Y	-0-					9
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	213	1	424	2	Y	-0-					9
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	220	1	398	2	Y	1					10
							1	9									
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	205	1	451	2	Y	1					11
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	115	-0-	-361	-0-	115	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					81
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					81
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					81
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					81
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					81
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

09	2430	X	1302	-0-	-1128	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					34
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	N	-0-					34
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	260	1	2548	2	N	-0-					34
12	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	250	1	1916	2	N	-0-					34
01	2511	N	772	-0-	-1739	-0-	140	1	632	2	N	-0-					34
02	2268	N	1907	-0-	-361	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					34

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	16	1	31	2	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					10
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	12	1	51	2	N	-0-					10
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	2	N	-0-					10
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	2	N	-0-					10
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	13	1	19	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

09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					148
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	3	2	9	N	2					150
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					150
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	3	1	9	N	1					151
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					151
02	728	N	478	-0-	-250	-0-	475	3	3	9	N	3					154

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					130
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					132
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	132	2	1	9	N	1					133
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	1					134
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	N	1					135
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					135

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					194
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					194
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-					194
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					194
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					194
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	16	1	31	2	N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	1					38
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	3					41
							3	9									
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	N	-0-					41
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	2					43
							2	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					43
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	28	1	420	2	N	-0-					43

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
09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	13					135
							14	9									
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	Y	12					147
							13	9									
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	3	Y	16					163
							18	9									
12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	12					175
							13	9									
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	30					205
							33	9									
*02	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	3	Y	5	174	1			36
							6	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
09	1590	#	117	-0-	-1473	-0-	104	1	13	3	N	-0-					242
10	1519	#	1307	-0-	-212	-0-	168	1	1018	3	N	110	179	1			173
							121	9									
11	600	#	112	-0-	-488	-0-	112	1			N	-0-					173
12	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	3	N	148	165	1			156
							163	9									
01	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2320	3	N	74					230
							81	9									
*02	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	88	168	1			150
							97	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
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	3	Y	23	179	1			36
							25	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	24					60
							26	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	3	Y	40					100
							44	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	3	Y	29					129
							32	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1421	3	Y	36					165
							40	9									
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	179	1	1280	3	Y	18					183
							20	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

09	3938	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					133
10	3844	3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					133
11	4123	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					133
12	3844	3760	-0-	-84	-0-	3760	2			N	-0-					133
01	4092	3662	-0-	-430	-0-	3662	2			N	-0-					133
02	3696	3306	-0-	-390	-0-	3306	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	N	11					267
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	6					273
11	240 #	149	-0-	-91	-0-	142	2	7	9	N	6					279
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	229	2	9	9	N	8					287
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	N	7					294
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					294

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

09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					20
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					20
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					20
12	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
*02	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					20

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					62
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					62
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					62
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					62
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					86
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					86
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					86
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	1			N	-0-					86
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					86
02	1988	N	1547	-0-	-441	-0-	1547	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	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

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					14
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					40
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1					41
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	282	2	1	9	N	1					42
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1					43
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	N	1					44
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	237	2	1	9	N	1					45

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					33
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					33
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					33
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					33
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					33
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					104
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					104
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					104
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					104
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	16	1	446	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	41	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	855	-0-	-199	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					25
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					25
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					25
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	31	1	711	3	Y	-0-					25
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	-0-					25
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	40	1	957	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

09	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	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

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					702
10	2320		1422	-0-	-898	1221	1422	2			N	-0-					702
11	1759	R	538	-0-	-1221	-0-	538	2			N	-0-					702
12	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					702
*01	2201	#	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			N	-0-					702
*02	1988	#	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					702

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

09	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

09	15300		-0-	-0-	-15300	-0-					N	10					515
10	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	11					526
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					534
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					540
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					544
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					544

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 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
09	15540		69	-0-	-15471	-0-	63	2	6	9	N	5					121
10	248	#	53	-0-	-195	-0-	51	2	2	9	N	2					123
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	N	3					126
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					128
*01	62	#	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					132
*02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					132

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 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
09	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
*01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					470
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					38
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	422	2	7	9	N	6					44
11	450	#	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	N	7					51
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					59
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					77
*02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17					94

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					109
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
11	300	#	54	-0-	-246	-0-	54	3			Y	-0-					109
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					109
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					Y	7					116

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	#	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					37
10	3007	#	2767	-0-	-240	-0-	2767	3			N	-0-					37
11	2910	#	2795	-0-	-115	-0-	2795	3			N	-0-					37
12	3007	#	2543	-0-	-464	-0-	2543	3			N	-0-					37
01	3007	#	1754	-0-	-1253	-0-	1754	3			N	-0-					37
02	2688	#	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					37

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
*04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	159	1			66
*05	651	#	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					66
*06	630	#	344	-0-	-286	-0-	344	3			N	-0-					66
*07	744	#	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					66
*08	744	#	318	-0-	-426	-0-	318	3			N	-0-					66
*09	720	#	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-					66
*10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
*11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
*12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					66
*01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					66

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					29
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	N	6					35
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	N	1					36
12	434	#	315	-0-	-119	-0-	314	3	1	9	N	1					37
01	434	#	283	-0-	-151	-0-	274	3	9	9	N	8					45
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					45

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					21
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
*02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	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

09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	145	1	556	3	Y	5					69
							6	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	146	1	516	3	Y	12					81
							13	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	439	3	Y	28					109
							31	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	387	3	Y	25					134
							28	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	2					136
							2	9									
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	116	1	140	3	Y	-0-					136

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	173	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	167	1	1752	3	N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	3	N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	3	N	-0-					-0-
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	3	N	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					9
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

09	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					46
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					46
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					46
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					46
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					46
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	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

09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	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

09	510	#	85	-0-	-425	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	510	#	135	-0-	-375	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	85	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

09	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2901	3	Y	37					55
							41	9									
10	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	220	1	2929	3	Y	30					85
							33	9									
11	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	217	1	2921	3	Y	8					93
							9	9									
12	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	112	1	2881	3	Y	9					102
							10	9									
01	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	3	Y	16					118
							18	9									
*02	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	220	1	2350	3	Y	34					152
							37	9									

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					85
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	863	3	36	9	N	33					118
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	3			N	-0-					118
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					118
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					97
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					97
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	18	1	347	2	N	-0-					97
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	2	N	-0-					97
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					97
02	336	N	4	-0-	-332	-0-	4	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	N	2					31
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	160	2	2	9	N	2					33
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					35
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					45
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					47
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					47

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

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					117
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					117
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					117
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					117
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					117
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

09	0	W	776	-0-	776	15993	776	2			N	-0-					-0-
10	0	W	715	-0-	715	16708	715	2			N	-0-					-0-
11	0	W	927	-0-	927	17635	927	2			N	-0-					-0-
12	0	W	957	-0-	957	18592	957	2			N	-0-					-0-
01	0	W	873	-0-	873	19465	873	2			N	-0-					-0-
02	0	W	779	-0-	779	20244	779	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					16
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					16
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	87	-0-	-63	-0-	76	2	11	9	N	10					58
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					80
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					85
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					86
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					87
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	N	1					88

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					33
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	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
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					96
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					96
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					96
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					1
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					33
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	N	1					34
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					35

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					17
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					17
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					12
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					12
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	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

09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					60
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					60
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					60
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					24
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					153
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					153
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					8
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-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
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					62
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					62
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					62
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					62
01	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					62
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	1263	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
09	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					140
10	651	N	91	-0-	-560	-0-	74	2	17	9	N	15					155
11	630	N	19	-0-	-611	-0-	19	2			N	-0-					155
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					155
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					155
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					90
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					90
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					90
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	100	-0-	-112	-0-	100	3			N	-0-					17
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

09	223	N	10	-0-	-213	-0-	10	3			N	-0-					69
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					69
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					69
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

09	76	N	5	-0-	-71	-0-	5	3			N	-0-					41
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					41
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					41
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	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	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
07	0	Z	27	-0-	27	1001	27	3			N	-0-					6
08	0	Z	8	-0-	8	1009	8	3			N	-0-					6
09	14B2 EXT		9	-0-	9	1018	9	3			N	-0-					6
10	14B2 EXT		24	-0-	24	1042	24	3			N	-0-					6
11	14B2 EXT		38	-0-	38	1080	38	3			N	-0-					6
12	14B2 EXT		17	-0-	17	1097	17	3			N	-0-					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					79
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					79
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					79
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
02	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

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-
11	4260	#	2502	-0-	-1758	-0-	460	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	4092	#	3118	-0-	-974	-0-	529	1	2475	2	N	104					104
							114	9									
01	4867	#	4837	-0-	-30	-0-	690	1	4147	2	N	-0-					104
02	4396	#	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					104

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

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
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1729	3	272	9	N	247	360	1			87
12	3100	N	3325	-0-	225	225	3075	3	250	9	N	227	178	1			136
01	3100	N	4474	-0-	1374	1599	4317	3	157	9	N	143	182	1			97
*02	2800	N	3957	-0-	1157	2756	3883	3	74	9	N	67					164

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					158
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	407	3	111	9	N	101	169	1			90
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	699	3	171	9	N	155	176	1			69
12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1424	3	156	9	N	142					211
01	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1711	3	109	9	N	99	187	1			123
*02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1423	3	44	9	N	40					163

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
09	3309	R	2461	-0-	-848	-0-	2321	3	140	9	N	127					128
10	4309		1956	-0-	-2353	-0-	1798	3	158	9	N	144	175	1			97
11	4170		598	-0-	-3572	-0-	445	3	153	9	N	139	179	1			57
12	4309		850	-0-	-3459	-0-	734	3	116	9	N	105					162
01	4309		2123	-0-	-2186	-0-	2021	3	102	9	N	93	176	1			79
*02	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3023	3	79	9	N	72					151

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					115
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					129
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1558	2	22	9	N	20					149
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1593	2	26	9	N	24					173
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1245	2	22	9	N	20					193
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25					218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					37
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					37
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					37
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	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
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	80	2	41	9	N	37					94
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					109
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35					144
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					153
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					153
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20					173

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					148
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					153
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	393	2	8	9	N	7					160
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27	172	1			15
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	2	24	9	N	22					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					133
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	484	2	9	9	N	8					141
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	542	2	9	9	N	8					149
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	488	2	13	9	N	12					161
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	469	2	12	9	N	11					172
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	416	2	8	9	N	7					179

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	454	-0-	454	521	454	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	130	-0-	130	651	130	3			N	-0-					-0-
12	905	254	-0-	-651	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					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

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	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

09	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	Y	1					115
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					115
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					115
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	Y	3					118
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					119
02	DLQ G-10		445	-0-	445	960	444	2	1	9	Y	1					120

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
09	7500		16873	-0-	9373	92537	16594	2	279	9	N	254	183	1			234
10	7750		15240	-0-	7490	100027	15028	2	212	9	N	193	178	1			249
11	7500		14345	-0-	6845	106872	14113	2	232	9	N	211	172	1			288
12	7750		14225	-0-	6475	113347	14031	2	194	9	N	176	171	1			293
01	7750		12709	-0-	4959	118306	12543	2	166	9	N	151	344	1			100
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	111306					N	NO RPT					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					87
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					87
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					87
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					106
10	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					106
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1714	3	34	9	N	31					137
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					160
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					160
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1604	3	15	9	N	14	147	1			27

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	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
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	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
09	3270	#	2646	-0-	-624	-0-	2646	2			N	-0-					28
10	3379	#	2496	-0-	-883	-0-	2496	2			N	-0-					28
11	3270	#	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					28
12	3286	#	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			N	-0-					28
01	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					28
02	2604	#	2542	-0-	-62	-0-	2542	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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
09	2401	N	2361	-0-	-40	-0-	2361	2			Y	-0-					90
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					90
12	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					90
01	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			Y	-0-					90
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1856	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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	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
09	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5767	3	1	9	N	1					134
10	6324	#	5806	-0-	-518	-0-	5805	3	1	9	N	1					135
11	6120	#	6010	-0-	-110	-0-	6009	3	1	9	N	1					136
12	6324	#	6314	-0-	-10	-0-	6313	3	1	9	N	1					137
01	6107	#	5991	-0-	-116	-0-	5990	3	1	9	N	1					138
02	5600	#	5369	-0-	-231	-0-	5368	3	1	9	N	1					139

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
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
09	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
11	2190	#	2189	-0-	-1	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4930	2482	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	7147	2217	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
09	DLQ G-10		813	-0-	813	3680	809	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	4649	R	969	-0-	-3680	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	930	#	826	-0-	-104	-0-	820	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	930	#	878	-0-	-52	-0-	872	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	6	1			1

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
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					30
10	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					30
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					30
12	961	#	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					30
01	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					30
02	868	#	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	#	1891	-0-	-149	-0-	1891	2			N	-0-					140
10	1984	#	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					140
11	1860	#	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					140
12	1953	#	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			N	-0-					140
01	1953	#	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					140
02	1764	#	1594	-0-	-170	-0-	1594	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2506	3	231	9	N	210	338	1			36
10	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2675	3	243	9	N	221	171	1			86
11	2760	#	2478	-0-	-282	-0-	2361	3	117	9	N	106					192
12	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	2693	3	268	9	N	244	345	1			91
01	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	2882	3	245	9	N	223	173	1			141
*02	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2510	3	219	9	N	199	175	1			165

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

09	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7719	1758	3	23	9	Y	21	22	1			1
10	9410	R	1691	-0-	-7719	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1			1
11	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2541	3	36	9	Y	33	32	1			2
12	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2003	3	34	9	Y	31	31	1			2
01	1984	#	1592	-0-	-392	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1			2
*02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2095	3	34	9	Y	31	30	1			3

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

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

09	DLQ G-10		6178	-0-	6178	26551	6170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	32228	R	5677	-0-	-26551	-0-	5662	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	6349	R	6349	-0-	-0-	-0-	6320	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	6386	#	6332	-0-	-54	-0-	6293	3	39	9	Y	35	34	1			3
01	6386	#	6275	-0-	-111	-0-	6230	3	45	9	Y	41	41	1			3
02	5768	#	5629	-0-	-139	-0-	5595	3	34	9	Y	31	31	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					12
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1128	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2300	1172	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3321	1021	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12859	3197	3			Y	-0-					-0-
10	14250		2758	-0-	-11492	1367	2758	3			Y	-0-					-0-
11	3663	R	2296	-0-	-1367	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	3689	#	2939	-0-	-750	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
01	3689	#	2918	-0-	-771	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
02	2996	#	1901	-0-	-1095	-0-	1901	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
09	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4333	2217	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	6115	1782	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	2136	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4747	2601	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	6970	2219	3	4	9	Y	4	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					75
10	2666	#	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			N	-0-					75
11	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2446	2			N	-0-					75
12	2542	#	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					75
01	2418	#	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-					75
02	2296	#	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					107
10	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					107
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					107
12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					107
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107
*02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2139	#	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1533	-0-	-399	-0-	1533	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	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

09	DLQ	G-10	194	-0-	194	1086	194	3			Y	-0-					-0-
10	1314	R	228	-0-	-1086	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

09	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*02	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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

09	2310	3660	-0-	1350	7357	3660	3				Y	-0-					140
10	3410	2582	-0-	-828	6529	2582	3				Y	-0-					140
11	3300	2747	-0-	-553	5976	2747	3				Y	-0-					140
12	8990	3014	-0-	-5976	-0-	3014	3				Y	-0-					140
01	3410	3171	-0-	-239	-0-	3160	3	11	9		Y	10					150
02	3080	2675	-0-	-405	-0-	2674	3	1	9		Y	1					151

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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1770	-0-	-302	-0-	1770	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
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
09	2850		2242	-0-	-608	-0-	2242	2			N	-0-					51
10	2945		893	-0-	-2052	-0-	893	2			N	-0-					51
11	2670	#	2293	-0-	-377	-0-	2293	2			N	-0-					51
12	2325	#	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					51
01	2325	#	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					51
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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
09	1860	#	1854	-0-	-6	-0-	1825	2	29	9	N	26					69
10	1891	#	1795	-0-	-96	-0-	1767	2	28	9	N	25					94
11	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1800	2	40	9	N	36					130
12	1922	#	1833	-0-	-89	-0-	1792	2	41	9	N	37					167
01	1922	#	1742	-0-	-180	-0-	1701	2	41	9	N	37	173	1			31
02	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	1435	2	23	9	N	21					52

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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	595	2	77	9	N	70					147
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	569	2	77	9	N	70	169	1			48
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	576	2	77	9	N	70					118
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	584	2	77	9	N	70	167	1			21
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70					91
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	517	2	88	9	N	80	166	1			5

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
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75		-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151		-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128		-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196		-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	R	23	-0-	-0-		-0-	23	3			N	-0-					15
10	31	#	29	-0-	-2		-0-	29	3			N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
*12	32	R	32	-0-	-0-		-0-	32	3			N	-0-					15
01	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					15
02	28	#	NO RPT	-0-	-28		-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
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					22
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					22
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					22
*12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1881	3	121	9	N	110	157	1			93
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2047	3	144	9	N	131					224
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2283	3	207	9	N	188	317	1			95
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2239	3	215	9	N	195					290
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2158	3	142	9	N	129	311	1			108
*02	2800	N	2824	-0-	24	24	2713	3	111	9	N	101					209

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2267	3	10	9	N	9					152
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2244	3	15	9	N	14					166
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	3	15	9	N	14					180
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2295	3	15	9	N	14					194
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					209
02	2184	N	94	-0-	-2090	-0-	94	3			N	-0-					209

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
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
10	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	588	#	416	-0-	-172	-0-	416	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
02	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

09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	690	#	148	-0-	-542	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	713	#	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	682	#	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	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

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	N	-0-			-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	998	-0-	-290	-0-	50	1	948	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					55
01	14B	DENY	28	-0-	28	63	28	3			N	-0-					55
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	63					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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					36
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					37
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					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
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					67
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					69
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					70
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					70
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					35
10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					36
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					36
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					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

09	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
11	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

09	960	#	795	-0-	-165	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	961	#	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	810	#	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	633	-0-	-123	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	463	-0-	-69	-0-	463	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					60
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					60
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					60
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					60
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					60
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					102
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					103
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					105
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					29
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			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
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					86
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					86
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					86
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					86
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					86
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					49
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					49
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			N	-0-					49
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					49
02	1540	N	877	-0-	-663	-0-	877	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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					85
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					85
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					85
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					85
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					85
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					45
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					45
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					47

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
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	#	249	-0-	-3	-0-	249	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
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					47
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					47
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					47
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					47
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	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
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					22
10	651	#	517	-0-	-134	-0-	514	2	3	9	N	3					25
11	630	#	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	N	5					30
12	651	#	427	-0-	-224	-0-	424	2	3	9	N	3					33
01	651	#	389	-0-	-262	-0-	381	2	8	9	N	7					40
02	532	#	399	-0-	-133	-0-	389	2	10	9	N	9	1	8			48

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					37
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					37
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			N	-0-					37
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					37
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					37
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	392	1	1870	3	Y	12					48
							13	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	404	1	1937	3	Y	18					66
							20	9									
*11	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	380	1	1515	3	Y	19					85
							21	9									
*12	2201	N	822	-0-	-1379	-0-	356	1	466	3	Y	-0-					85
*01	2325	N	366	-0-	-1959	-0-	342	1	24	3	Y	-0-	80	1			5
02	1792	N	127	-0-	-1665	-0-	110	1	13	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					1
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					1
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

09	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	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

09	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	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
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	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
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	6	1	127	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
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	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
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	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
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	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
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	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
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	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
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	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
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	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
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	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
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	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
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	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
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	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
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	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
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	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
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	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
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	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
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	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
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	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
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	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
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-		-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-		-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-		-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-		-9	-0-	1	1	18	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
09	90	N	6	-0-		-84	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-		-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-		-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-		-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-		-32	-0-	4	1	76	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
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	1	1	16	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
09	90	N	5	-0-		-85	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-		-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-		-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-		-0-	-0-	5	1	121	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
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	2	1	60	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
09	203	N	203	-0-		-0-	-0-	190	2	13	9	N	12					105
10	198	N	198	-0-		-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					115
11	160	N	160	-0-		-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					121
12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	118	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					117
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					117
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					117
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	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
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	149	3	1	9	Y	1					45
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					45
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					45
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	330	#	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					15
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					15
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					15
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					15
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					15
*02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					49
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	78	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95	1	285	3	Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	125	1	280	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					107
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	334	2	15	9	N	14					121
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	N	4					125
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	N	20					145
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					150
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					150

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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					21
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					23
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	3	2	9	Y	2					25
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					26
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	3	15	9	Y	14	35	1			5
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					27
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					30
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					31
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					33
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3					36

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

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

	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
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	570	1	664	2	N	-0-					17
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	532	1	550	2	N	-0-					17
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	570	1	517	2	N	-0-					17
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	570	1	415	2	N	-0-					17
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	456	1	375	2	N	-0-					17
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	532	1	933	2	N	-0-					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					89
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					90
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					91
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					92
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					93
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					94

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

	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
09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	265	2	9	9	N	8					112
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	2	4	9	N	4					116
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					126
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	2	17	9	N	15					141
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					152
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	236	2	8	9	N	7					159

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

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	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

	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
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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

	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
09	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	N	3					59
10	1395	#	1171	-0-	-224	-0-	1170	2	1	9	N	1					60
11	1380	#	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					60
12	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	1316	2	1	9	N	1					61
01	1426	#	1147	-0-	-279	-0-	1144	2	3	9	N	3					64
02	1232	#	1147	-0-	-85	-0-	1144	2	3	9	N	3					67

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

	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
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					44
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					44
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					44
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					55
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					55
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					55
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	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
09	39780	X	18652	-0-	-21128	-0-	18445	2	207	9	N	188	179	1			211
10	41106	X	14304	-0-	-26802	-0-	14291	2	13	9	N	12	170	1			53
11	35670	X	503	-0-	-35167	-0-	497	2	6	9	N	5					58
12	31093	X	21469	-0-	-9624	-0-	21223	2	246	9	N	224					282
01	18600	X	3529	-0-	-15071	-0-	3500	2	29	9	N	26	188	1			120
02	16800	X	454	-0-	-16346	-0-	450	2	4	9	N	4					124

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
09	13500	X	12187	-0-	-1313	-0-	12185	2	2	9	N	2	180	1			114
10	13950	X	12166	-0-	-1784	-0-	12055	2	111	9	N	101					215
11	11220	X	9268	-0-	-1952	-0-	9190	2	78	9	N	71					286
12	12586	X	3333	-0-	-9253	-0-	3330	2	3	9	N	3					289
01	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	11798	2	20	9	N	18					307
02	11200	X	2692	-0-	-8508	-0-	2692	2			N	-0-					307

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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					112
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-					112
11	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			N	-0-					112
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	4	1	574	2	N	-0-					112
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					112
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	3170	-0-	3170	3170	3170	2				N	-0-					-0-
01	0	7903	-0-	7903	11073	7903	2				N	-0-					-0-
02	0	6199	-0-	6199	17272	63	1	6136	2		N	-0-					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					69
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					69
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					69
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
02	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
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	240	2	12	9	N	11					14
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					23
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	N	12	20	1			15
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					25
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	N	2					27
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					27

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
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					58
10	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					58
11	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					58
12	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					58
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					58
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	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
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	953	3	25	9	Y	23					53
10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6					59
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	804	3	26	9	Y	24					83
12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	Y	6					89
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	69	1			20
*02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15					35

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	R	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					23
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					23
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					23
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					23
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					23
*02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					23

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	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
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					93
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12					105
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	N	6					111
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	N	6					117
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					122
02	504	#	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					122

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
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	310	#	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	280	#	36	-0-	-244	-0-	36	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	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

09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	29					29
							32	9									
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	58	1	291	3	Y	5					34
							6	9									
11	360	#	346	-0-	-14	-0-	41	1	301	3	Y	4					38
							4	9									
12	434	#	329	-0-	-105	-0-	53	1	275	3	Y	1					39
							1	9									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3					42
02	392	#	302	-0-	-90	-0-	59	1	241	3	Y	2					44
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					547
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					547
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					547
*01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					547
*02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	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
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					10
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					10
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					10
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					10
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					10
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					7
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3					10
							3	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	Y	-0-					10
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	683	1	135	3	Y	-0-					10
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	1	51	3	Y	-0-					10
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	550	1	52	3	Y	-0-					10

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					26
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					26
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					26
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					26
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					26
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	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
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	124	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	124	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	116	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	122	1	729	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	661	-0-	-238	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	17	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	109	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	124	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	320	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	414	1	661	3	Y	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	535	1	381	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
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					31
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					31
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					31
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					31
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					31
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	8	1	166	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	Y	2					89
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	3	3	9	Y	3					92
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1618	3	11	9	Y	10					102
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1453	3	10	9	Y	9					111
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1542	3	13	9	Y	12					123
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1409	3	10	9	Y	9					132

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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	Y	15					97
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	Y	16					113
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	3	15	9	Y	14					127
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	3	21	9	Y	19					146
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1885	3	26	9	Y	24					170
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1795	3	19	9	Y	17					187

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					5
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					5
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					5

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	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

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					52
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					52
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					52
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					52
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					58
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					58
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					58
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					58
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					58
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	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

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	3	198	9	N	180	163	1			65
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					65
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					121
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					121
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					121
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					121
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1885	N	594	-0-	-1291	-0-	594	2			N	-0-					63
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					63
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					63
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					63
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	183	1	2	8	73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	8			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	1	8			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	2	8			191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	191	1	1	8	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	1	8			80

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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1738	3	24	9	N	22	1	8			223
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1804	3	12	9	N	11	164	1			70
11	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1067	3			N	-0-					70
12	1829	N	504	-0-	-1325	-0-	504	3			N	-0-					70
01	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	356	3	4	9	N	4	1	8			73
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	3	13	9	N	12	5	8			80

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
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	87	2	12	9	N	11					160
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					160
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					160
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7					167
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					167
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					167

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					76
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					76
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	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
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					129
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	95	1			34
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	N	1					35
12	403	#	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					37
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					38
02	364	#	334	-0-	-30	-0-	333	2	1	9	N	1					39

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-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
09	720	#	615	-0-	-105	-0-	579	2	36	9	N	33					245
10	744	#	505	-0-	-239	-0-	477	2	28	9	N	25	178	1			92
11	720	#	200	-0-	-520	-0-	176	2	24	9	N	22					114
12	744	#	228	-0-	-516	-0-	195	2	33	9	N	30					144
01	744	#	228	-0-	-516	-0-	193	2	35	9	N	32					176
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	29					205

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
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					31
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					31
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					31
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	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
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0-	-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
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	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
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	570 #	111	-0-	-459	-0-	111	2			N	-0-					53
10	589 #	166	-0-	-423	-0-	166	2			N	-0-					53
11	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					53
12	465 #	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					53
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	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

09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280 #	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					122
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					122
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

09	150 #	126	-0-	-24	-0-	96	3	30	9	N	27					58
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	N	25	56	1			27
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	72	3	13	9	N	12					39
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	86	3	18	9	N	16					55
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	82	3	19	9	N	17					72
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	83	3	34	9	N	31					103

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
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	193	3	59	9	N	54					124
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	203	3	45	9	N	41	112	1			53
11	240	#	170	-0-	-70	-0-	145	3	25	9	N	23					76
12	248	#	203	-0-	-45	-0-	170	3	33	9	N	30					106
01	248	#	201	-0-	-47	-0-	165	3	36	9	N	33					139
*02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	170	3	73	9	N	66					205

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	840	#	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	Y	7					18
10	868	#	337	-0-	-531	-0-	330	3	7	9	Y	6	17	1			7
11	840	#	140	-0-	-700	-0-	132	3	8	9	Y	7					14
12	837	#	30	-0-	-807	-0-	27	3	3	9	Y	3	14	1			3
01	868	#	30	-0-	-838	-0-	22	3	8	9	Y	7					10
*02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5					15

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
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	830	3	4	9	Y	4					15
10	899	#	788	-0-	-111	-0-	784	3	4	9	Y	4	16	1			3
11	870	#	869	-0-	-1	-0-	865	1	4	9	Y	4					7
12	899	#	872	-0-	-27	-0-	866	3	6	9	Y	5					12
01	899	#	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	Y	6					18
*02	768	R	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			6

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

09	570	#	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					3
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					3
12	589	#	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					3
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

09	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					3
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					3
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					3
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					3
01	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					3
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	227	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

09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	N	17					153
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					153
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					153
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					153
*01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					153
*02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-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
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1110	#	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	938	-0-	-70	-0-	938	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					89
10		341 N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-	89	1			-0-
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	173	2	2	9	N	2					2
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					5
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					7
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					9

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
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	8			30
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					39
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7	1	8			45
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	N	3					48
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	N	9	1	8			56
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	155	2	4	9	N	4	3	8			57

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-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
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					93
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					93
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					93
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					93
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	294	2	66	9	N	60					107
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	438	2	63	9	N	57					164
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	290	2	58	9	N	53	171	1			46
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	290	2	58	9	N	53					99
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	290	2	62	9	N	56					155
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	244	2	52	9	N	47					202

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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22	1	8			73
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					73
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					73
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	3			N	-0-					20
11	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	3			N	-0-					20
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					20
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	532	3	164	9	N	149	149	1			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	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
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					2
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	150	3	183	9	N	166	166	1			2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	150	3	47	9	N	43	43	1			2
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	153	3	202	9	N	184	184	1			2
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	168	3	110	9	N	100					102
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	194	3	235	9	N	214	314	1			2
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	179	3	174	9	N	158	158	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					93
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					93
11	1170	N	395	-0-	-775	-0-	395	2			N	-0-					93
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					93
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					93
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					93

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					2
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					2
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					2
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					2
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	782	2	175	9	N	159	159	1			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35					194
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					200
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					200
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	2	1	9	N	1					201
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					201
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					201

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			57
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					57
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					71
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1	9	N	1					72
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	N	1					73
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	808	2	1	9	N	1					74
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					75
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					76

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-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

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					51
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	N	1					52
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1					53
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	84	3	4	9	N	4					57
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4					61
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	84	3	7	9	N	6					67

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					31
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					31
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-					31
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					31
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					31
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	62	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	3	18	9	Y	16					132
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	Y	28					160
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	93	3	22	9	Y	20	166	1			14
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	Y	14					28
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	3	19	9	Y	17					45
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	Y	25					70

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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					108
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	851	3	13	9	N	12					120
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	912	3	14	9	N	13					133
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	853	3	13	9	N	12					145
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	3	15	9	N	14					159
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	N	12					171

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					74
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	3	12	9	N	11					85
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	450	3	7	9	N	6					91
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	440	3	9	9	N	8					99
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					108
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	3	8	9	N	7					115

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
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					11
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					11
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					11
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					11
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					11
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					9
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					9
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					9
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					9
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					9
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					9

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

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

09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					83
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					83
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					83
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					9
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					9
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					9
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					26
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					27
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					28
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					29
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					67
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					68
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					69
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					70
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	N	1					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					5
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					5
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					14
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					14
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					14
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					14
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					118
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					118
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	101	2	4	9	N	4					122
12	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					122
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					122
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					123

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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					143
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					143
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1					163
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					163
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					164
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					164
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					164
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164

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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	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
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	2	3	9	N	3					107
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	N	3					110
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	401	2	4	9	N	4					114
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					117
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	N	4					121
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	273	2	2	9	N	2					123

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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									
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	56	1	162	2	N	16					90
							18	9									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	56	1	280	2	N	-0-					90
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	220	2	N	2					92
							2	9									
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	246	2	N	1					93
							1	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
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	989	2	2	9	N	2					95
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					97
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1016	2	1	9	N	1					98
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1007	2	1	9	N	1					99
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1					100
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	908	2	1	9	N	1					101

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
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					56
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					56
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					56
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					56
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	718	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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					110
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	250	2	15	9	N	14	1	8			123
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	N	11	1	8			133
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	1	8			139
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	155	2	10	9	N	9					148
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148

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
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	N	1					228
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					232
11	780	N	285	-0-	-495	-0-	278	2	7	9	N	6					238
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	733	2	35	9	N	32					270
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	756	2	15	9	N	14					284
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					295

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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2970	2970	-0-	-0-	-0-	2433	2	537	9	N	488	540	1	1	8	189
10	2790	2686	-0-	-104	-0-	2236	2	450	9	N	409	364	1	3	8	231
11	2816	2816	-0-	-0-	-0-	2248	2	568	9	N	516	549	1			198
12	2790	2641	-0-	-149	-0-	2092	2	549	9	N	499	373	1	1	8	323
01	2790	1603	-0-	-1187	-0-	1388	2	215	9	N	195	372	1			146
02	2520	2417	-0-	-103	-0-	1875	2	542	9	N	493	372	1	1	8	266

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

09	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					91
10	992 N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					91
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					91
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					91
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					91
02	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1232	2	85	9	N	77					205
10	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	976	2	64	9	N	58	180	1	1	8	82
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1743	2	136	9	N	124	2	8			204
12	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1082	2	143	9	N	130	184	1	1	8	149
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1384	2	59	9	N	54	181	1			22
02	1764 N	1352	-0-	-412	-0-	1206	2	146	9	N	133					155

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

09	900 N	200	-0-	-700	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	620 N	204	-0-	-416	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	476 N	23	-0-	-453	-0-	23	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					210
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1602	2	19	9	N	17	166	1			61
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2157	2	29	9	N	26					87
12	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1599	2	73	9	N	66					153
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	N	42					195
02	2044 N	1055	-0-	-989	-0-	1051	2	4	9	N	4					199

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					5
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					5
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					5
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	4			N	-0-					29
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					29
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					29
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

09	330	N	325	-0-	-5	-0-	185	2	140	9	N	127					139
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	159	2	103	9	N	94	164	1			69
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	154	2	112	9	N	102					171
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	2	122	9	N	111	170	1			112
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	2	134	9	N	122	175	1			59
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	147	2	118	9	N	107					166

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
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			115
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	18	1	31	2	N	-0-					115
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	1	25	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	1	12	2	N	-0-					115
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	14	1	19	2	N	-0-					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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1011	-0-	-849	-0-	955	3	56	9	N	51					51
11	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2871	3	33	9	N	30					81
12	2800	R	2800	-0-	-0-	-0-	2695	3	105	9	N	95	175	1			1
01	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2329	3	286	9	N	260	175	1			86
02	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					86

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

09	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	324	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

09	900	#	223	-0-	-677	-0-	223	3			N	-0-					87
10	930	#	212	-0-	-718	-0-	212	3			N	-0-					87
11	900	#	216	-0-	-684	-0-	216	3			N	-0-					87
12	899	#	237	-0-	-662	-0-	237	3			N	-0-					87
01	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					87
*02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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

09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					114
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					114
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114